

หนังสือชี้ชวน



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
PTT Public Company Limited

เสนอขาย

หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ค้ำยสิทธิ์ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
“หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653”

อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.90 ต่อปี

โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิ์ไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ในปีที่ 50 ปีที่ 75 และกรณีอื่น (รายละเอียดโปรดดูส่วนที่ 3 และร่างข้อกำหนดสิทธิ์)

จำนวนไม่เกิน 4,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท ราคาที่เสนอขายหน่วยละ 1,000 บาท

คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000,000 บาท

โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และผู้ลงทุนรายใหญ่

ระยะเวลาเสนอขาย 1 ธันวาคม พ.ศ. 2553

อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ AAA โดยบริษัท พีทีที เทรดดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553

ผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

วันที่ขึ้นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ และร่างหนังสือชี้ชวน วันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ และหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553

ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกตราสารหนี้และเงื่อนไขของตราสารหนี้ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุน และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนนี้ มิได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ แนะนำให้ลงทุนในตราสารหนี้ที่เสนอขาย หรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของตราสารหนี้ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนแต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนนี้เป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายตราสารหนี้

หากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนมีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จ หรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือตราสารหนี้ที่ได้ออกตราสารหนี้ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนนั้น มีผลใช้บังคับมีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทหรือเจ้าของตราสารหนี้ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่รู้หรือควรรู้ว่าแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ

เอกสารฉบับนี้มิใช่หนังสือชี้ชวนสำหรับการเสนอขายหลักทรัพย์ แต่จัดทำขึ้นเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับหลักทรัพย์ก่อนการเสนอขาย เพื่อให้ผู้ลงทุนมีระยะเวลาพอสมควรในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจลงทุน โดยข้อมูลที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ไม่แตกต่างไปจากข้อมูลที่ปรากฏในหนังสือชี้ชวนที่ได้ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ซึ่งยังไม่ผลใช้บังคับตามกฎหมาย ดังนั้น ข้อมูลในเอกสารฉบับนี้จึงอาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้อีก

ทั้งนี้ การเสนอขายหลักทรัพย์จะกระทำได้อีกต่อเมื่อแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนที่ได้ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มีผลใช้บังคับแล้ว และจะกระทำโดยการส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนให้แก่ผู้ลงทุน

บุคคลทั่วไปสามารถตรวจสอบหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารนิเทศ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ชั้น 15 อาคารจีทีเอฟ วิทยุ เลขที่ 93/1 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร ในวันทำการของสำนักงาน ระหว่างเวลา 9.00 น. - 12.00 น. และ 13.00 น. - 16.00 น. หรือทาง <http://www.sec.or.th>

คำเตือน : การลงทุนมีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจลงทุน

Disclaimer

หนังสือชี้ชวนฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อเผยแพร่ต่อกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ เพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้นสำหรับการพิจารณาลงทุนใน “หุ้นกู้” ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถได้ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดได้ถอนปี พ.ศ. 2653 (“หุ้นกู้”) ออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ซึ่งเป็นหุ้นกู้ที่ออกและเสนอขายตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) บริษัทและผู้จัดการการจัดจำหน่ายไม่อนุญาตให้ใช้ข้อมูลในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ข้างต้นหรือจัดทำข้อมูลดังกล่าวขึ้นใหม่ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนหรือเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวแก่บุคคลอื่นนอกจากตัวแทนที่ได้รับมอบหมายจากผู้ลงทุนดังกล่าว หนังสือชี้ชวนฉบับนี้ควรพิจารณาควบคู่กับเอกสารที่แนบมา (ถ้ามี) ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ นักลงทุนจะต้องตัดสินใจในการลงทุนด้วยตัวเอง โดยใช้ข้อมูลจากหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นเพียงเอกสารประกอบข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท และ/หรือหุ้นกู้รวมถึงข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจในปัจจุบันและผลการดำเนินงานในอดีตของบริษัทและข้อมูลคาดคะเนและแผนงานเกี่ยวกับการดำเนินการของบริษัทตามที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นข้อมูลที่รับจากบริษัทซึ่งได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้นสำหรับการพิจารณาลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ หนังสือชี้ชวนฉบับนี้มีข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) ที่เกี่ยวข้องกับบทวิเคราะห์และข้อมูลอื่นๆ ซึ่งบริษัทได้พิจารณาจากการคาดคะเนผลการดำเนินงานในอนาคตของบริษัทและประมาณการรายได้ในอนาคตที่ยังไม่อาจกำหนดได้ในขณะนี้ นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะดังกล่าวเกี่ยวกับโอกาส โครงการดำเนินงาน และกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทในอนาคต ซึ่งข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตดังกล่าวเป็นความเห็นของบริษัทในปัจจุบันเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งมีได้เป็นการรับรองผลประกอบการในอนาคตของบริษัทแต่อย่างใด ดังนั้น ผลที่จะเกิดขึ้นจริงในอนาคต จึงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากข้อมูลที่ปรากฏอยู่ในข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตดังกล่าวเนื่องจากปัจจัยต่างๆ นักลงทุนจึงควรพิจารณาและไม่อาจยึดถือเอาข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตได้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายไม่รับรองหรือยืนยันความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ของข้อมูลที่ปรากฏในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ และข้อมูลดังกล่าวอาจถูกเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมหรือแก้ไขได้โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า

นอกจากนี้ ถึงแม้ว่าข้อมูลที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นข้อมูลที่รับจากแหล่งข้อมูลที่นำเชื่อถือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะไม่รับผิดชอบในความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ของข้อมูลที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้แต่อย่างใด การลงทุนในหุ้นกู้มีความเสี่ยง ซึ่งผู้สนใจลงทุนควรพิจารณาความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องด้วยความรอบคอบ ผู้สนใจลงทุนต้องใช้วิจารณญาณของตนเองในการศึกษาบริษัทและข้อมูลที่ปรากฏในเอกสารนี้รวมทั้งความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง ผู้ที่ได้รับหนังสือชี้ชวนฉบับนี้จะต้องไม่ถือว่าข้อมูลที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็น การให้คำปรึกษาทางกฎหมาย ธุรกิจ หรือภาษี นักลงทุนควรปรึกษาที่ปรึกษาทางกฎหมาย ธุรกิจ และภาษีเกี่ยวกับข้อมูลเกี่ยวกับการลงทุนในหุ้นกู้ด้วยตนเอง

การจัดส่งหนังสือชี้ชวนฉบับนี้หรือการเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้มิได้เป็นการรับรองโดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายว่าข้อมูลในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ถูกต้องครบถ้วนสมบูรณ์ไม่ว่าในวันที่ออกหนังสือชี้ชวนฉบับนี้หรือภายหลัง และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ไม่ได้รับรองความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ของหนังสือชี้ชวนฉบับนี้แต่อย่างใด



ส่วนที่ 1

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ปตท.”) จัดระเบียบจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยการแปลงสภาพจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปตท.เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีแบบครบวงจร โดยดำเนินธุรกิจการสำรวจและผลิต การจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ การขนส่งก๊าซธรรมชาติ การแยกก๊าซธรรมชาติ การจัดจำหน่ายและการค้าระหว่างประเทศ สำหรับผลิตภัณฑ์น้ำมันและปิโตรเคมี และมีการลงทุนในธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมีในประเทศ และดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ โครงสร้างการดำเนินธุรกิจของ ปตท. มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

(1) ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย

1.1 ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคและในประเทศเป้าหมายที่มีศักยภาพสูงในภูมิภาคต่างๆของโลก รวมทั้งพิจารณาโอกาสการซื้อและเข้าถือครองแหล่งปิโตรเลียมที่มีศักยภาพโดยการทำ Merger & Acquisition (M&A) และสร้างมูลค่าเพิ่มสูงสุดให้กับสินทรัพย์ที่มีอยู่ (Current Assets) และเร่งรัดการพัฒนาและผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งใหม่ๆในประเทศ

1.2 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากทั้งในและต่างประเทศ การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการขายการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศ และการพัฒนาธุรกิจใหม่ ได้แก่ ธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานร่วม เป็นต้น

(2) ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ประกอบด้วย

2.1 หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในและต่างประเทศและดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ รวมทั้งลงทุนในบริษัทในเครือที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจน้ำมันทั้งในและต่างประเทศ

2.2 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ครอบคลุมตั้งแต่การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีรวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ

2.3 หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นผ่านบริษัทในเครือโดยมีบริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดำเนินการธุรกิจปิโตรเคมีต่อเนื่องในสายโพลีเอทิลีนที่ผลิตจากก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมันผ่านโรงกลั่นน้ำมันในกลุ่ม ปตท. 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(3) ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

ปตท. มีขยายการลงทุนต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด ในธุรกิจอินเทอร์เน็ต และบริษัท พีทีที กรีนเอนเนอร์ยี จำกัด ในธุรกิจปลูกและพัฒนาสวนปาล์ม รวมทั้งพิจารณาขยายการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องอื่นๆ เพื่อต่อยอดธุรกิจและใช้ประโยชน์จากทรัพยากรที่มีอยู่ ได้แก่ การขยายธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจถ่านหินและธุรกิจอื่นๆ ในห่วงโซ่ธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมี เป็นต้น



สรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

รายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่ปรากฏในงบการเงินรวมสำหรับช่วงปี 2550 - 6 เดือนปี 2553 ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์น้ำมัน ในทางกลับกัน กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ส่วนใหญ่มาจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตและธุรกิจก๊าซธรรมชาติ สรุปดังนี้

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)		6 เดือน ปี 2553 (สอบทาน)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้^{1/}								
1. ผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ	255,932.18	16.97	328,254.99	16.41	341,081.78	21.50	190,768.11	20.19
2. ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,115,481.61	73.96	1,562,802.51	78.11	1,137,519.60	71.72	692,421.45	73.27
3. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	124,393.92	8.25	98,573.12	4.92	75,526.30	4.76	43,678.24	4.62
4. ผลิตภัณฑ์เหมือง	-	-	-	-	20,200.25	1.27	11,925.92	1.26
5. ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	-	-	-	-	106.22	0.01	58.69	0.01
6. ผลิตภัณฑ์สาธารณูปโภค	3,571.47	0.24	574.41	0.03	681.91	0.04	374.62	0.04
7. รายได้จากธุรกิจเสริม	2,661.72	0.18	4,592.51	0.23	5,114.21	0.32	2,805.25	0.30
8. รายได้ค่าบริการ	6,088.52	0.40	6,018.29	0.30	5,944.18	0.37	3,020.93	0.32
รวม	1,508,129.42	100.0	2,000,815.83	100.0	1,586,174.45	100.0	945,053.21	100.0
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)^{2/}								
1. กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ	120,081.96	82.18	152,391.44	97.54	122,751.53	86.02	75,885.73	87.37
2. กลุ่มธุรกิจน้ำมัน	8,180.39	5.60	5,044.12	3.23	13,757.96	9.64	7,800.41	8.98
3. กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี	19,751.22	13.52	695.19	0.44	1,077.07	0.75	443.40	0.51
4. กลุ่มธุรกิจการกลั่น	-	-	-	-	-	-	-	-
5. ธุรกิจถ่านหิน	-	-	-	-	7,316.66	5.13	2,548.25	2.93
5. อื่น ๆ	(1,893.15)	(1.30)	(2,174.59)	(1.39)	(2,361.29)	(1.65)	59.29	0.07
6. ปรับปรุงรายการระหว่างกัน	1.86	-	282.52	0.18	162.34	0.11	117.69	0.14
รวม	146,122.28	100.0	156,238.68	100.0	142,704.27	100.0	86,854.77	100.0
ภาษีเงินได้	42,224.00		43,347.57		33,314.76		20,868.99	
กำไรสุทธิ	97,803.59		51,704.80		59,547.59		39,705.31	
กำไรสุทธิต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท / หุ้น)	34.82		18.33		21.06		14.00	

/1 ข้อมูลตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่อง รายได้จากการขายและการให้บริการ

/2 ข้อมูลตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน



นอกเหนือจากเป้าหมายเชิงพาณิชย์ในการทำรายได้และกำไรจากธุรกิจ การสร้างความสามารถในการแข่งขันระดับสากล และมีการบริหารจัดการ การกำกับดูแลที่ดีเป็นที่ยอมรับของสาธารณชน ปตท. ยังมุ่งเน้นการดูแลสังคม รวมทั้งสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง

ปัจจัยเสี่ยงที่สำคัญ

ปัจจัยเสี่ยงที่สำคัญของ ปตท. ประกอบด้วย

1. ความเสี่ยงทางด้านกลยุทธ์

1.1 การกำหนดเป้าหมายในการเป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำรวมถึงเป้าหมายในการขยายธุรกิจต่างประเทศ ภายใต้สภาวะการแข่งขันทางธุรกิจที่รุนแรงและความไม่แน่นอนในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก จึงอาจเกิดความเสี่ยงที่ทำให้ ปตท. ไม่สามารถบรรลุตามเป้าหมายและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจดังกล่าว ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท. และอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามคาดการณ์ไว้

1.2 การขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง การขยายธุรกิจผู้การลงทุนในต่างประเทศมากยิ่งขึ้น การปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจ การควบรวมกิจการ พร้อมกับการสร้างมูลค่าเพิ่มภายใต้พลังร่วมของกลุ่ม ปตท. ส่งผลให้โครงสร้างการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่ม ปตท. มีความซับซ้อนมากขึ้น ดังนั้น หากไม่มีการบริหารจัดการและกำกับดูแลบริษัทในกลุ่มอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล อาจก่อให้เกิดความไม่สอดคล้องกันระหว่างทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม และการแข่งขันกันเองระหว่างบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง จะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการโดยรวมของ ปตท.

1.3 ระบบบริหารบุคคลโดยการนำกลไกการบริหารสาขาอาชีพมาใช้ภายในกลุ่ม ปตท. เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจ ภายใต้ความผันผวนของสภาวะเศรษฐกิจและโอกาสในการเติบโตทางธุรกิจ

2. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

2.1 การจัดหาก๊าซธรรมชาติได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและความผันผวนของราคาน้ำมันที่ส่งผลให้ปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตอาจจะไม่เป็นไปตามที่ ปตท. คาดการณ์ ซึ่งจะทำให้เกิดปัญหา Take-or-Pay จากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่มีอยู่หรือสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใหม่ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินและผลประกอบการของ ปตท.

2.2 ความผันผวนของราคาวัตถุดิบและราคาผลิตภัณฑ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศของ ปตท. ที่เปลี่ยนแปลงขึ้นลงตามราคาตลาดโลก ซึ่งขึ้นกับปัจจัยหลายประการ เช่น สภาวะเศรษฐกิจโลก อุปสงค์และอุปทาน เสถียรภาพทางการเมือง ฯลฯ ทำให้กลุ่ม ปตท. ต้องมีนโยบายจัดตั้งทีมงานบริหารความเสี่ยงด้านราคาร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท.

2.3 การดำเนินการของรัฐบาลซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นรายอื่น เช่น การควบคุมราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว และการตรึงราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

2.4 การเติบโตทางธุรกิจอย่างต่อเนื่องจากการเข้าร่วมทุนในบริษัทต่างๆ โดยมุ่งเน้นให้เกิดการเชื่อมโยงกันของการดำเนินธุรกิจอย่างครบวงจรจากธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นจนถึงขั้นปลาย รวมถึงการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่องใหม่ๆ ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของ ปตท. ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม

2.5 ความเสี่ยงจากการขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศนั้น ขึ้นกับปัจจัยหลายประการ เช่น สภาวะเศรษฐกิจของประเทศเป้าหมาย การเปลี่ยนแปลงด้านการปกครอง กฎหมายและกฎเกณฑ์ด้านภาษีและด้านอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทางการเงิน ฯลฯ ทำให้ ปตท. ต้องมีการจัดเตรียมมาตรการป้องกันและ/หรือบรรเทาความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ



3. ความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ

การพัฒนาโครงการต่างๆ อาจได้รับผลกระทบจากกฎหมายและระเบียบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทำให้โครงการเสร็จล่าช้ากว่ากำหนดการที่ตั้งไว้ ซึ่งหากโครงการต่าง ๆ ไม่แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนด จะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของ ปตท. ได้ ดังนั้น ปตท. จึงได้มีการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินโครงการและเตรียมมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบที่อาจจะเกิดกรณีที่โครงการล่าช้า

4. ความเสี่ยงทางด้านปฏิบัติการ

4.1 ปตท. ให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านปฏิบัติการเพื่อลดผลกระทบจากภัยอันตรายที่อาจเกิดขึ้นในเชิงพาณิชย์ในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงเหตุที่เกิดจากการกระทำของบุคคลภายนอกและเหตุอันตรายอื่นที่ไม่อาจคาดการณ์ได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งรวมถึงการทำให้ประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงไม่สามารถครอบคลุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ทุกประเภทอย่างเต็มมูลค่า

4.2 การดำเนินธุรกิจของ ปตท. อาจได้รับผลกระทบจากการที่ต้องปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่เข้มงวดมากขึ้น

5. ความเสี่ยงทางการเงิน

5.1 ฐานะการเงินและผลประกอบการโดยรวมของ ปตท. อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาท ดังนั้น ปตท. ต้องมีการกำหนดนโยบายและการบริหารการเงินของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. อย่างมีประสิทธิภาพ

5.2 ปตท. มีนโยบายในการสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อสร้างความยั่งยืนให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งกรณีนี้อาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินรวมของ ปตท. ได้

5.3 ความสามารถในการจัดหาเงินทุนจากภายนอกและการใช้เงินทุน ซึ่งอาจคลาดเคลื่อนจากแผนที่วางไว้ ทั้งนี้รายละเอียดต่าง ๆ ของปัจจัยเสี่ยง สามารถดูได้จากหัวข้อปัจจัยเสี่ยง

ภาวะอุตสาหกรรม

สำหรับเศรษฐกิจไทยใน 6 เดือน ปี 2553 มีการขยายตัวตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือน กรกฎาคม 2553 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2553 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 6.5-7.5 โดยปัจจัยขับเคลื่อนหลักมาจากภาคการส่งออกที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่องจากปลายปี 2552 ซึ่งช่วยบรรเทาความรุนแรงของผลกระทบจากปัญหาความไม่สงบภายในประเทศที่ส่งผลในด้านลบต่อภาคการท่องเที่ยวและอุปสงค์ภายในประเทศรวมถึงความเชื่อมั่นของผู้บริโภคและนักลงทุน

1. ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ใน 6 เดือนปี 2553 ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 3,951 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 376 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับปี 2552 ทั้งนี้คิดเป็นสัดส่วนการจัดหาก๊าซจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศร้อยละ 78 และ 22 ตามลำดับ โดยมีการจัดหาก๊าซจากแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศใหม่ ได้แก่ แหล่ง MTJDA-B17

สำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเฉลี่ย 3,933 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 364 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันหรือร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปี 2552

2. ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจน้ำมัน

ความต้องการใช้น้ำมันของประเทศใน 6 เดือนปี 2553 เฉลี่ย 20,267 ล้านลิตร ส่วนใหญ่เป็นความต้องการใช้น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซินและก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในส่วนของก๊าซปิโตรเลียมเหลว ภาครัฐได้ตรึงราคาขายปลีกในประเทศไว้ที่ 18.13 บาท/กิโลกรัมจนถึงเดือนกุมภาพันธ์ปี 2553



3. ภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

จากการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจใน 6 เดือน ปี 2553 ส่งผลให้อุปสงค์ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีปรับสูงขึ้นจากปีก่อน ช่วยดูดซับอุปทานส่วนเกินจากกำลังการผลิตใหม่ๆ ที่เกิดขึ้นทั้งในภูมิภาคเอเชียและตะวันออกกลาง ทำให้ห่วงโซาตลาดชะลอออกไป ทั้งนี้ นักวิเคราะห์ส่วนใหญ่คาดการณ์ว่าปี 2554 จะเป็นปีต่ำสุดของวัฏจักรธุรกิจเนื่องจากกำลังการผลิตใหม่ๆ ยังคงเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง และจะเข้าสู่ภาวะขึ้นอีกครั้งหลังปี 2555 เป็นต้นไป

บริษัทมีความประสงค์ที่จะเสนอขาย “หุ้นกู้” ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653” โดยเป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าเสนอขายไม่เกิน 4,000,000,000 ล้านบาท ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป และ/หรือเพื่อรีไฟแนนซ์เงินกู้เดิม หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้มีอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ AAA โดยบริษัท ฟิชท์ เรทติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553

(ควรอ่านรายละเอียดข้อมูลในส่วนที่ 2 และส่วนที่ 3 ก่อนการตัดสินใจลงทุน)



ส่วนที่ 2 ผู้ออกตราสารหนี้

1. ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัทที่ออกหลักทรัพย์	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ปตท.”)
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107544000108
ประเภทธุรกิจ	:	ประกอบกิจการปิโตรเลียม ดำเนินการอื่นที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการประกอบธุรกิจปิโตรเลียม รวมทั้งร่วมลงทุนในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับปิโตรเลียม
ทุนจดทะเบียน	:	28,572,457,250 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)
ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า	:	28,390,661,250 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,839,066,125 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)
นิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้น	:	รายละเอียดตามหัวข้อ 2.2 โครงสร้างการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9
เว็บไซต์ <http://www.pttplc.com>

ฝ่ายสื่อสารองค์กร : โทรศัพท์ 0-2537-2150-1
โทรสาร 0-2537-2169 / 0-2537-2171
อีเมล corporate@pttplc.com

ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ : โทรศัพท์ 0-2537-2792-3
โทรสาร 0-2537-3948
อีเมล ir@pttplc.com

สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ : โทรศัพท์ 0-2537-3850-1
และเลขานุการ โทรสาร 0-2537-3887
อีเมล corporatesecretary@pttplc.com

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ชั้น 4, 6-7 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โทรศัพท์ 0-2359-1200-1 โทรสาร 0-2359-1259
ผู้สอบบัญชี	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ถนนพระราม 6 เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2618-5803 โทรสาร 0-2618-5807
นายทะเบียนหุ้นผู้สกลบาท	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ทีมบริการทะเบียนหลักทรัพย์ 1 สาขปฏิบัติการณ์ธุรกรรมการเงินและหลักทรัพย์ อาคาร 2 ชั้น 3 เลขที่ 1060 ถนนเพชรบุรี แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2256-2323-8 โทรสาร 0-2256-2406 ทีมธุรกิจหลักทรัพย์ 1 ธุรกิจบริการหลักทรัพย์ เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ 0-2544-3937, 0-2544-3930 โทรสาร 0-2937-7662



2. ปัจจัยความเสี่ยง

ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายบริหารความเสี่ยงทั่วองค์กร (Enterprise Risk Management) ที่พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม และมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee) ทำหน้าที่บริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด สำหรับความเสี่ยงในระดับองค์กรจะมีการบริหารจัดการอย่างเป็นระบบผ่านคณะกรรมการจัดการคณะต่างๆ ของ ปตท. และความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของผู้บริหารที่รับผิดชอบการปฏิบัติงานนั้นๆ โดยถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งมีการระบุไว้อย่างชัดเจนในคำบรรยายหน้าที่งาน (Functional Description) ของทุกหน่วยงาน

จากการบริหารความเสี่ยงของ ปตท. ที่ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ทำให้ปัจจัยเสี่ยงต่างๆ ที่ปรากฏในปีที่ผ่านมาได้รับการบริหารจัดการจนสามารถควบคุมได้ในระดับหนึ่งร่วมกับปัจจัยเสี่ยงใหม่ที่ได้ดำเนินการภายใต้แผนบริหารความเสี่ยงในปีปัจจุบัน ปตท. จึงทำการปรับปรุงหัวข้อปัจจัยเสี่ยงที่ปรากฏต่อผู้ลงทุนให้สอดคล้องกัน

การลงทุนในหลักทรัพย์ของ ปตท. ผู้ลงทุนควรพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงหลักที่เกิดจากลักษณะการประกอบธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ นอกเหนือจากปัจจัยความเสี่ยงที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ อาจมีความเสี่ยงอื่นๆ ซึ่ง ปตท. ไม่อาจทราบได้ในขณะนี้หรือเป็นความเสี่ยงที่ ปตท. พิจารณาในขณะนี้ว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. สำหรับข้อมูลปัจจัยความเสี่ยงที่อ้างอิงถึงรัฐบาลหรือข้อมูลเศรษฐกิจของประเทศไทยในภาพรวม ข้อมูลดังกล่าวได้มาจากข้อมูลที่เปิดเผยโดยรัฐบาลและแหล่งข้อมูลอื่นๆ โดย ปตท. มิได้ตรวจทานข้อมูลดังกล่าว ดังนั้นในการลงทุนผู้ลงทุนจึงควรพิจารณาอย่างรอบคอบ โดยปัจจัยความเสี่ยงหลักๆ ดังกล่าวสามารถจำแนกได้ดังนี้

2.1 ความเสี่ยงทางด้านกลยุทธ์

2.1.1 ความเสี่ยงจากกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ

กลุ่ม ปตท. ได้กำหนดวิสัยทัศน์ที่มุ่งเน้นการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำ (Thai Premier Multinational Energy Company) ในการดำเนินงาน เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ดังกล่าว จึงจำเป็นต้องมีการกำหนดวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ที่ชัดเจน และมีการจัดทำแผนกลยุทธ์ของทุกหน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่มให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยมุ่งเน้นการรักษาความสามารถเชิงแข่งขันและนำความได้เปรียบในทางการแข่งขันดังกล่าวมาใช้ในการลงทุนขยายธุรกิจและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจ ตลอดจนการขยายธุรกิจในต่างประเทศโดยการแสวงหาโอกาสในการลงทุนในทรัพย์สิน การซื้อหรือควบรวมกิจการที่มีศักยภาพในการแข่งขันหรือสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มได้แต่ประสบปัญหาในช่วงวิกฤติ รวมถึงโอกาสในการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่องใหม่ ๆ เช่น ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทางเลือก ธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจ Engineering and Energy solution เป็นต้น

ภายใต้สภาวะการแข่งขันทางธุรกิจที่รุนแรงและความไม่แน่นอนในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก จึงอาจเกิดความเสี่ยงที่ทำให้ ปตท. ไม่สามารถบรรลุตามเป้าหมายและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจดังกล่าว อาทิ ความไม่แน่นอนของปริมาณความต้องการการใช้พลังงาน ความผันผวนของราคาผลิตภัณฑ์ ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศและธุรกิจใหม่ เป็นต้น นอกจากนี้ในการขยายการลงทุนต่างประเทศต้องเผชิญกับความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับ รวมถึงนโยบายของภาครัฐในแต่ละประเทศ การจัดหาเงินลงทุน และการสร้างขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจต่างประเทศ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของ ปตท. และอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามคาดการณ์ไว้

ดังนั้นในการกำหนดและทบทวนวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ของการดำเนินธุรกิจในอนาคต กลุ่ม ปตท. จึงได้จัดให้มีการประชุมสัมมนาระดมความคิดเห็นของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ทุกปี เรียกว่า Strategic Thinking Session เพื่อทบทวนและปรับปรุงกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับสถานการณ์เศรษฐกิจและพลังงานในปัจจุบัน การบูรณาการกระบวนการวางแผนเชิงกลยุทธ์และการบริหารความเสี่ยงในขั้นตอนต่าง ๆ โดยได้มีการจัดทำแผนธุรกิจควบคู่กับแผนบริหารความเสี่ยง รวมถึงได้มีการจัดทำแผนธุรกิจในรูปแบบ Scenario Planning ในสถานการณ์การเติบโตทางเศรษฐกิจและระดับราคาน้ำมันต่าง ๆ เพื่อให้กลุ่ม ปตท. มีแผนที่เหมาะสมในการรองรับการเปลี่ยนแปลงและความไม่แน่นอนที่จะเกิดขึ้นในอนาคต นอกจากนี้กลุ่ม ปตท. ได้มีการจัดประชุมผู้บริหารในกลุ่มเป็นประจำอย่างน้อยทุกไตรมาส เพื่อติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. และการหารือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการปรับแผนธุรกิจและกลยุทธ์ระยะสั้น เพื่อสร้างความมั่นใจในผลประกอบการจะได้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ รวมทั้งได้มีการติดตาม ประเมินผลการดำเนินงานของหน่วยธุรกิจผ่านทางคณะกรรมการชุดต่าง ๆ อาทิ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการจัดการ ปตท. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการแผนวิสาหกิจ คณะกรรมการบริหารจัดการการเงินและบัญชีองค์กร เป็นต้น

2.1.2 การบริหารจัดการบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท. ได้แบ่งโครงสร้างการดำเนินธุรกิจออกเป็นกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (ซึ่งได้แก่ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและธุรกิจก๊าซธรรมชาติ) และกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (ซึ่งได้แก่ธุรกิจน้ำมัน ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่กำกับดูแลการลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีและธุรกิจการกลั่นผ่านบริษัทในกลุ่ม) โดยที่ผ่านมามีการปรับโครงสร้างการบริหารกลุ่มธุรกิจ การควบรวมกิจการ การแยกกิจการ การเข้าร่วมลงทุนในบริษัทต่าง ๆ การขยายธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสร้างรายได้เปรียบทางการแข่งขันและพลังร่วมของกลุ่ม ปตท. เพื่อให้มีการเติบโตอย่างแข็งแกร่ง ต่อเนื่อง และยั่งยืน จากการขยายธุรกิจดังกล่าวส่งผลให้โครงสร้างการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มมีความซับซ้อนมากขึ้น ดังนั้นหากไม่มีการบริหารจัดการและกำกับดูแลบริษัทในกลุ่มอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล อาจก่อให้เกิดความไม่สอดคล้องกันระหว่างทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม รวมทั้งความขัดแย้งทางผลประโยชน์ อาจทำให้เกิดการแข่งขันกันเองระหว่างบริษัทในกลุ่ม ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการโดยรวมของ ปตท.

เพื่อเป็นการลดความเสี่ยง ปตท. ได้มุ่งเน้นให้มีการบริหารจัดการองค์กรในลักษณะกลุ่ม ปตท. (PTT Group) โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นพื้นฐานการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืนและให้เกิดการสร้างมูลค่ารวมสูงสุดของกลุ่ม ปตท. โดยที่ผ่านมามีการแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูงเป็นกรรมการบริหารหรือผู้บริหารระดับสูงในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น เพื่อให้เกิดความเชื่อมโยงในเรื่องนโยบาย กลยุทธ์ และทิศทางการดำเนินธุรกิจไปสู่บริษัทในกลุ่มและสามารถกำกับดูแลการขยายงานของบริษัทในกลุ่มได้ รวมทั้งให้ผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. และบริษัทในกลุ่มร่วมกันกำหนดแผนกลยุทธ์ เพื่อเป็นกรอบแนวทางการจัดทำแผนธุรกิจของกลุ่มธุรกิจ และให้มีการประชุมผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. อย่างสม่ำเสมอ เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการและติดตามภาพรวมการดำเนินธุรกิจของบริษัทในกลุ่มให้สอดคล้องกับนโยบายของกลุ่ม ปตท. รวมทั้งมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ และคณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย เพื่อเป็นคณะกรรมการบริหารและติดตามการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท.

นอกจากนี้กลุ่ม ปตท. ได้เล็งเห็นว่าการบริหารจัดการกลุ่ม ปตท. จะมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นหากกลุ่ม ปตท. มีค่านิยมในการดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างเป็นรูปธรรม ดังนั้นผู้บริหารกลุ่ม ปตท. จึงร่วมกันได้กำหนดค่านิยมกลุ่ม ปตท. ขึ้นมาโดยใช้คำย่อว่า **SPIRIT** โดย SPIRIT ย่อมาจาก S = Synergy P = Performance Excellence I = Innovation R = Responsibility for Society I = Integrity & Ethics T = Trust & Respect ค่านิยม SPIRIT จะใช้ยึดถือปฏิบัติเป็นหลักในการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ร่วมกัน ทั้งนี้บริษัทในกลุ่ม ปตท. สามารถมีค่านิยมของบริษัทตนเองได้เพียงแต่ให้มีแนวทางการปฏิบัติงานที่มีความเชื่อมโยงกันกับค่านิยมกลุ่ม ปตท. ซึ่งผู้บริหารกลุ่ม ปตท. มีความเชื่อว่าค่านิยมกลุ่ม ปตท. จะเป็นพื้นฐานสำคัญในการนำกลุ่ม ปตท. สู่อำนาจ

เป็นเลิศอย่างยั่งยืนต่อไปในอนาคต อนึ่งในปี 2553 นี้ ปตท. ได้มุ่งเน้นการรณรงค์ค่านิยมกลุ่ม ปตท. SPIRIT ให้เกิดเป็นรูปธรรมมากยิ่งขึ้น โดยการออกแบบกระบวนการผลิตค่านิยมองค์กรอย่างเป็นระบบผ่านกระบวนการบริหารการเปลี่ยนแปลงที่มีผู้บริหารเป็นผู้นำการเปลี่ยนแปลงองค์กร เพื่อให้บรรลุผลของการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมตามค่านิยมดังกล่าว นอกจากนี้ยังเน้นการสร้างบรรยากาศในองค์กร และการสื่อความให้แก่ผู้บริหารและพนักงานเพื่อให้เกิดการตระหนักรู้และสร้างความเข้าใจในค่านิยมจนสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในการทำงานร่วมกันได้ ซึ่งกิจกรรมต่าง ๆ ประกอบด้วย การจัดสัมมนาเชิงพฤติกรรม PTT Group Values Reinforcement ให้กับผู้บริหารระดับฝ่ายขึ้นไป การจัดทำสื่อ VDO การถ่ายทอดค่านิยมจากผู้บริหารสู่พนักงาน การจัดงานสัมมนาและนิทรรศการของกลุ่ม ปตท. ภายใต้ Theme : PTT Group For Sustainable Growth การจัดทำคู่มือค่านิยมองค์กร เป็นต้น

2.1.3 ระบบบริหารบุคคลเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจภายใต้ความผันผวนของสถานะเศรษฐกิจและโอกาสในการเติบโตทางธุรกิจ

ความหลากหลายทางธุรกิจ ของ ปตท. ที่เชื่อมโยงกันเป็นลูกโซ่ และขยายการลงทุนไปสู่ต่างประเทศ ทำให้เกิดความสลับซับซ้อนในการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่ม ประกอบกับภายใต้สภาวะเศรษฐกิจที่ตกต่ำทั่วโลกซึ่งส่งผลกระทบต่อความไม่แน่นอนของความต้องการของตลาดและราคาผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ ทำให้ ปตท. จำเป็นต้องจัดเตรียมบุคลากรให้พร้อม เพื่อรองรับความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจ รวมทั้งปรับและขยายฐานทางธุรกิจให้เหมาะสม เพื่อสร้างโอกาสและความสามารถในการเติบโตที่ยั่งยืน ทั้งนี้หากการจัดเตรียมบุคลากรไม่สอดคล้องกับภาวะดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจของ ปตท. โดยตรง

ปตท. ลดความเสี่ยงด้านการเตรียมบุคลากร โดยใช้กลไกการบริหารสายอาชีพ แบ่งการบริหารเป็น 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มผู้บริหารระดับเทียบเท่าผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป ใช้การบริหารจัดการในรูปแบบกลุ่ม ปตท. เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูงทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ มีคณะผู้บริหารระดับ CEO ของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า “คณะกรรมการบริหารและพัฒนาผู้บริหารของกลุ่ม ปตท. (PTT GROUP HUMAN RESOURCES MANAGEMENT AND DEVELOPMENT COMMITTEE : PTTGMC)” เป็นผู้ดูแล และกลุ่มพนักงานระดับต่ำกว่าผู้จัดการฝ่าย เป็นการบริหารจัดการภายในสายงานของ ปตท. หรือภายในของแต่ละบริษัทในเครือ โดยใช้แนวความคิดการบริหารสายอาชีพเช่นเดียวกับระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป ดูแลโดยคณะกรรมการที่ปรึกษาสายอาชีพ สำหรับ ปตท. มีทั้งหมด 14 สายอาชีพ แต่ละสายอาชีพจะต้องจัดทำแผนกำลังคน กำหนด Key Position คัดเลือกพนักงานที่มีศักยภาพสูง จัดทำแผนพัฒนารายบุคคลและดำเนินการตามแผน เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่ม ปตท. จะมีผู้บริหารและพนักงานที่มีคุณภาพและเพียงพอในระยะอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. จัดให้มีการสำรวจความพึงพอใจของพนักงานที่มีต่อองค์กรทุกปี ผลการสำรวจในปี 2552 อยู่ในระดับดี (3.98 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5) ซึ่งสำรวจจากประเด็นต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับผู้บริหาร ระบบงาน ค่าตอบแทน ระบบบริหารทรัพยากรบุคคล สภาพแวดล้อมในที่ทำงาน ฯลฯ และเพื่อให้การปฏิบัติงานของพนักงานทุกระดับสอดคล้องในทิศทางเดียวกันกับเป้าหมายและกลยุทธ์ขององค์กร ปตท. จึงบริหารผลการปฏิบัติงานโดยใช้ดัชนีวัดผลการดำเนินงานที่ถ่ายทอดลงมาตามลำดับตั้งแต่คณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหารระดับต่าง ๆ และพนักงาน ซึ่งการขึ้นเงินเดือนประจำปีจะแตกต่างกันตามผลการดำเนินงาน และพฤติกรรมการทำงานรวมทั้งความสามารถในการพัฒนาตนเอง โดยกำหนดให้มีผู้แทนพนักงานเข้าร่วมรับฟังการชี้แจงเหตุผลผลการประเมิน เพื่อให้มีความโปร่งใสเป็นที่ยอมรับของทุกฝ่าย และไม่ก่อให้เกิดปัญหาด้านแรงงานสัมพันธ์

2.2 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

2.2.1 ความเสี่ยงจากการจัดหาก๊าซธรรมชาติ

ในปีที่ผ่านมา ปตท. ได้ดำเนินการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมทั้งจากภายในประเทศและจากสหภาพพม่า รวมถึงการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติในรูปแบบก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ Liquefied Natural Gas (LNG) จากกลุ่มผู้ขายในภูมิภาคต่างๆ ทั้งนี้



ในการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับผู้ขายก๊าซธรรมชาตินั้นจะเป็นการทำสัญญาล่วงหน้า เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะขยายตัวเพิ่มขึ้นในอนาคตตามสภาพเศรษฐกิจในขณะนั้น ซึ่งรวมถึงความต้องการก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการขยายโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อผลิตวัตถุดิบเพิ่มเติมรองรับการขยายตัวของโครงการปิโตรเคมีขั้นต้นและขั้นต่อเนื่องของบริษัทในกลุ่ม

ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการกำหนดปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีที่ ปตท. จะต้องรับซื้อ โดยหากในปีสัญญาใด ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา ปตท. จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ไม่ได้รับล่วงหน้า (Take-or-Pay) โดยที่ ปตท. มีสิทธิรับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้ชำระไปแล้วนั้นในปีต่อไป โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก (Make-Up) ทั้งนี้ ในปีที่ ปตท. จะใช้สิทธิในการรับปริมาณก๊าซธรรมชาติดังกล่าว ปตท. จะต้องรับซื้อก๊าซธรรมชาติให้ได้ครบตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญาในปีนั้นๆ ก่อน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มียอดเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซธรรมชาติตามเงื่อนไข Take-or-Pay จากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเป็นจำนวน 17,670 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งยาดานา และเขตากุน จากสหภาพพม่า

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานา และเขตากุนเกิดขึ้นตั้งแต่ปี 2541 – 2544 เป็นจำนวนเงินรวม 36,265.75 ล้านบาท เนื่องจากความล่าช้าในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าราชบุรีและโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย ประกอบกับความต้องการก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากสภาวะเศรษฐกิจ ในระหว่างปี 2544 – 2552 ปตท. สามารถรับก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานาและเขตากุนได้เกินกว่าปริมาณขั้นต่ำที่ต้องรับ มีผลให้เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซธรรมชาติลดลง ทำให้ยอดเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซธรรมชาติมียอดสุทธิ 11,032 ล้านบาท ดังปรากฏในงบดุลของ ปตท. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จากประมาณการความต้องการ ปตท. คาดว่าจะสามารถรับก๊าซธรรมชาติในส่วนของ Make-Up ทั้งจากแหล่งยาดานาและเขตากุนได้หมดภายในปี 2556

- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) แปลง A18

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง A18 เกิดขึ้นตั้งแต่ปี 2550 - 2551 เนื่องจากความล่าช้าของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ระยะที่ 3 จาก Arthit PLEM ไปยังแหล่ง MTJDA ส่งผลให้ ปตท. มียอดเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซธรรมชาติเป็นจำนวน 6,638 ล้านบาท ดังปรากฏในงบดุลของ ปตท. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จากประมาณการความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ปตท. คาดว่าจะสามารถรับก๊าซธรรมชาติในส่วนของ Make-Up จากแหล่ง MTJDA แปลง A18 ได้หมดภายในปี 2553

อย่างไรก็ตามยังมีความไม่แน่นอนในการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจโลก ซึ่งส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ประกอบกับความผันผวนของราคาน้ำมันในปัจจุบัน ดังนั้นจึงอาจก่อให้เกิดความเสี่ยงที่จะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท. ได้ ดังนี้

- ปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตอาจไม่เป็นไปตามที่ ปตท. คาดการณ์ ซึ่งหากมีปริมาณความต้องการสูงกว่า จะทำให้การจัดหาก๊าซธรรมชาติไม่เพียงพอต่อความต้องการ แต่หากปริมาณความต้องการต่ำกว่า อาจทำให้เกิดปัญหา Take-or-Pay จากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่มีอยู่
- กำหนดการแล้วเสร็จของการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายใต้อำนาจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ.2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ๆ ที่จะใช้ก๊าซธรรมชาติอาจไม่เป็นไปตามแผน อาจส่งผลให้แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติไม่สอดคล้องกับปริมาณความต้องการ อาจก่อให้เกิด Take-or-Pay ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใหม่



- ความผันผวนของราคาน้ำมันอาจทำให้การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งใหม่เข้ามาในระบบของ ปตท. จะมีราคาสูงกว่าทางเลือกเชื้อเพลิงอื่น ซึ่งอาจทำให้ความสามารถในการแข่งขันของก๊าซธรรมชาติเมื่อเทียบกับเชื้อเพลิงอื่น ๆ ลดลง
- ปตท. อาจไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้ว (Make-Up) จากแหล่งที่มี Take-or-Pay เดิมได้ตามแผน
- ความผันผวนของราคาน้ำมันและอัตราแลกเปลี่ยน อาจส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในอนาคตสูงหรือต่ำกว่าราคาที่เป็นที่ ปตท. ได้ชำระเงินไว้ล่วงหน้าภายใต้เงื่อนไข Take-or-Pay ซึ่งจะทำให้เกิดกำไรหรือขาดทุนจากการรับก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้ว (Make-up)
- ผู้ขายก๊าซธรรมชาติอาจเกิดปัญหาที่ทำให้การส่งก๊าซธรรมชาติชะงักหรือหยุด ทำให้ไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ ปตท. เรียกขอตามปริมาณตามสัญญา หรือตามปริมาณที่ ปตท. ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้ว

ในการรองรับความเสี่ยงของการจัดหาก๊าซธรรมชาติและความต้องการก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้มีการติดตามความเคลื่อนไหวของการจัดหาและความต้องการก๊าซธรรมชาติ และมีการประสานงานกับกลุ่มผู้ขายและกลุ่มผู้ซื้ออย่างใกล้ชิด เพื่อจัดทำแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติในระยะยาวอย่างมีประสิทธิภาพ และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเจรจากับกลุ่มผู้ขายและกลุ่มผู้ซื้อ เพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหาหากเกิดวิกฤติ

นอกจากนี้ที่ผ่านมาความต้องการก๊าซธรรมชาติมีสูงกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญา ทำให้ ปตท. สามารถสะสมปริมาณส่วนเกิน เพื่อนำมาใช้ทดแทนหาก ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญาในอนาคต (Carry Forward) ตามสิทธิที่มีอยู่ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติบางฉบับ สำหรับการรับก๊าซธรรมชาติที่มีการชำระเงินล่วงหน้า (Make-up) จากแหล่งขาดานาและเขตากุนที่ผ่านมา มีราคาต่ำกว่าราคาซื้อขายในปัจจุบัน ทำให้มีกำไรจากส่วนต่างดังกล่าวมาช่วยในการแบ่งเบาภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้น

2.2.2 ความผันผวนของราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ของ ปตท.

ต้นทุนวัตถุดิบและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศของ ปตท. และบริษัทในกลุ่มเปลี่ยนแปลงขึ้นลงตามตลาดโลก ที่ผ่านมาราคาก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท น้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและปิโตรเคมีในตลาดโลกมีความผันผวนสูง เนื่องจากหลากหลายปัจจัย ซึ่ง ปตท. ไม่อาจควบคุมได้ รวมทั้งค่าการกลั่นและราคาปิโตรเคมีเข้าสู่วัฏจักรขาลงส่งผลให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่มได้รับผลกระทบอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ โดยความผันผวนของราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจโลกและในแต่ละภูมิภาคซึ่งได้รับผลกระทบจากวิกฤติการเงินในสหรัฐอเมริกา
- การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์ อุปทานและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก
- เสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตและส่งออกปิโตรเลียม โดยเฉพาะอย่างยิ่งภูมิภาคตะวันออกกลาง ซึ่งเป็นผู้ผลิตและส่งออกรายใหญ่
- การกำหนดนโยบายการผลิตปิโตรเลียมของกลุ่ม OPEC (Organization of The Petroleum Exporting Countries)
- การเข้าซื้อ/ขายตราสารอนุพันธ์น้ำมันของกลุ่มนักลงทุนในตลาดซื้อขายล่วงหน้า (NYMEX, ICE)
- สภาพภูมิอากาศ
- การเปลี่ยนแปลงคุณภาพของผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Specification) ทั้งในและนอกภูมิภาค
- อุบัติเหตุและภัยธรรมชาติที่อาจส่งผลกระทบต่อโรงกลั่น แหล่งผลิตน้ำมัน และเรือขนส่งน้ำมัน
- การแข่งขัน โดยพลังงานทดแทน



นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติทุกฉบับอิงราคาน้ำมันเตาย้อนหลัง แต่บางฉบับมีระยะเวลาย้อนหลังที่แตกต่างกัน ดังนั้นหากราคาน้ำมันในตลาดโลกมีความผันผวนรุนแรง อาจทำให้ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติมีความได้เปรียบหรือเสียเปรียบกับเชื้อเพลิงทางเลือกอื่นเป็นอย่างมากในบางขณะ

ที่ผ่านมาผู้บริหารกลุ่ม ปตท. มีนโยบายจัดตั้งทีม Price Risk Management เพื่อบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท. ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ภายใต้โครงการ Oil Supply Chain Integration Management (OIM) และโครงการ Petrochemical Integrated Supply Chain Management (PIM) โดย ปตท. มุ่งเน้นการบริหารจัดการอย่างต่อเนื่อง เป็นระบบและในลักษณะกลุ่ม เพื่อสร้างพลังร่วมของกลุ่ม ปตท. ซึ่งปัจจุบันกลุ่ม ปตท. ได้ดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ โดยการทำสัญญาซื้อขายตราสารอนุพันธ์ทั้งระยะสั้นและระยะยาวระหว่างบริษัทคู่ค้า โดยมีกำหนดเป้าหมายของราคา ปริมาณ และระยะเวลาในการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม และให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ซึ่งการเข้าซื้อขายตราสารอนุพันธ์ในตลาดการค้ำอนุพันธ์ทุกครั้งจะมีการวิเคราะห์ข้อมูลอย่างถี่ถ้วน รวมทั้งเลือกเครื่องมือที่ใช้ในการบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมกับช่วงเวลาและจุดประสงค์ เช่น การทำ Swap หรือ Option และการดำเนินการบริหารความเสี่ยงทุกครั้งจะทำความรู้และสอดคล้องไปกับปริมาณซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ของกลุ่ม ปตท. (Physical) เพื่อบริหารต้นทุนซื้อ และบริหารราคาขาย เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาที่มีต่อผลตอบแทนและผลประกอบการของกลุ่ม ปตท.

2.2.3 การดำเนินการของรัฐบาลซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นรายอื่น

ก่อนการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุน กระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของ ปตท. แต่เพียงผู้เดียวและตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2544 กำหนดให้กระทรวงการคลังคงสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของ ปตท. ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุน ดังนั้น ปตท. ยังคงมีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจซึ่งมีรัฐบาลโดยกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และครบเท่าที่ภาครัฐยังคงเป็นผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงข้างมากใน ปตท. ภาครัฐจะยังคงมีสิทธิเลือกกรรมการและผู้บริหารระดับสูงส่วนใหญ่ของ ปตท. ซึ่งรับผิดชอบการดำเนินธุรกิจรายวันของ ปตท. ได้ รวมถึงการกำกับดูแล ปตท. ให้ดำเนินการใด ๆ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายทางเศรษฐกิจและสังคมของประเทศ ซึ่งอาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นรายอื่น และอาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของ ปตท. ดังตัวอย่างต่อไปนี้

■ การควบคุมราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ในปัจจุบันเป็นแบบกึ่งลอยตัว โดยภาครัฐได้มีการยกเลิกควบคุมราคาขายปลีก แต่ยังคงมีการควบคุมราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ รวมถึงกำหนดราคาขายส่ง (ราคา ณ โรงกลั่นฯ + ภาษีสรรพสามิต + ภาษีเทศบาล + กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง + ภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งที่ผ่านมาในช่วงที่ราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาขายปลีก LPG ในประเทศแตกต่างจากราคา LPG ในตลาดโลกและราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศค่อนข้างมาก ส่งผลให้ปริมาณความต้องการ LPG ในประเทศเพิ่มขึ้นอย่างมากโดยเฉพาะในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม ทำให้ตั้งแต่เดือนเมษายน 2551 กำลังการผลิต LPG ในประเทศไม่เพียงพอกับปริมาณความต้องการ กระทรวงพลังงานจึงมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้นำเข้า LPG ในราคาตลาดโลกและจำหน่ายในราคาที่รัฐควบคุม โดย ปตท. จะได้รับเงินชดเชยคืนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงภายหลังการควบคุมราคา LPG ดังกล่าวส่งผลให้ ปตท. และโรงกลั่นในกลุ่มไม่สามารถจำหน่าย LPG ในราคาที่สะท้อนตลาดโลกและต้นทุนที่แท้จริง และสูญเสียโอกาสในการส่งออก LPG รวมทั้งความไม่แน่นอนของระยะเวลาในการที่ ปตท. จะได้รับเงินชดเชยการนำเข้า LPG คืน ซึ่งทั้งหมดอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลประกอบการของ ปตท.



ปตท. กลุ่มโรงกลั่น และสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยได้มีการหารือกับภาครัฐถึงปัญหาการควบคุมราคา LPG ซึ่งจะมีผลต่อการกระตุ้นการจัดหา LPG ในประเทศ และการทำให้ความต้องการ LPG ในภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรมมีการขยายตัวอย่างมาก จนทำให้เกิดการนำเข้าในปัจจุบัน โดย ปตท. ได้มีหนังสือถึงกระทรวงพลังงานแจ้งมติคณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2551 ในเรื่องวงเงินในการรับภาระการนำเข้าจะไม่เกิน 10,000 ล้านบาท ซึ่งหากรัฐบาลยังคงจะให้ ปตท. รับภาระเกินวงเงินดังกล่าวแล้ว ปตท. จำเป็นต้องนำเสนอขอความเห็นชอบในที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยภาครัฐในฐานะผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่สามารถลงมติดังกล่าวได้

ที่ผ่านมารัฐบาลในหลายสมัยได้มีความพยายามในการแก้ไขปัญหา ราคา LPG โดยเมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2551 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการปรับราคาขาย LPG สองราคา โดยให้คงราคาขายปลีก LPG ที่ใช้สำหรับภาคครัวเรือน และให้มีการปรับขึ้นราคา LPG ที่ใช้ในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม เพื่อสะท้อนต้นทุนและราคาตลาดโลกที่แท้จริง และชะลอการขยายตัวของการใช้ LPG ในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม รวมถึงลดภาระการนำเข้า อย่างไรก็ตามเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2552 กพช. ได้มีมติให้ชะลอการพิจารณาปรับราคา LPG สองราคาออกไปก่อน โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นไว้เท่ากับ 10.9960 บาท/กิโลกรัม และราคาขายปลีกไว้เท่ากับ 18.13 บาท/กิโลกรัม เนื่องจากสถานการณ์เศรษฐกิจของประเทศชะลอตัว ซึ่งจะเป็นการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นฯ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว ซึ่งทำให้ราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ เปลี่ยนแปลงขึ้นลงในแต่ละเดือนตามอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน แต่ยังคงราคาขายปลีกไว้ที่ 18.13 บาท/กิโลกรัม เช่นเดิม ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2552 และ กพช. ได้มีมติเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ให้ขยายระยะเวลาของมาตรการตรึงราคา LPG ออกไปอีกจนถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2554

การที่ภาครัฐตรึงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ที่ทำให้ผู้ผลิตในประเทศทั้งโรงแยกก๊าซธรรมชาติและโรงกลั่นน้ำมันต้องแบกรับภาระทั้งจากการควบคุมราคา ณ โรงกลั่นฯ และยังไม่เป็นการส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัดจนก่อให้เกิดการใช้พลังงานอย่างบิดเบือนทั้งนี้ในอนาคตยังไม่มีความชัดเจนว่าภาครัฐจะพิจารณาปรับราคา LPG ณ โรงกลั่นและราคาขายปลีกในประเทศอีกเมื่อใด ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. ที่จะได้รับความเสี่ยงจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการผลิต LPG จากราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นวัตถุดิบของโรงแยกก๊าซธรรมชาติและราคาน้ำมันดิบที่เป็นวัตถุดิบของโรงกลั่นน้ำมันที่มีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

■ การตรึงราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV)

ปตท. ได้ดำเนินธุรกิจเพื่อสนองนโยบายภาครัฐในการส่งเสริมและขยายการใช้ NGV เป็นพลังงานทางเลือกในภาคการขนส่ง โดย ปตท. ได้ดำเนินการขยายสถานีเพื่อให้บริการตั้งแต่ปี 2545 จนถึงปัจจุบันมีสถานีให้บริการครอบคลุมทุกภูมิภาคมากกว่า 400 สถานี ปัจจุบัน ปตท. จำหน่าย NGV ที่ระดับราคา 8.50 บาท/กิโลกรัม ซึ่งเป็นราคาที่ ปตท. ต้องแบกรับภาระการขาดทุนจากการจำหน่าย NGV ที่ต่ำกว่าต้นทุนประมาณ 7-8 บาท/กิโลกรัม ดังนั้นเพื่อเป็นการลดภาระการขาดทุนของ ปตท. กพช. จึงได้มีมติ เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 ให้ ปตท. สามารถปรับราคาจำหน่ายขึ้นได้ไม่เกิน 12 บาท/กิโลกรัม ในปี 2552 และในปี 2553 สามารถปรับขึ้นได้ไม่เกิน 13 บาท/กิโลกรัม และตั้งแต่ปี 2554 เป็นต้นไปสามารถปรับได้ตามต้นทุนจริง

อย่างไรก็ตามเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2552 กพช. ได้มีมติให้ตรึงราคา NGV ไว้ที่ระดับ 8.50 บาท/กิโลกรัม ต่อไปอีกเป็นระยะเวลา 1 ปี (สิงหาคม 2552 - สิงหาคม 2553) และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 กพช. ได้มีมติเห็นชอบให้ตรึงราคา NGV ที่ 8.50 บาท/กิโลกรัม ต่ออีก 6 เดือนจนถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2554 เนื่องจากกระทรวงพลังงานเห็นว่า NGV เป็นต้นทุนที่สำคัญต่อราคาสินค้าอุปโภคบริโภคที่ส่งผลต่อค่าครองชีพของประชาชน ต้นทุนที่สำคัญต่อภาคขนส่ง และการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจ ประกอบกับ ปัจจุบันราคาน้ำมันยังมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น และเพื่อบรรเทาภาระการขาดทุนในการดำเนินธุรกิจ NGV ซึ่งส่งผลกระทบต่อแผนการขยายงานการให้บริการในอนาคตของ ปตท. กระทรวงพลังงานจึงได้มอบหมายให้ กบง. ที่มี



รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเป็นประธานรับไปดำเนินการชดเชยราคาขายปลีก NGV จากกรณีที่ ปตท. ต้องขาย NGV ต่ำกว่าต้นทุนที่แท้จริง ในลักษณะเดียวกับแนวทางการชดเชยราคา LPG จากการนำเข้า พร้อมทั้งมอบหมายให้ ปตท. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งรัดการขยายเครือข่าย รวมทั้งส่งเสริมการใช้ NGV เพื่อให้ NGV เป็นทางเลือกของประชาชนต่อไป

อย่างไรก็ตาม ยังมีความไม่แน่นอนในเรื่องการปรับราคา NGV ตามมติ กพข. ดังกล่าวว่าจะสามารถดำเนินการได้เมื่อไร ในขณะที่ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง และการลงทุนในสถานี NGV ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมากเพื่อให้ ปตท. สามารถดำเนินการตามแนวทางเพื่อสนองนโยบายภาครัฐ ในการขยายเครือข่ายเพื่อให้บริการ NGV เป็นไปตามแผนงาน ภาครัฐควรกำหนดแนวทางที่ชัดเจนในการปรับราคา NGV ให้สอดคล้องกับต้นทุน (ต้นทุนเนื้อก๊าซ เงินลงทุนเครือข่าย สถานีและระบบขนส่ง ต้นทุนการดำเนินงานสถานีและระบบขนส่ง) เพื่อลดภาระการขาดทุนและให้ธุรกิจ NGV สามารถดำเนินต่อไปได้

ทั้งนี้ ปตท. ได้นำเสนอข้อมูลเพื่อให้ภาครัฐพิจารณาประกอบการศึกษาด้านต้นทุนราคาของ LPG และ NGV เพื่อพิจารณาโครงสร้างราคาที่เหมาะสม รวมทั้งวงเงินชดเชยการนำเข้า LPG อย่างไรก็ตามรัฐบาลมีมติชดเชยราคา NGV ให้กับ ปตท. 2 บาทต่อกิโกรัม มีผลตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2553 – 31 สิงหาคม 2553 ทั้งนี้เงินชดเชยดังกล่าวต้องไม่สูงกว่า 300 ล้านบาทต่อเดือนและสนพ. อยู่ระหว่างการนำเสนอต่อที่ประชุม กบง. เพื่อขออนุมัติเงินชดเชยราคา NGV ให้กับ ปตท. 2 บาท/กิโกรัม ต่อเนื่องในช่วงวันที่ 1 กันยายน 2553 – 28 กุมภาพันธ์ 2554 ตามขอขยายที่แท้จริงโดยไม่จำกัดวงเงิน

2.2.4 ผลการดำเนินงานของ ปตท. ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับบริษัทในกลุ่ม ปตท.

จากการที่ ปตท. มีการเติบโตทางธุรกิจอย่างต่อเนื่องจากการเข้าร่วมทุนในบริษัทต่างๆ โดยมุ่งเน้นให้เกิดการเชื่อมโยงกันของการดำเนินธุรกิจอย่างครบวงจรจากธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นจนถึงขั้นปลาย รวมถึงการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่องใหม่ๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ประกอบกับที่ผ่านมามีบริษัทในกลุ่มได้มีการซื้อหรือควบรวมกิจการ การเข้าร่วมลงทุน การขยายกำลังผลิต และการปรับปรุงกระบวนการผลิตเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มแก่ผลิตภัณฑ์ การขยายธุรกิจดังกล่าว ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของ ปตท. ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม อย่างไรก็ตาม บริษัทในกลุ่มยังต้องเผชิญกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากลักษณะการประกอบธุรกิจ อาทิ ความผันผวนของราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ ความสำเร็จในการสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม เหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล วัฏจักรขาลงของธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น คู่แข่งจากภูมิภาคตะวันออกกลางที่มีต้นทุนการผลิตต่ำกว่า ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมายและข้อบังคับต่างๆ รวมถึงความล่าช้าของการดำเนินโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เนื่องจากคำสั่งของศาลปกครองกลาง เป็นต้น อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการและฐานะทางการเงินของ ปตท. ทั้งนี้ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยง ปตท. ได้มุ่งเน้นให้มีการบริหารจัดการองค์กรในลักษณะกลุ่ม ปตท. (PTT Group) โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นพื้นฐานการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืนและให้เกิดการสร้างมูลค่ารวมสูงสุดของกลุ่ม ปตท. เป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มผ่านโครงการ Supply Chain Management (SCM) รวมทั้งได้มีการศึกษาการควบรวมกิจการของธุรกิจที่มีความใกล้เคียงกันเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม ลดต้นทุน และนำไปสู่การเพิ่มขีดความสามารถของการแข่งขันในตลาดโลกได้มากขึ้น

สำหรับเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลที่แหล่งมอหนาราทา ประเทศออสเตรเลีย ของบริษัทพีทีทีออสตราเลียเซีย ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปตท.สผ.) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 และได้เกิดเพลิงไหม้ในเวลาต่อมา นั้น ปตท.สผ. ได้ดำเนินการควบคุมสถานการณ์เป็นที่เรียบร้อย โดยสามารถดับเพลิงและหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 และต่อมาก็ไม่ปรากฏคราบน้ำมันในทะเลอีก อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. ยังคงเฝ้าติดตามและศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่อไป จากเหตุการณ์ดังกล่าว ปตท.สผ. ได้บันทึกค่าเสียหายจากเหตุการณ์นี้ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เป็นจำนวน 5,174 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 4 ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม เพื่อสะท้อนแผนการดำเนินงานเพื่อควบคุมสถานการณ์ในระยะยาว และผลของการเกิดเพลิงไหม้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 เป็น

จำนวนเงินทั้งสิ้น 5,253 ล้านบาท ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีการจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยในไตรมาสที่ 4 ปตท.สผ. ได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทนเป็นจำนวนเงิน 1,341 ล้านบาท ซึ่งค่าใช้จ่ายและค่าสินไหมทดแทนสุทธิสามารถนำไปคำนวณเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้ ขณะนี้ ปตท.สผ. อยู่ในระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัยต่อไป สำหรับรายงานผลการได้ส่วนฉบับสมบูรณ์จาก The Commission of Inquiry ได้ส่งถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากร พลังงานและการท่องเที่ยว ประเทศออสเตรเลียเมื่อกลางเดือนมิถุนายน 2553 ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของรัฐมนตรีฯ ซึ่งผลการพิจารณาอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงของ ปตท.สผ. และการดำเนินงานในอนาคต

กรณีรัฐบาลอินโดนีเซียได้ทำหนังสือเรียกร้องให้บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จ่ายค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์มอนทارانัน แต่เนื่องจากยังไม่ปรากฏหลักฐานชัดเจนที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายจากเหตุการณ์ดังกล่าว จึงยังไม่สามารถยอมรับข้อเรียกร้องค่าชดเชยได้ ที่ผ่านมา ปตท.สผ. สามารถแก้ไขปัญหาและควบคุมสถานการณ์ได้อย่างทันทั่วทั้งที่ และมีการประเมินผลกระทบจากการรั่วไหลของน้ำมันทั้งในระหว่างเกิดเหตุการณ์และหลังจากที่ระงับเหตุแล้วอย่างต่อเนื่องมาโดยตลอด พบว่ามีการแพร่กระจายในวงจำกัด ส่วนการดำเนินงานเพื่อเริ่มผลิตน้ำมันจากแหล่งมอนทارانัน ปตท.สผ. ได้มีการเตรียมการเพื่อการตรวจสอบและทดสอบความปลอดภัยของหลุมบนแท่นผลิต เพื่อให้สามารถดำเนินการรื้อถอนแท่นขุดเจาะ และหลังจากนั้นจะดำเนินการติดตั้งแท่นผลิตและระบบการผลิตใหม่ต่อไป ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ราวกลางปี 2554 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และ ปตท. ในที่สุด

2.2.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ

ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) เพื่อเป็นตัวแทน ปตท. ในการลงทุนขยายธุรกิจที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ พลังงาน และธุรกิจอื่นที่ต่อเนื่องในต่างประเทศ ซึ่งจะเป็นการเพิ่มโอกาสในการเติบโตในระยะยาวของ ปตท. ในปี 2552 PTT INTER ได้ขยายธุรกิจไปยังธุรกิจอื่น เพื่อเป็นการกระจายความเสี่ยงของ ปตท. โดยการเข้าลงทุนในธุรกิจถ่านหินในต่างประเทศจากการเข้าถือหุ้น 60% ในบริษัท PTT Asia Pacific Mining Corporation (จดทะเบียนในประเทศออสเตรเลีย) ซึ่งมีการลงทุนในธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซียผ่านบริษัทย่อยที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ในประเทศสิงคโปร์ และได้รับสิทธิในการสำรวจถ่านหินในประเทศบรูไนและมาดากัสการ์ ทั้งนี้ ปตท. มีนโยบายขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศผ่าน PTT INTER ทั้งในส่วนธุรกิจถ่านหินดังกล่าว และในธุรกิจอื่นๆ เพื่อต่อยอดธุรกิจปัจจุบันของกลุ่ม ปตท. ความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศนั้น ขึ้นกับปัจจัยหลายประการได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจของประเทศเป้าหมาย รวมถึงประเทศคู่ค้าของประเทศดังกล่าว
- การเปลี่ยนแปลงด้านการปกครอง นโยบายสนับสนุนการลงทุน กฎหมายและกฎเกณฑ์ด้านภาษีและด้านอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน
- ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทางการเงิน
- ซีดความสามารถขององค์กรในการเข้าไปลงทุนในธุรกิจใหม่

ทั้งนี้ ปตท. และ PTT INTER มีมาตรการป้องกันหรือบรรเทาความเสี่ยงอันเนื่องมาจากการลงทุนในต่างประเทศทั้งก่อนและหลังการลงทุน โดยได้มีการศึกษาและวิเคราะห์ในรายละเอียดด้านกฎหมาย นโยบายของรัฐ และประเด็นต่างๆ ด้านภาษี รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ที่กล่าวมาข้างต้น เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจขึ้นต่อธุรกิจ และนำผลการประเมินดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาความเหมาะสมของการลงทุน และภายหลังจากการลงทุน PTT INTER มีการจัดระบบและหน่วยงานภายในเพื่อประมวลผลการประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้วอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งเร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรและพัฒนาศักยภาพของบุคลากร รองรับการขยายการดำเนินงานและการลงทุนในต่างประเทศ

2.3 ความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ

2.3.1 ความเสี่ยงในการพัฒนาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และโรงงานปิโตรเคมี

ความสำเร็จของการขยายตัวทางธุรกิจของ ปตท. ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลัก คือ การเติบโตอย่างต่อเนื่องของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ การขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามแผนความต้องการ รวมถึงความสามารถในการสร้างมูลค่าเพิ่มเพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้การขยายตัวของธุรกิจของ ปตท. ยังขึ้นอยู่กับความสามารถในการขนส่งของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้ครอบคลุมพื้นที่การใช้ ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติ และความสำเร็จในการก่อสร้างโรงงานปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. ซึ่งได้รับผลกระทบจากการแยกก๊าซธรรมชาตินำไปเป็นวัตถุดิบในการผลิต

ปตท. มีแผนพัฒนาการขยายโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ.2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) เพื่อรองรับการขยายตัวของความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตที่สอดคล้องกับแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573 (PDP 2010) โดยได้เริ่มการก่อสร้างโครงการมาตั้งแต่ปี 2544 ซึ่งโครงการเกือบทั้งหมดที่เริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่ปี 2544 – 2552 ได้ดำเนินการขนส่งก๊าซธรรมชาติแล้ว แต่ส่วนโครงการที่เริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมานั้นยังอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้างเช่น โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ในส่วน Interconnecting Pipeline จากสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติ จังหวัดระยอง ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จและสามารถส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2554 นอกจากนี้ ยังมีโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากชายแดนไทย สหภาพพม่าไปยังอำเภอทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากอำเภอแก่งคอย จ.สระบุรี ไปยัง จ. นครราชสีมา และโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากอำเภอวังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา ไปยัง จ.นครสวรรค์ สำหรับโครงการในส่วนของการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการขยายตัวของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โดยการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทนและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 ที่จังหวัดระยอง นั้น ปัจจุบันโครงการโรงแยกก๊าซอีเทนสามารถได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2553 สำหรับในส่วนของการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 ปัจจุบันดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และพร้อมที่จะดำเนินการทดสอบระบบทั้งหมดของโรงงานเมื่อกรมโรงงานได้ออกใบอนุญาตให้ประกอบกิจการตามคำสั่งศาลปกครองกลางที่มีคำพิพากษาให้คำสั่งระงับโครงการหรือกิจการไว้เป็นการชั่วคราวสิ้นสุดลง นอกจากนี้ ปตท. ยังมีร่วมทุนขยายธุรกิจก๊าซธรรมชาติ เช่น โครงการร่วมทุนผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น ณ ศูนย์ราชการ กรุงเทพมหานคร และโรงกลั่นน้ำมันบางจาก ซึ่งปัจจุบันสามารถส่งขายไฟฟ้าและน้ำเย็นได้แล้ว รวมทั้ง โครงการสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและส่งก๊าซธรรมชาติ ได้ภายในปี 2554

การพัฒนาโครงการต่างๆ อาจล่าช้ากว่าแผนที่ประมาณการไว้จากสาเหตุหลายประการ เช่น การจัดหาบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างที่ล่าช้า บริษัทผู้รับเหมาดำเนินงานก่อสร้างล่าช้าไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด เป็นต้น ทั้งนี้สาเหตุส่วนใหญ่ไม่ได้อยู่ภายใต้การควบคุมของ ปตท. เช่น การขออนุมัติการก่อสร้างจากหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง การขอคัดค้านจากเจ้าของที่ดินเอกชนในการเข้าพื้นที่ก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การคัดค้านการดำเนินการก่อสร้างจากชุมชน การจัดซื้ออุปกรณ์ที่ต้องใช้ระยะเวลาในการจัดหาและขนส่งนาน (Long Lead Items) ซึ่งการล่าช้าของการจัดซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวที่ผ่านมาเป็นผลมาจากความผันผวนของสถานะตลาดราคาค่าต้นทุนของวัตถุดิบ และอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น รวมถึงการที่ศาลปกครองกลางมีคำสั่งให้หน่วยงานรัฐสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทั้งสิ้นจำนวน 76 โครงการในจังหวัดระยอง (เป็นโครงการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. จำนวน 25 โครงการ) ที่ไม่ปฏิบัติตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 มาตรา 67 วรรคสอง ไว้เป็นการชั่วคราว ซึ่งเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษาให้ยกเลิกคำสั่งคุ้มครองดังกล่าว เป็นผลให้โครงการต่างๆสามารถดำเนินการต่อไปได้ตามปกติ ทั้งนี้ยกเว้นโรงงานผลิตเอทิลีนออกไซด์และเอทิลีนไกลคอล (ส่วนขยาย) ของบริษัท ทีไอซี ไกลคอล จำกัด จำนวน 1 โครงการซึ่งเข้าข่ายโครงการอาจส่งผลกระทบต่อระบบเศรษฐกิจตามประกาศของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ

สิ่งแวดล้อม ที่จะต้องดำเนินการศึกษาผลกระทบทางด้านสุขภาพให้ครบถ้วนก่อนเริ่มดำเนินการต่อไปได้ และเพื่อเป็นหลักประกันความเชื่อมั่นให้แก่ชุมชน อย่างไรก็ตาม โครงการทั้งหมดดังกล่าวข้างต้นจะทำการศึกษาผลกระทบทางด้านสุขภาพให้ครบถ้วนตามที่ประกาศของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนดโดยสมัครใจ ซึ่งไม่มีผลต่อการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใดอย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ โดยให้ความสำคัญกับการบริหารงานที่มีความสำคัญต่อการแล้วเสร็จของโครงการ (Critical Path) เพื่อลดระดับความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการให้อยู่ภายใต้การควบคุม อาทิ เช่น การจัดหาทีมงานที่มีความรู้ความสามารถมาปฏิบัติงานควบคุมและตรวจสอบงานก่อสร้าง การจัดเตรียมมาตรการในการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทุกขั้นตอนของการดำเนินโครงการ การวิเคราะห์ผลกระทบต่อ การดำเนินงาน โครงการอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมายและข้อบังคับต่าง ๆ การประสานงานกับหน่วยงานราชการเพื่อชี้แจง ประเด็นข้อสงสัยต่าง ๆ และนำข้อมูลมากำหนดมาตรการรองรับ นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดให้มีหน่วยงานมวลชนสัมพันธ์ ทำหน้าที่วางแผนพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในทุกขั้นตอนของการดำเนินการโครงการ และทำการ ประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อมูลโครงการอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการจัดเตรียมแผนงานและมาตรการรองรับ เพื่อลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น

2.4 ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ

2.4.1 ภัยอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ในการดำเนินธุรกิจ

การดำเนินธุรกิจสำรวจผลิตขนส่งและเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปนั้น อาจทำให้เกิดอันตรายได้โดยมีสาเหตุมาจาก ไฟไหม้ ระเบิด น้ำมันรั่วไหลปนเปื้อน หลุมขุดเจาะระเบิด ท่อก๊าซรั่ว การฟุ้งกระจายของก๊าซอันตราย การก่อการร้าย ภัยธรรมชาติ รวมถึงเหตุที่เกิดจากการกระทำของบุคคลภายนอกและเหตุอันตรายอื่นที่ไม่อาจคาดการณ์ได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคล ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม การดำเนินธุรกิจ ชื่อเสียงองค์กร ฐานะการเงิน และโอกาสทางธุรกิจของ ปตท.

ดังนั้น ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงทางด้านปฏิบัติการ โดยได้ดำเนินมาตรการสำหรับสถานประกอบการทุกแห่งทั้งการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ของทุกหน่วยการผลิตตามระยะเวลาที่กำหนด (Preventive Maintenance) การนำระบบบริหารเพื่อควบคุมความสูญเสีย (Loss Control Management) และการบริหารความมั่นคงปลอดภัย (Security Management) มาประยุกต์ใช้ อีกทั้งยังดำเนินการตามระบบมาตรฐานสากล โดยขอการรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (มอก./OHSAS 18001) ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) และระบบการจัดการคุณภาพ (ISO 9001) ในทุกพื้นที่ปฏิบัติงานและทุกกระบวนการทำงานของ ปตท. ตามความเหมาะสม รวมทั้งการเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินและแผนจัดการภาวะวิกฤติ เพื่อป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติที่อาจเกิดขึ้น ตลอดจนการจัดทำแผนกลยุทธ์ และแผนปฏิบัติการเพื่อการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง (Business Continuity Management : BCM) รวมไปถึงการซ้อมแผนปฏิบัติการดังกล่าว เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าธุรกิจจะสามารถดำเนินต่อไปได้อย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ได้มีการซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงสำหรับทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจทั้งหมดตามที่บริษัทอื่นๆ ในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมีพึงปฏิบัติ และได้ทำประกันภัยเพิ่มเติมในกรณีที่บริษัทต้องหยุดดำเนินการ (Business Interruption) แต่การซื้อประกันภัยดังกล่าวอาจไม่สามารถครอบคลุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ทุกประเภท เนื่องจากไม่มีบริษัทประกันภัยใดรับประกันภัยความเสียหายทุกประเภท หรือเนื่องจากบางครั้งหากซื้อประกันภัย ค่าเบี้ยประกันภัยสำหรับการประกันภัยความเสียหายนั้นๆ จะสูงมากจนไม่คุ้มค่าทางเศรษฐกิจ และถึงแม้ว่า ปตท. จะเชื่อว่าบริษัทในกลุ่มมีการทำประกันภัยตามมาตรฐานของอุตสาหกรรมก็ตาม ปตท. ไม่สามารถควบคุมวงเงินในการทำประกันภัยทรัพย์สินของกลุ่ม ปตท. ให้เพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนั้นหากเกิดความเสียหายในทรัพย์สินที่ไม่ได้ทำประกันครอบคลุมเต็ม



มูลค่าในจำนวนที่มีนัยสำคัญ หรือในกรณีที่ผู้รับประกันภัยมีปัญหาทางการเงินรุนแรงหรือต้องเลิกกิจการเนื่องจากเหตุดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อในด้านลบอย่างร้ายแรงต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานหรือโอกาสทางธุรกิจของ ปตท. ได้

2.4.2 ข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ต้องปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยในการสำรวจ การพัฒนา การก่อสร้าง การผลิต การขนส่ง และการจำหน่ายน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมันที่อยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยซึ่งมีแนวโน้มที่จะเข้มงวดมากขึ้น ซึ่งหากมีการตรากฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยขึ้นใหม่ในอนาคต หรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายวิธีการบังคับใช้กฎหมาย อาจจะทำให้เกิดข้อจำกัดต่อการประกอบธุรกิจของ ปตท. หรืออาจทำให้ต้นทุนในการสำรวจ การพัฒนา การก่อสร้าง การผลิต การขนส่ง และการจำหน่ายเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญได้

ในการดำเนินการ โครงการลงทุนต่างๆ ซึ่งรวมถึงการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และโรงงานปิโตรเคมี จะต้องมีการจัดทำรายงานการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) และได้รับความเห็นชอบก่อนการดำเนินการก่อสร้างตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2535 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ อาจจะต้องมีการศึกษาและประเมินผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของประชาชน ในชุมชน รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย และให้องค์กรอิสระให้ความเห็นประกอบก่อนมีการดำเนินการโครงการ ในกรณีที่เป็นโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ตามบทบัญญัติมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 จึงอาจมีความเสี่ยงในประเด็นของระยะเวลาและเงื่อนไขการปฏิบัติต่าง ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการพิจารณาให้ความเห็นชอบรายงานดังกล่าว รวมถึงกระบวนการมีส่วนร่วมและการยอมรับของชุมชนที่อาจก่อให้เกิดความล่าช้าของการดำเนินโครงการให้ไม่แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ รวมถึงการยอมรับของชุมชนต่อการดำเนินงานของ ปตท. ในทุก ๆ พื้นที่ปฏิบัติการในช่วงระยะเวลาดำเนินการ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและความสามารถในการเพิ่มรายได้ของ ปตท. ในอนาคต

อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีการบริหารความเสี่ยงในประเด็นดังกล่าว โดยให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการติดตามและวิเคราะห์ผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท. อันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมายและข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง กับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย รวมทั้งการติดต่อประสานงานและเข้าร่วมในการให้ความคิดเห็นกับหน่วยงานราชการอย่างใกล้ชิด เพื่อนำข้อมูลวางแผนงานหรือกำหนดมาตรการต่าง ๆ รองรับ ซึ่งเป็นการเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับใหม่ทันทีที่มีการประกาศใช้ และจัดให้มีการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ที่มุ่งเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อสร้างความรู้ ความเข้าใจแก่ประชาชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

2.5 ความเสี่ยงทางการเงิน

2.5.1 ความผันผวนของค่าเงินบาท

การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ จะมีผลกระทบต่อทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อรายได้ส่วนใหญ่ของ ปตท. แม้ว่ารายได้ส่วนใหญ่ของ ปตท. เป็นเงินบาท แต่จากการที่ราคาก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอ้างอิงกับราคาตลาดโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ (US\$ linked) ทำให้รายได้ของ ปตท. ผันผวนตามค่าเงินบาท อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทจะส่งผลกระทบต่อกำไร (Margin) ของ ปตท. ในระดับหนึ่ง เนื่องจากกำไรส่วนใหญ่ของ ปตท. จะถูกกำหนดเป็นเงินบาทไว้ที่ค่าคงที่ โดยมีต้นทุนขายที่เป็น สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งอิงกับราคาตลาดโลกเช่นเดียวกับราคาขาย

นอกจากนี้ความผันผวนของค่าเงินบาท ยังมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนสุทธิทางบัญชีของ ปตท. จากการที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีภาระหนี้เงินกู้ต่างประเทศคงค้างอยู่ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ต่างประเทศเทียบเท่า 101,727.60 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 29.47 ของยอดรวมเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ทั้งหมด ซึ่งประกอบด้วยเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ เท่ากับ 2,865.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินสกุลเยน เท่ากับ 23,000 ล้านดอลลาร์เยน ปตท. ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของค่าเงินเยนโดยใช้อุปกรณ์ทางการเงิน (Participating Swap) เพื่อแปลงภาระหนี้สกุลเยนเป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ เพื่อให้สอดคล้องกับรายได้ที่อิงกับสกุลเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งทำให้ ปตท. สามารถปิดความเสี่ยงจากความเสี่ยงของค่าเงินเยนต่อสกุลเหรียญสหรัฐฯ ได้แล้วเป็นส่วนใหญ่ นอกจากนี้บริษัทร่วมทุนของ ปตท. ส่วนใหญ่มีเงินกู้ต่างประเทศจำนวนมาก ดังนั้นจึงกล่าวได้ว่าความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลต่างประเทศ รวมถึงนโยบายทางเศรษฐกิจการเงินและการคลังของประเทศ อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินและผลประกอบการโดยรวมของ ปตท. ได้

เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทดังกล่าว ปตท. ได้ดำเนินการจัดโครงสร้างของเงินกู้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ ให้มีสัดส่วนสมดุลกับรายได้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ (Natural Hedge) รวมทั้งบริหารเงินในบัญชีเงินฝากที่เป็นสกุลต่างประเทศ (Foreign Currency Deposit) และซื้อ-ขายเงินสกุลต่างประเทศล่วงหน้า (Forward) เพื่อเตรียมการชำระหนี้เงินกู้สกุลต่าง ๆ และธุรกรรมการค้า เช่น ค่าก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และการส่งออกผลิตภัณฑ์อย่างเหมาะสม นอกจากนี้ ปตท. ได้ดำเนินการจัดทำนโยบายทางการเงินและสินเชื่อ (Treasury and Credit Policy) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารการเงินของ ปตท. และกลุ่มบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยรวมถึงข้อกำหนดในเรื่องการจัดให้มีการบริหารความเสี่ยงต่าง ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของ ปตท.

2.5.2 การให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.

ในอดีตที่ผ่านมา ซึ่งรวมถึงช่วงวิกฤติเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นกับประเทศในแถบภูมิภาคเอเชีย ปตท. ได้ให้การสนับสนุนทางการเงินตามสัญญาสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นแก่บริษัทในกลุ่มหลายบริษัท นอกจากนี้ ปตท. ยังได้เข้าไปมีส่วนร่วมกับผู้บริหารเจ้าหน้าที่ และผู้ถือหุ้นใหญ่อื่นๆ ของบริษัทเหล่านี้ในการปรับโครงสร้างหนี้ด้วย โดยรูปแบบของการปรับโครงสร้างหนี้ อาจจะเป็นไปในรูปของ (1) การให้ความสนับสนุนทางการเงินในกรณีที่มีการขาดสภาพคล่องในช่วงดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Cash Deficiency Support : CDS) ซึ่งอาจจะเป็นไปในรูปของหนี้ด้อยสิทธิ (Subordinated Debt) หรือทุน (Equity) และ/หรือ (2) การขยายวงเงินสินเชื่อทางการค้า (Trade Credit) (3) การให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder loan) และ/หรือ (4) อื่นๆ ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ได้ให้ความช่วยเหลือทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่มแล้วเป็นจำนวนเงิน 154.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 50,551.57 ล้านบาท ประกอบด้วยการให้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 49,965.97 ล้านบาท และการขยายวงเงินสินเชื่อทางการค้า 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และอื่น ๆ ได้แก่ การซื้อหุ้นกู้แปลงสภาพด้อยสิทธิ 585.6 ล้านบาท (ดูรายละเอียดในหัวข้อ 11.3 ภาวะการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ)

ปตท. มีนโยบายไม่สร้างภาระผูกพันทางการเงินใหม่เพิ่มจากที่มีอยู่เดิม ยกเว้นในกรณีจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. ในระยะยาว ปตท. จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ และ/หรือสินเชื่อทางการค้าเป็นรายกรณี ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งอย่างยั่งยืนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

ในการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่มเหล่านี้ ไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบของหนี้ด้อยสิทธิหรือสินเชื่อทางการค้าหรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่าบริษัทเหล่านี้จะสามารถชำระคืนเงินให้แก่ ปตท. หรือบริษัทเหล่านี้จะไม่ประสบกับปัญหาทางการเงินอีก หรือจะไม่ต้องขอการสนับสนุนทางการเงินจาก ปตท. อีก ซึ่งไม่ว่ากรณีใดจะเกิดขึ้นก็ตามอาจจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของ ปตท. นอกจากนี้ หาก ปตท. หรือบริษัทในกลุ่มบริษัทใดบริษัทหนึ่งตกเป็นผู้ผิดนัด (Default) ภายใต้สัญญาข้อตกลงการให้การสนับสนุนจากผู้ถือหุ้น อาจส่งผลให้เจ้าหน้าที่บางรายเรียกให้หนี้ถึงกำหนดชำระโดยพลันได้ (Acceleration) ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่า ปตท. จะไม่เพิ่มสัดส่วนการลงทุนมาก



ขึ้น หรือเพิ่มสัดส่วนการลงทุนมากกว่าร้อยละ 50 หรือเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มเหล่านี้ หาก ปตท. เห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์มากกว่า กรณีที่ ปตท. ตัดสินใจเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มเหล่านี้ ภายใต้มาตรฐานการบัญชีไทยกำหนดให้ ปตท. จะต้องมีการรวมงบการเงินของบริษัทในกลุ่มเข้ากับงบการเงินของ ปตท. ตั้งแต่วันที่มิอำนาจในการควบคุมด้วย ซึ่งการรวมงบการเงินนี้อาจจะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินรวมของ ปตท.

2.5.3 การจัดหาเงินทุนสำหรับการดำเนินการตามแผน

ธุรกิจของ ปตท. โดยเฉพาะอย่างยิ่งธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีเป็นธุรกิจที่ใช้เงินลงทุนสูงและเป็นการลงทุนล่วงหน้า ในทางปฏิบัติถึงแม้ ปตท. จะมีการติดตามและบริหารความเสี่ยงทางธุรกิจอย่างใกล้ชิด แต่การใช้เงินทุนดังกล่าวยังอาจคลาดเคลื่อนไปจากแผนที่วางไว้เนื่องจากหลากหลายปัจจัยซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของ ปตท. เช่น การผันแปรทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศซึ่งไม่อาจคาดการณ์ได้ การเปลี่ยนแปลงอุปสงค์และอุปทานของพลังงาน ก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งราคาก๊าซธรรมชาติ ผลกระทบจากปิโตรเลียมและปิโตรเคมี และการจัดหาแหล่งเงินทุนจากภายนอก เป็นต้น ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความสำเร็จและต้นทุนโครงการของ ปตท.

ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนจากภายนอกของ ปตท. ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการซึ่งรวมถึง

- ผลประกอบการ ฐานะทางการเงิน และกระแสเงินสด ของ ปตท. ในอนาคต
- สถานการณ์ของตลาดเงินของโลก และประเทศไทย
- สถานการณ์การเมืองของประเทศไทย และ ภาวะเศรษฐกิจของประเทศไทยและต่างประเทศ
- ภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศและภูมิภาค
- ภาวะการระดมเงินทั้งจากตลาดเงิน/ตลาดทุนทั้งในและต่างประเทศ
- ต้นทุนเงินกู้

ซึ่งจากการประกอบธุรกิจของ ปตท. ที่มุ่งเน้นการสร้างความเติบโตอย่างมั่นคงในระยะยาวและการเป็นบริษัทที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำให้ ปตท. มีผลประกอบการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง และมีแผนงานลงทุนเพื่อขยายธุรกิจอย่างระมัดระวังโดยคำนึงถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ โดยเฉพาะการจัดโครงสร้างเงินทุนที่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญต่างๆ ให้อยู่ระดับที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน ซึ่งจากการติดตามการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเงินทุนอย่างต่อเนื่อง ปตท. จึงมีความเชื่อว่าจะสามารถจัดหาเงินทุนเพื่อการขยายธุรกิจในอนาคตได้เพียงพอ ด้วยต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม



3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ความเป็นมา

การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2521 ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2521 เพื่อดำเนินธุรกิจหลักด้านปิโตรเลียมและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม อย่างไรก็ตาม ภายใต้สภาวะการแข่งขันที่สูงขึ้น รัฐบาลได้เล็งเห็นความจำเป็นในการเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในกิจการพลังงาน คณะรัฐมนตรีจึงมีมติเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2544 เห็นชอบแผนการจัดตั้งบริษัทเพื่อรองรับการแปรรูปการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และในวันที่ 25 กันยายน 2544 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบเรื่องการแปลงทุนเป็นทุนเรือนหุ้นของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย โดยให้จัดตั้ง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยให้ภาครัฐคงสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ให้ ปตท. คงสถานะเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติและได้รับสิทธิพิเศษตามสถานะดังกล่าว รวมทั้งให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรมกำกับดูแลในด้านนโยบายของ ปตท. จนกว่าพระราชบัญญัติบริษัทรวิสาหกิจแห่งชาติจะมีผลใช้บังคับ จนปัจจุบันเมื่อมีการปรับโครงสร้างหน่วยงานรัฐ ปตท. จึงมาอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน

ปตท.แปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 โดยได้จัดตั้งบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 20,000 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นแต่เพียงผู้เดียว¹ ทั้งนี้ นับแต่วันจดทะเบียนจัดตั้งดังกล่าว ปตท. ได้รับโอนกิจการ สิทธิ หนี้ ความรับผิดชอบ สิทธิทรัพย์สิน และพนักงานทั้งหมดจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเพื่อให้ ปตท. สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ และอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 ได้มีการตราพระราชกฤษฎีกาเมื่อ พ.ศ.2544 ให้คงอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของ ปตท. ตามที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยมีอยู่ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2521 ทั้งนี้ โดยกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ดังกล่าว สิ้นสุดลงเมื่อ ปตท.สิ้นสภาพการเป็นรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีงบประมาณ และต่อมาเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2550 ได้มีการประกาศพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2550 ในราชกิจจานุเบกษา โดยเนื้อหาสาระสำคัญของพระราชกฤษฎีกาฯ ดังกล่าว เป็นการงดหรือจำกัดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์บางประการที่ บมจ.ปตท. ได้รับตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของ บมจ.ปตท. เช่น การสำรวจและประกาศเขตระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ การวางระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ไปได้ เหนือ หรือข้ามที่ดินของบุคคลใดๆ ฯลฯ ตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยไปเป็นของคณะกรรมการกำกับการใช้อำนาจของบริษัท ซึ่งประกอบด้วย ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา และผู้ทรงคุณวุฒิไม่เกิน 3 คน ซึ่งรัฐมนตรีแต่งตั้งเป็นกรรมการ และมีผู้อำนวยการสำนักงาน นโยบายและแผนพลังงานเป็นกรรมการ และเลขานุการ

นอกจากนี้เมื่อพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้มีผลใช้บังคับแล้วตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 โดย ปตท. เป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ใบอนุญาตการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และใบอนุญาตการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วย ใบอนุญาตผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและขอนแก่น และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าของ ปตท. ถูกกำกับโดย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้

¹ ปตท. ได้รับยกเว้นตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 มิให้นำบทบัญญัติตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดในส่วนที่เกี่ยวข้องกับสภาพและการจัดตั้งบริษัทมาบังคับใช้



พระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 และพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) ไม่ใช่มุ่งเน้นกับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อีกต่อไป

3.1 พัฒนาการที่สำคัญในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา

ปี 2548

- มกราคม : เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2548 ปตท. กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ และธนาคารออมสิน ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจในการเข้าร่วมทุนกับกระทรวงการคลังในฐานะผู้มีสิทธิขาดในการจัดหาผู้ร่วมลงทุนตามแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีก๊ทไทย จำกัด (มหาชน) (TPI) เพื่อที่ ปตท. จะสามารถเข้าตรวจสอบสถานะและมูลค่าของ TPI และบริษัทย่อยได้อย่างละเอียดครบถ้วน โดยในเบื้องต้นคาดว่ากระทรวงการคลังจะจัดสรรหุ้นให้ ปตท. ร้อยละ 30 ทั้งนี้ การเข้าร่วมลงทุนใน TPI จะทำให้ ปตท. สามารถใช้ธุรกิจของ TPI ในปัจจุบันเป็นฐานในการขยายการลงทุนของ ปตท. ไปสู่ธุรกิจปิโตรเคมีแบบครบวงจร (Fully Integrated) และจะมุ่งเน้นการใช้ประโยชน์จากศักยภาพของธุรกิจที่เกี่ยวข้องกัน
- : เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2548 ปตท. ได้ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายเอทิลีนกับบริษัท Mitsui & Co. (Thailand) Ltd. และบริษัท Marubeni Corp. (Thailand) Ltd. เพื่อการส่งออก ระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2548 โดยมีปริมาณรวมประมาณ 100,000 – 120,000 ตันต่อปี ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวจะช่วยทำให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. สามารถขยายปริมาณการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสู่ตลาดต่างประเทศให้ได้มากขึ้น และเป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย
- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2548 PTTEP Offshore Investment Co., Ltd. (PTTEPO) บริษัทย่อยของบริษัท ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ได้ขายหุ้นทั้งหมดร้อยละ 40 ที่ถือในบริษัท New Links Energy Resources Limited (New Links) ให้กับบริษัท Encore International Limited (Encore) ได้รับค่าหุ้นและค่าเงินชดเชยรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 236.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่าประมาณ 9,102 ล้านบาท ที่อัตราแลกเปลี่ยน 38.33 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ) โดยมูลค่าที่ซื้อมาในปี 2544 ที่ 226.37 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่าประมาณ 9,898 ล้านบาท ที่อัตราแลกเปลี่ยน 43.73 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ) โดยผลประกอบการที่ผ่านมา PTTEPO ได้รับเงินปันผลทั้งสิ้น 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 1,419 ล้านบาท) การขายหุ้นครั้งนี้เป็นการดำเนินการตามนโยบายของ ปตท. ที่ต้องการให้ ปตท.สผ. เน้นการลงทุนโดยตรงในแหล่งปิโตรเลียมแทนการลงทุนผ่านบริษัทโฮลดิ้ง
- เมษายน : เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2548 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นร่วมกับบริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) และบริษัทบางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (มหาชน) (BPE) จัดตั้งบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) ด้วยทุนจดทะเบียน 40 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง ปตท. NPC และ BPE ที่ร้อยละ 50:25:25 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจด้านการตลาดทั้งในและต่างประเทศเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทำให้สามารถเพิ่มประสิทธิภาพด้านการจัดหา/จัดซื้อวัตถุดิบและบริการรวมทั้งเพิ่มประสิทธิภาพด้านการบริหารจัดการการตลาดการจัดจำหน่ายและการบริหารตัวแทนจำหน่ายเพื่อสร้างความแข็งแกร่งทางการตลาดให้กับผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์
- : เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2548 PTTEP Middle East Co., Ltd. (PTTEP ME) บริษัทย่อยของ PTTEPO ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) จากแหล่งก๊าซธรรมชาติชามส์ (Shams) ของโครงการโอมาน 44 กับรัฐบาลของรัฐสุลต่านโอมาน โดยมีแผนที่จะเริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติที่อัตราการผลิต 50 ล้าน



ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสทที่อัตรา 3,000 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ถือเป็นผลสำเร็จอีกขั้นหนึ่งของ ปตท.สผ. ที่สามารถขยายก๊าซธรรมชาติให้แก่ประเทศในตะวันออกกลางได้เป็นครั้งแรก

: เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2548 คณะกรรมการ ปตท.มีมติเห็นชอบให้ ปตท.เข้าลงทุนในบริษัทอุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย หรือ TPI ในสัดส่วนร้อยละ 31.5 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ TPI (ซึ่งจะปรับลดลงเหลือร้อยละ 30 ภายหลังจาก TPI ออกหุ้นเพิ่มเติมเพื่อเสนอขายให้แก่พนักงาน TPI และบริษัทย่อย) คิดเป็นเงินประมาณ 20,270 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม การซื้อขายหุ้น ตลอดจนราคาซื้อขายสุดท้ายของหุ้น TPI ยังขึ้นอยู่กับผลการตรวจสอบสถานะ TPI และบริษัทย่อยในรายละเอียดเพิ่มเติม เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น ความสำเร็จของการออกจากแผนฟื้นฟูกิจการของ TPI รวมถึงการเข้าไปมีบทบาทในการบริหารจัดการธุรกิจของ TPI

: เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2548 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบให้บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) ซึ่ง ปตท.และบริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) ร่วมทุนจัดตั้งในสัดส่วน 50:50 ขยายกำลังการผลิต Ethane Cracker จาก 410,000 ตันต่อปี เป็น 1,000,000 ตันต่อปี คงขนาดกำลังการผลิตของโรงผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำ (LDPE) ที่ 300,000 ตันต่อปี และก่อสร้างโรงงาน LLDPE ขนาดกำลังการผลิต 400,000 ตันต่อปี ทั้งนี้ โครงการทั้งหมดของ PTTPE คิดเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้น 944 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีอัตราหนี้สินต่อทุน 1:1 คิดเป็นเงินลงทุนส่วนของ ปตท.ประมาณ 236 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ประมาณ ไตรมาส 1 ปี 2552

: เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2548 PTTEP Iran Co., Ltd. (PTTEP IR) บริษัทย่อยของ PTTEP ME ได้ลงนามสัญญาเพื่อการสำรวจและพัฒนาปิโตรเลียม (Exploration and Development Contract) กับ National Iranian Oil Company (NIOC) ซึ่งเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติประเทศสาธารณรัฐอิสลามอิหร่าน โดยได้รับสิทธิในการสำรวจและพัฒนาเป็นระยะเวลา 25 ปี รวมทั้งเป็นผู้ดำเนินการและถือสัดส่วนทั้งหมดในโครงการสำรวจและพัฒนาปิโตรเลียมแปลงซาเวห์ (Saveh) ซึ่งเป็นแปลงสำรวจบนบก มีพื้นที่ประมาณ 13,500 ตารางกิโลเมตร การลงทุนครั้งนี้ เป็นการดำเนินการตามนโยบายของ ปตท.ที่ต้องการให้ ปตท.สผ.ขยายฐานการลงทุนในภูมิภาคตะวันออกกลาง

พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2548 ปตท.ได้ดำเนินการจดทะเบียนลดทุนบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ ซึ่งส่งผลให้ ปตท.มีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้นจำนวน 27,972,457,250 บาท แบ่งออกเป็น 2,797,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และในวันเดียวกัน ปตท.ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนบริษัทอีกจำนวน 400,000,000 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 27,972,457,250 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 28,372,457,250 บาท แบ่งออกเป็นจำนวน 2,837,245,725 หุ้น โดยการออกหุ้นใหม่จำนวน 40,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อรองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท.จะออกและเสนอขายให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงานปตท. และ พนักงาน บริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ ปตท.ประจำปี 2548

มิถุนายน : เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2548 ปตท. ร่วมกับกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ (กบข.) ธนาคารออมสิน กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง (วายุภักษ์) และสถาบันอื่นๆ ได้เข้าร่วมลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัทปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) (TPI) และธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ในการเข้าร่วมลงทุนและซื้อหุ้น TPI ที่ราคา 3.30 บาทต่อหุ้น จำนวน 17,550 ล้านหุ้น เทียบเท่ากับร้อยละ 90 ของหุ้นทั้งหมดที่จดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ TPI ภายหลังจากซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ ทั้งนี้ ภายได้สัญญาดังกล่าว ปตท.ตกลงที่จะเข้าร่วมถือหุ้น TPI ร้อยละ 31.5 ของหุ้นทั้งหมดดังกล่าว นอกจากนี้ กบข. ธนาคารออมสิน และวายุภักษ์ ได้เข้าร่วมลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกับ ปตท.เพื่อสนับสนุนให้ ปตท.เข้าบริหารจัดการกลุ่ม TPI ได้อย่างมีประสิทธิภาพ



- : เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2548 ปตท. และ Caltex Trading and Transport Corporation (CTTC) ได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมสำหรับการควบรวมบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (RRC) และบริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และ 36 ตามลำดับ ในขณะที่ CTTC ถือหุ้นใน SPRC ร้อยละ 64 โดยโครงสร้างของการควบรวมกิจการจะอยู่ในรูปแบบของการแลกหุ้น โดยมี RRC เป็นบริษัทหลัก ทั้งนี้ ภายหลังจากการแลกหุ้นแล้วเสร็จ ปตท. และ Chevron (ถือหุ้นผ่าน CTTC) จะถือหุ้นในบริษัทที่เกิดจากการควบรวมในสัดส่วนร้อยละ 62 และ 38 ตามลำดับ และสนับสนุนให้นำหุ้นของบริษัทที่ควบรวมเสนอขายต่อประชาชนและนักลงทุนทั่วไป (IPO) และเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คาดว่าจะดำเนินการทำ IPO แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2548 ทั้งนี้ ปตท. มีแผนจะลดสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทที่เกิดจากการควบรวม โดยการเสนอขายหุ้นที่ ปตท. ถือบางส่วน เพื่อให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. และ CTTC อยู่ในระดับเท่ากันที่ประมาณร้อยละ 35 ซึ่งจะทำให้ ปตท. และ Chevron มีความเท่าเทียมกันในการบริหารบริษัทที่เกิดจากการควบรวม
- : เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2548 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย – มาเลเซีย (Malaysia/ Thailand Joint Development Area :JDA) แปลง B17, C-19 และ แปลง B17- 01 กับบริษัทกลุ่มผู้ขายซึ่งประกอบด้วย Malaysia - Thailand Joint Authority (MTJA), PC JDA Limited (PCJDA) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ Petroliam Nasional Bhd. (Petronas) และ บริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดย ปตท. จะเริ่มรับก๊าซฯ ในช่วงกลางปี 2551 ในปริมาณเริ่มต้นเท่ากับ 270 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นเวลา 10 ปีแรก และ 250 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในช่วง 6 ปีถัดไป อย่างไรก็ตามปริมาณซื้อขายก๊าซฯ จะสามารถปรับเพิ่มขึ้นได้ถึง 470 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในช่วงปี 2553 - 2555 ในกรณีที่ปริมาณสำรองก๊าซฯ รองรับ สำหรับระดับราคา ก๊าซฯ จะอยู่ใกล้เคียงกับระดับราคาเฉลี่ยของก๊าซฯ ในอ่าวไทย
- : เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2548 PTTEPO ได้ลงนามสัญญาซื้อหุ้น (Stock Purchase Agreement) ในสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 59.94 กับบริษัท โปโก โอเวอร์ซีส์ โพรดักชั่น บีวี (Pogo Overseas Production B.V.) และบริษัท โปโก โพรดิวซิง (Pogo Producing Company) เพื่อจะเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของกลุ่มบริษัทโปโกในประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไทยโป จำกัด และหุ้นร้อยละ 46.34 ในบริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด ซึ่งตามข้อตกลง กลุ่มผู้ซื้อจะขายหุ้นร้อยละ 10 ของสินทรัพย์ของกลุ่มโปโกที่ได้มาให้กับบริษัท พลังโกลบอลสอง จำกัด เพื่อแลกเปลี่ยนกับการที่บริษัท พลังโกลบอลสอง จำกัด ได้สละสิทธิที่จะเข้าซื้อหุ้นก่อนบุคคลภายนอก (First Right of Refusal) ทำให้ในที่สุดแล้วสัดส่วนการร่วมทุนของ PTTEPO ในโครงการ B 8/32 & 9A จะเป็นร้อยละ 25.0 โดยสัมปทานปิโตรเลียมแปลง B8/32 อยู่ในอ่าวไทย ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 2,460 ตารางกิโลเมตร ปัจจุบันผลิตปิโตรเลียมประมาณวันละ 98,800 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนสัมปทานปิโตรเลียมแปลง 9A อยู่ในอ่าวไทย ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 81 ตารางกิโลเมตร ดังนั้น การเข้าซื้อหุ้นครั้งนี้ จะทำให้ ปตท. สผ. เกิดรายได้จากการขายปิโตรเลียมทันที และจะทำให้ปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้ว (Proved reserves) เพิ่มขึ้นประมาณ 52 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ทั้งนี้ การเข้าซื้อหุ้นครั้งนี้ จะบรรลุผลสำเร็จหลังจากได้รับอนุมัติจากรัฐบาลไทย
- : เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2548 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการดำเนินการควบรวมบริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) และ บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) (TOC) โดย ปตท. มีนโยบายที่จะปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจปิโตรเคมีเพื่อสร้างความชัดเจนเกี่ยวกับโครงสร้างธุรกิจของ



บริษัทในเครือ และนโยบายในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. ในการขยายธุรกิจในอนาคต และสนับสนุนให้เกิดความร่วมมือในการวางแผนเชิงกลยุทธ์ระหว่าง NPC และ TOC

- กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2548 ปตท. ในฐานะผู้ซื้อได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 4 และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่ม สำหรับโครงการบงกช กับกลุ่มผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขาย ประกอบด้วย บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท โททาล อีแอนด์พี ไทยแลนด์ และบริษัท บีจี เอเชีย แปซิฟิก พีทีอี จำกัด เพื่อขยายพื้นที่พัฒนาภายใต้สัญญาซื้อขายเดิมให้ครอบคลุมพื้นที่ปัจจุบันของโครงการบงกชทั้งหมด นอกจากนี้ ปตท. ได้ตกลงรับก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 61 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และผู้ขายจะชำระเงินล่วงหน้าให้ ปตท. จำนวน 1,000 ล้านบาท ณ วันลงนามทำสัญญา
- : เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2548 มูดี้ส์ อินเวสเตอร์เซอร์วิส (Moody's) ได้ประกาศปรับอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท (Credit Rating) เพิ่มขึ้นให้กับ ปตท. สำหรับการออกตราสารสกุลเงินในประเทศจากระดับ A3/STA เป็น A2/STA และสำหรับการออกหุ้นกู้สกุลเงินต่างประเทศจากระดับ Baa1/STA เป็น A2/STA
- : เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2548 PTTEPO ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm-in/Farm-out Agreement) ในแปลงเมราจัน-1 (Merangin I Production Sharing Contract) กับบริษัท PT Medco E&P Merangin โดยมีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 39 ทั้งนี้ แปลงเมราจัน-1 มีพื้นที่ประมาณ 3,200 ตารางกิโลเมตร อยู่บนบก ทางใต้ของเกาะสุมาตรา ประเทศอินโดนีเซีย จากการประเมินเบื้องต้นคาดว่าแปลงเมราจัน-1 เป็นพื้นที่ที่มีศักยภาพเป็นน้ำมันดิบ
- : เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2548 ปตท. ได้ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) ทั้งหมดที่บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) ถืออยู่จำนวน 8,483,000 หุ้น คิดเป็นจำนวนประมาณร้อยละ 1.03 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด ในราคาหุ้นละ 58 บาท คิดเป็นเงินทั้งสิ้น 492,014,000 บาท ภายหลังจากการซื้อหุ้นดังกล่าว ทำให้ ปตท. ถือหุ้น TOC ทั้งสิ้น ในสัดส่วนร้อยละ 49.99
- : เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2548 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งภู่อ้อม จังหวัดอุดรธานี กับกลุ่มบริษัทผู้ขายซึ่งประกอบด้วยบริษัท Amerada Hess (Thailand) Limited, บริษัท APICO LLC, บริษัท Exxon Mobil Exploration and Production Limited, บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด โดยปตท.จะเริ่มรับก๊าซฯ ในช่วงปลายปี 2549 ในปริมาณเริ่มต้นที่ 80 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และเพิ่มขึ้นเป็น 108 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยจะนำก๊าซฯ ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้าน้ำพองของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- : เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2548 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) โครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลง M11 ประเทศสหภาพพม่า โดยมี ปตท.สผ.อ. เป็นผู้ดำเนินการ และถือสัดส่วนทั้งหมด ทั้งนี้ แปลง M11 ตั้งอยู่ในอ่าวมะละเกาะ มีพื้นที่ประมาณ 7,200 ตารางกิโลเมตร การเข้าร่วมทุนดังกล่าวสอดคล้องกับนโยบายของ ปตท.ที่ต้องการให้ ปตท.สผ.ขยายฐานการลงทุนในภูมิภาค เพื่อเพิ่มสัดส่วนปริมาณสำรองปิโตรเลียม และรองรับความต้องการพลังงานของประเทศที่เพิ่มขึ้น
- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2548 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) (TOC) ได้มีมติอนุมัติการควบบริษัทระหว่าง TOC กับบริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) และอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของ TOC จาก 8,211,500,000 บาท เป็น 8,211,410,000 บาท โดยตัดหุ้นที่ยังไม่ออกจำหน่ายทั้งหมด



จำนวน 9,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งจะทำให้ทุนจดทะเบียนของบริษัทลดลงเท่ากับทุนชำระแล้ว

: เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2548 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท บี โครเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) ได้มีมติอนุมัติการควบบริษัทระหว่าง NPC กับบริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน)

: เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2548 ปตท.สผ.อ. ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลกัมพูชา ให้เข้าร่วมในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) ในโครงการกัมพูชา B นอกชายฝั่งประเทศกัมพูชา โดย ปตท.สผ.อ. จะเป็นผู้ดำเนินการและถือสัดส่วนร่วมทุนร้อยละ 30 ทั้งนี้ โครงการกัมพูชา B มีพื้นที่ประมาณ 6,551 ตารางกิโลเมตร และติดกับพื้นที่คาบเกี่ยวไทย-กัมพูชาทางด้านทิศตะวันออก จากการประเมินด้านธรณีวิทยาเบื้องต้น คาดว่าแปลง B เป็นพื้นที่ที่มีศักยภาพเป็นก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบ

: เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2548 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบให้ ปตท.เข้าลงทุนในบริษัท บางจาก บี โครเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) จำนวนประมาณ 100-120 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพื่อใช้ลงทุนในโครงการปรับปรุงคุณภาพผลิตภัณฑ์ (Product Quality Improvement Project หรือ PQI Project) ของ BCP โดย ปตท.ตกลงที่จะจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ราคา 14-16 บาทต่อหุ้น ซึ่งราคาจองซื้อสุดท้ายจะปรับตามผลของการตรวจสอบสถานะสุดท้าย อนึ่ง ภายหลังจากการเข้าลงทุนใน BCP ดังกล่าว ปตท. จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน BCP (รวมหุ้นที่ถือผ่านบริษัท สยามดีอาร์ จำกัด) ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 25 แต่ไม่เกินร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมดที่จดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

: เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2548 คณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติดำเนินโครงการโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 ขนาด 700-800 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน โดยใช้เงินลงทุน 24,045 ล้านบาท เพื่อผลิตเอเทนเป็นวัตถุดิบให้เพียงพอกับความต้องการของโครงการ Ethane Cracker ของบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) โดยสามารถผลิตเอเทนได้ 630,000-737,000 ตัน/ปี โพรเพนและ LPG 900,000-1,030,000 ตัน/ปี NGL 160,000-180,000 ตัน/ปี คาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 1/2552

: เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2548 ปตท. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และบริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ธพส.) ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงการผลิตและจำหน่ายน้ำเย็นด้วยระบบพลังงานร่วม ความร้อน และไฟฟ้า (Combined Heat and Power : CHP) สำหรับโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ โดยใช้เงินลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 810 ล้านบาท มีอายุสัญญา 30 ปี

: เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2548 ปตท.ร่วมลงนามกับองค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) และบริษัท ขนส่ง จำกัด (บขส.) ในบันทึกความเข้าใจร่วมเพื่อดำเนินโครงการติดตั้งอุปกรณ์และตัดแปลงใช้ NGV ทั้งในรูปแบบของการติดตั้งอุปกรณ์ใช้ก๊าซ NGV เพิ่มเติมให้เป็นระบบเชื้อเพลิงร่วม (Diesel Dual Fuel : DDF) และการตัดแปลงเครื่องยนต์ดีเซลเดิมให้เป็นระบบเชื้อเพลิง NGV อย่างเดียว (Dedicated NGV) ในรถโดยสารประจำทาง ขสมก. รวมทั้งสิ้น 1,000 คัน และในรถโดยสารประจำทาง บขส. จำนวน 30 คัน

กันยายน : ในวันที่ 12 กันยายน 2548 ปตท.ได้แจ้งไปยัง Caltex Trading and Transportation Corporation (CTTC) ของยกเลิกบันทึกความเข้าใจร่วมสำหรับการควบรวมบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และกับ บริษัท สตาร์ บี โครเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) เนื่องจากไม่สามารถหาข้อยุติร่วมกันในสาระสำคัญบางประการในการทำสัญญาควบรวมกิจการได้ตามเป้าหมายและกำหนดเวลาที่วางไว้ อย่างไรก็ตาม การร่วมปฏิบัติการกลั่นระหว่าง RRC และ SPRC ยังคงถือปฏิบัติต่อไปตามสัญญาที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดย ปตท. ยังคงถือหุ้น RRC และ SPRC ร้อยละ 100 และ ร้อยละ 36 ตามลำดับ



- : เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2548 ปตท. กระทรวงพลังงาน และ ปตท.สผ. ร่วมลงนามในกรอบความร่วมมือ
ดำเนินการทดลองร่วม 3 ฝ่าย เพื่อนำก๊าซธรรมชาติที่เป็นผลพลอยได้จากการผลิตปิโตรเลียม ณ ฐานผลิต
หนองตูม-เอ จังหวัดสุโขทัย ในโครงการเอส 1 ซึ่ง ปตท.สผ.เป็นผู้ดำเนินการอยู่ ไปใช้ประโยชน์โดยการแปร
สภาพให้อยู่ในรูปของ LNG เพื่อแปรสภาพให้เป็น CNG สำหรับจำหน่ายให้ผู้บริโภคใช้ทดแทนน้ำมัน
เชื้อเพลิงในภาคขนส่งต่อไป โดยโครงการทดลองมีมูลค่าประมาณ 130 ล้านบาท
- ตุลาคม : ในวันที่ 4 ตุลาคม 2548 ได้มีพิธีเปิดตัวบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) อย่างเป็นทางการ ณ
สำนักงานของบริษัท ชั้น 11 อาคารสำนักงานพระโขนง ทั้งนี้ เป็นการร่วมทุนระหว่าง ปตท. บริษัท ปิโตร
เคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) และ บริษัทบางกอกโพลีเอททีลิน จำกัด (มหาชน) (BPE) โดยมีทุนจ
ดทะเบียน 40 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง ปตท. NPC และ BPE ที่ร้อยละ 50:25:25 ตามลำดับ
- : ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (มหาชน) (Thappline) ครั้งที่ 1/2548 และ
2/2548 ได้มีมติพิเศษให้ Thappline ทำการเพิ่มทุน จาก 4,177.5 ล้านบาท เป็น 8,479 ล้านบาท โดยการออกหุ้น
บุริมสิทธิจำนวน 43,015 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เพื่อให้บริษัทนำเงินจากเพิ่มทุนดังกล่าวไปชำระ
ค่าบริการรับล่วงหน้า (Tariff Prepayment - TPP) ให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ยินยอมเพิ่มทุน ทั้งนี้ TPP ดังกล่าวเป็นเงิน
สนับสนุนที่ผู้ถือหุ้นได้ให้แก่ Thappline ในกรณีที่บริษัทขาดสภาพคล่อง ตามสัญญาการใช้บริการขนส่ง
น้ำมันทางท่อ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2547 ยอดหนี้ดังกล่าวรวมดอกเบี้ยมีจำนวนประมาณ 4,301 ล้านบาท
เป็นส่วนของ ปตท. 1,294 ล้านบาท ดังนั้น เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2548 ปตท.จึงได้ชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนให้กับ
Thappline จำนวน 12,938,998 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และ Thappline ได้นำเงินดังกล่าวมาชำระคืนค่า
TPP ให้แก่ ปตท.ในวันเดียวกัน อนึ่ง ภายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าว สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท.ใน Thappline
ได้เปลี่ยนแปลงจากร้อยละ 32.74 เป็นร้อยละ 31.4
- : เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2548 ปตท. และบริษัท รังสิต พลาซ่า จำกัด (พีวเจอร์พาร์ค) ได้ร่วมลงนามในข้อตกลง
การร่วมพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (Gas District Cooling and Cogeneration, GDC & Cogen)
สำหรับศูนย์การค้าพีวเจอร์พาร์ค รังสิต โดยโครงการมีกำลังผลิตความเย็น 2,150 ตัน และกำลังผลิตไฟฟ้า 4.9
เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 182 ล้านบาท
- : เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2548 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้ ปตท.ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยออยล์
เพาเวอร์ จำกัด (TP) จาก ปตท.สผ.อ. บริษัทย่อยของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
(ปตท.สผ.) ซึ่งถือหุ้นอยู่ทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 26 คิดเป็นจำนวน 73,060,000 หุ้น มูลค่ารวมทั้งสิ้น 2,300
ล้านบาท และในวันที่ 15 ธันวาคม 2548 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท.สผ.อ.
ขายหุ้น TP ดังกล่าวของ ปตท. ทั้งนี้ ปตท. ได้รับโอนหุ้น TP จาก ปตท.สผ.อ. เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2548
- : เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2548 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบให้ ปตท.สนับสนุนให้บริษัทโรงกลั่นน้ำมัน
ระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ดำเนินการกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ภายในไตรมาส
แรก หรือต้นไตรมาสที่สองของปี 2549 รวมถึงการออกหุ้นใหม่เพื่อระดมทุน พร้อมกับการเสนอขายหุ้นเป็น
ครั้งแรกให้แก่ประชาชนและพนักงานของบริษัท โดย ปตท.จะลดสัดส่วนการถือหุ้นใน RRC ลงจากร้อยละ
100 เหลือไม่เกินร้อยละ 50 แต่ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 45
- พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2548 คณะกรรมการ ปตท.มีมติเห็นชอบการชำระเงินลงทุนใน TPI หลังจากได้รับ
รายงานผลการตรวจสอบสถานะของ TPI ในขั้นสุดท้าย ซึ่ง ปตท.และกลุ่มผู้ร่วมลงทุนหลักได้ดำเนินการ
ร่วมกันเสร็จสิ้นเรียบร้อย กอปรกับคำสั่งของศาลล้มละลายกลางเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2548 ซึ่งเห็นชอบให้



ผู้บริหารแผน TPI แก้ไขข้อบังคับของบริษัทเพื่อให้ผู้บริหารแผนสามารถเรียกและจัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น TPI หลังจาก TPI ออกจากแผนฟื้นฟูกิจการ เพื่อให้ ปตท. และกลุ่มผู้ร่วมลงทุนหลักสามารถเสนอตัวแทนเป็นกรรมการเสียงข้างมากของ TPI ต่อไป

- ชั้นวาคม : เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2548 บริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) และบริษัทไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) (TOC) ได้ร่วมกันจัดประชุมผู้ถือหุ้นร่วมระหว่างผู้ถือหุ้นของทั้งสองบริษัทเพื่อพิจารณาเรื่องต่างๆ เกี่ยวกับบริษัทใหม่ที่เกิดจากการควบบริษัท ระหว่าง NPC และ TOC โดยที่ประชุมฯ อนุมัติให้ใช้ชื่อบริษัทใหม่ว่า บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) มีทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งสิ้นจำนวน 11,311,410,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 1,131,141,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท นอกจากนี้ ที่ประชุมฯ ได้อนุมัติการจัดสรรหุ้นของ PTTCH ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ NPC และ TOC ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนของผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท ณ วันที่ประชุมผู้ถือหุ้นร่วมโดยจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราส่วน หุ้น NPC 1 หุ้นต่อหุ้น PTTCH 1.569785330 หุ้น และหุ้น TOC 1 หุ้นต่อหุ้น PTTCH 0.784892665 หุ้น
- : เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2548 NPC และ TOC ได้ยื่นขอจดทะเบียนการควบ NPC และ TOC และนายทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทได้รับจดทะเบียนควบบริษัทเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ บริษัทที่เกิดจากการควบบริษัทคือ PTTCH จะรับไปซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของ NPC และ TOC โดยมีผลตามกฎหมายตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม 2548 เป็นต้นไป และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหลักทรัพย์ PTTCH เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม 2548 และเริ่มทำการซื้อขายบนกระดานหลักตั้งแต่วันที่ 13 ธันวาคม 2548
- : เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2548 ปตท. และบริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) ลงนามความร่วมมือขยายสถานีบริการก๊าซ NGV อำนวยความสะดวกแก่ประชาชนที่ใช้ก๊าซ NGV เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์บรรเทาผลกระทบในภาวะวิกฤตราคาน้ำมัน โดย ปตท.จะเป็นผู้ลงทุนก่อสร้างสถานีบริการ NGV ในสถานีบริการน้ำมันบางจาก และ BCP จะให้การสนับสนุนสถานที่ที่จะเป็นจุดบริการก๊าซ NGV และรับก๊าซ NGV จาก ปตท.เพื่อให้บริการแก่ลูกค้าที่สถานีบริการน้ำมันบางจาก ขณะนี้ ปตท.และ BCP จึงได้เริ่มการก่อสร้างสถานีบริการก๊าซ NGV ในสถานีบริการน้ำมันของบางจากแล้ว 3 แห่ง ได้แก่ สถานีบริการน้ำมันบางจาก สาขากิ่งแก้ว สาขาฉะเชิงเทรา และสาขาราชบุรีบูรณะ และเริ่มให้บริการก๊าซ NGV ได้ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2549
- : เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2548 ปตท.และผู้ร่วมลงทุนทุกราย ได้แก่ กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ ธนาคารออมสิน กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง ผู้ซื้อเพื่อกระจายหุ้นให้แก่พนักงานรายย่อย และผู้ซื้อเพื่อกระจายหุ้นให้แก่เจ้าหน้าที่ได้ชำระเงินลงทุนใน TPI เรียบร้อยแล้ว โดยเป็นเงินลงทุนส่วนของ ปตท.จำนวน 20,270.25 ล้านบาท คำนวณจากหุ้นสามัญของ TPI จำนวน 6,142.5 ล้านหุ้น ในราคา 3.30 บาทต่อหุ้น
- : เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2548 บริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนของ ปตท. โดย ปตท.ลงทุนร้อยละ 35 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ลงทุนร้อยละ 35 และการไฟฟ้านครหลวง ลงทุนร้อยละ 30 ได้ลงนามสัญญาซื้อ/ขายไฟฟ้าจำนวน 50 เมกกะวัตต์ และน้ำเย็น 12,500 ตันความเย็น ซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี มูลค่าซื้อ/ขายรวมประมาณ 25,000 ล้านบาทกับบริษัท ท่าอากาศยานสากลกรุงเทพแห่งใหม่ จำกัด (บทม.) เพื่อใช้ทำระบบปรับอากาศภายในอาคารผู้โดยสารสนามบินสุวรรณภูมิ นอกจากนี้ บริษัท DCAP ได้ลงนามสัญญาซื้อ/ขายน้ำเย็นและไอน้ำกับบริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้ประโยชน์ใน



อาคารครัวการบินไทย (TG Catering) โดยมีปริมาณความต้องการน้ำเย็นที่ 6,600 ตันความเย็น และความต้องการไอน้ำที่ 8.6 ตันต่อชั่วโมง

2549

- มกราคม : เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบเห็นชอบในหลักการในการยกเลิกสัญญา Operating Alliance ระหว่างบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และบริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) ซึ่งจะมีผลถึงการยกเลิกการดำเนินการของบริษัท อัลลายแอนซ์ รีไฟน์นิ่ง จำกัด (ARC) ต่อไป และเห็นชอบการจัดทำข้อตกลงหลัก (Head of Agreement) ระหว่าง RRC และบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) เกี่ยวกับแผนการลงทุนขยายงานของ RRC
- : เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด ดำเนินโครงการ ระยะที่ 3 (Central Utility Project 2 : CUP2) โดยมี installed capacity สำหรับไฟฟ้า 113 เมกะวัตต์ และไอน้ำ (ปริมาณผลิตสุทธิ) 140 ตันต่อชั่วโมง (หรือ 330 ตันต่อชั่วโมง กรณีรวม Supplementary Firing) วงเงินลงทุน โครงการประมาณ 5,392 ล้านบาท คิดเป็นเงินลงทุนในส่วนของ ปตท.ประมาณ 681 ล้านบาท เนื่องจากความต้องการของลูกค้าบริษัทในเครือ ปตท. และลูกค้ารายอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น ATC โครงการ CPX II ลูกค้าอื่นๆ ในนิคมอุตสาหกรรมระยอง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นต้น โครงการดังกล่าวคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2550
- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2549 ปตท. และ กฟผ. ได้ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ สำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น ซึ่งจะช่วยเสริมสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือของประเทศ โดยโรงไฟฟ้าน้ำพองของ กฟผ. จะใช้ก๊าซธรรมชาติ จากแหล่งก๊าซน้ำพองและแหล่งก๊าซภู่อ้อม (ที่ ปตท. ได้ลงนามซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับผู้ผลิตก๊าซแหล่งภู่อ้อม ไปเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2548) เมื่อรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติทั้งสองแหล่ง ปตท. จะสามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าน้ำพองได้เฉลี่ย 108 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สัญญามีอายุ 16 ปี นับตั้งแต่ปี 2549 ถึงปี 2564 โดยเริ่มส่งก๊าซฯ ในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2549
- : เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2549 ได้มีการลงนามในสัญญายกเลิกการร่วมดำเนินการกลั่นในรูปแบบพันธมิตร (Operating Alliance - OA) ระหว่างบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และบริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) เพื่อเพิ่มความคล่องตัวในการขยายงานในอนาคตของแต่ละบริษัท โดยให้ มีผลบังคับในอีก 3 ปีข้างหน้า หรือวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 เว้นแต่ทั้งสองฝ่ายจะตกลงให้ยกเลิกการมีผลก่อนวันดังกล่าว
- : เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2549 บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) ได้ร่วมลงนามในข้อตกลงในหลักการสำหรับการร่วมลงทุนในโครงการ Reforming Complex, Aromatics Complex และ Upgrading Complex
- : เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2549 ปตท. และบริษัท Asahi Kasei Chemicals Corporation (AKCC) ซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจด้านการผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจที่จะร่วมกันศึกษาความเป็นไปได้สำหรับการร่วมลงทุนในโครงการผลิตสาร Acrylonitrile และ Methyl Methacrylate ที่กำลังการผลิต 200,000 และ 70,000 ตัน ตามลำดับในประเทศไทย รวมถึงการร่วมกันศึกษาความเป็นไปได้ในการร่วมลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการวิจัยและพัฒนาเพื่อสร้างความแข็งแกร่งในการดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีของทั้งสองบริษัท



- มีนาคม : เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบให้ ปตท. เข้าลงทุนในบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บางจาก) โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนและหุ้นกู้แปลงสภาพ เพื่อโครงการปรับปรุงคุณภาพผลิตภัณฑ์ (Product Quality Improvement Project หรือ PQI Project) ในวงเงินจำนวน 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ในราคาหุ้นละ 14 บาท
- เมษายน : เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติให้เพิ่มเงินลงทุนในบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด สำหรับส่วนของ ปตท. จากเดิมจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็น 56.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เนื่องจากราคาวัสดุและค่าก่อสร้างโรงงานผลิตสารฟีนอลสูงขึ้น ส่งผลให้วงเงินลงทุนโครงการสูงขึ้นจากเดิม 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็น 283.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- : เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2549 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนและหุ้นกู้แปลงสภาพ (Subscription Agreement) ของบริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บางจาก) โดย ปตท. จะเข้าร่วมลงทุนซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ราคา 14.00 บาทต่อหุ้นและหุ้นกู้แปลงสภาพที่ราคาแปลงสภาพ 14.00 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ การเข้าลงทุนดังกล่าวจะเกิดขึ้นพร้อมกับการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนของ บางจาก ให้กับนักลงทุนสถาบันอีกจำนวน 50 - 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งแล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคม 2549 ภายหลังจากการซื้อหุ้นดังกล่าว สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ใน บางจาก ทั้งโดยตรงและทางอ้อม (ผ่านบริษัท สยาม คีอาร์ จำกัด) จะเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 7.6 ในปัจจุบัน เป็นประมาณร้อยละ 30
- : เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้ ปตท. จัดตั้งบริษัทเพื่อให้บริการด้านโลจิสติกส์ (logistics) ครบวงจรสำหรับธุรกิจปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. โดยมีเงินลงทุนรวมประมาณ 2,380 ล้านบาท โครงสร้างหนี้สินต่อทุนที่ 1 : 1 ได้รับผลตอบแทนโครงการ (IRR) ประมาณร้อยละ 16 ปตท. และจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อไตรมาส 1 ของปี 2552
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2549 ปตท. ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) สำหรับการร่วมลงทุนในโครงการผลิตสาร Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) จำนวน 2 ฉบับและลงนามในสัญญาการร่วมทุน (JVA) จัดตั้งบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด ดังนี้
- 1) MOU สำหรับโครงการ AN ระหว่าง ปตท. Asahi Kasei Chemicals Corporation (AKCC) และบริษัท Marubeni Corporation (Marubeni) เพื่อดำเนินโครงการผลิตสาร AN ที่กำลังการผลิต 200,000 ตันต่อปี โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 47.5 47.5 และ 5 ตามลำดับ ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตในช่วงต้นปี 2553
 - 2) MOU สำหรับโครงการ MMA ระหว่าง ปตท. และ AKCC เพื่อดำเนินโครงการผลิตสาร MMA ที่กำลังการผลิต 70,000 ตันต่อปี โดยใช้ผลิตภัณฑ์หลักจากโรงงาน AN ได้แก่ Acetone Cyanohydrin เป็นวัตถุดิบในการผลิต โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 49 และ 51 ตามลำดับ ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตในช่วงต้นปี 2553 และอยู่ระหว่างศึกษาความเป็นไปได้ในการดำเนินโครงการ Poly Methyl Methacrylate กำลังการผลิต 25,000 ตันต่อปี โดยใช้ MMA เป็นวัตถุดิบ
 - 3) JVA ระหว่าง ปตท. AKCC และ Marubeni ในสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 47.5 47.5 และ 5 ตามลำดับ เพื่อจัดตั้งบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTT Asahi Chemical Company Limited) ทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 200 ล้านบาท สำหรับดำเนินการเตรียมงานเบื้องต้นของโครงการทั้ง 3
- ทั้งนี้ ในเบื้องต้นคาดว่าจะวงเงินลงทุนรวมของทั้ง 3 โครงการมีมูลค่าประมาณ 484 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- : เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2549 ปตท. ได้ชำระเงินลงทุนให้แก่บริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บางจาก) จำนวนรวมทั้งสิ้น 4,515,120,000 บาท โดยเป็นการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 280,680,000 หุ้นในราคา 14



บาทต่อหุ้น และหุ้นกู้แปลงสภาพจำนวน 58,560 หน่วยในราคา 10,000 บาทต่อหน่วย ซึ่งส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ใน บางจาก ทั้ง โดยทางตรงและทางอ้อม (ผ่านบริษัท สยาม คีอาร์ จำกัด) เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 7.6 เป็นร้อยละ 29.75

- : เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2549 ปตท. ได้ลงนามร่วมกับ Dawood Hercules Chemicals Limited แห่งประเทศปากีสถานในบันทึกความเข้าใจร่วม (MOU) ในหลักการสำหรับการร่วมกันศึกษาและสำรวจโอกาสการลงทุนเกี่ยวกับธุรกิจด้านพลังงานในประเทศปากีสถาน รวมถึงการส่งเสริมความสัมพันธ์ระหว่างทั้งสองประเทศ
- : เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100 ล้านบาท โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยของ ConocoPhillips Company (COP) ที่ดำเนินธุรกิจค้าน้ำมันในประเทศไทย
- : เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้ บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด ขยายโครงการลงทุนเพื่อดำเนินโครงการ Central Utility 1-4 เป็นวงเงินเพิ่มขึ้น 17,800 บาท ระหว่างปี 2549-2553 เนื่องจากความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด ได้รับอนุมัติวงเงินลงทุนไปก่อนหน้าแล้ว 10,420 ล้านบาท รวมเป็นเงินลงทุนของโครงการทั้งสิ้น 28,220 ล้านบาท คิดเป็นเงินลงทุนส่วนของ ปตท. ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 เท่ากับ 3,763.2 ล้านบาท
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2549 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาการซื้อหุ้น (Share Acquisition Agreement) และสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) ในบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยสัญญาต่างๆ ดังกล่าวจะมีผลใช้บังคับเมื่อคู่สัญญาได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ปตท. จะใช้เงินลงทุนเพื่อถือหุ้นในบริษัท HMC ในสัดส่วนร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพื่อซื้อหุ้นเพิ่มทุนและซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมของ HMC โดยที่การดำเนินการดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม 2549 อันจะมีผลให้ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่สุดของ HMC และมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการบริษัทภายหลังการลงทุนปตท. มีแผนให้ HMC ดำเนินโครงการ Propane Dehydrogenation and Polypropylene (PDH/PP) เพื่อผลิตเม็ดพลาสติก PP โดยมีกำลังการผลิต PDH และ PP 310,000 และ 300,000 ตันต่อปีตามลำดับ โดยใช้โพพรเพน 388,000 ตันต่อปี จากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. เป็นวัตถุดิบ ซึ่งโครงการ PDH/PP จะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 3 ปี 2553
- : บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 520,000,000 หุ้น และหุ้นของ ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 877,500,000 หุ้น รวมเป็นจำนวนหุ้นที่เสนอขายทั้งสิ้นจำนวน 1,397,500,000 หุ้นต่อประชาชนและนักลงทุนทั่วไป (IPO) ในราคาหุ้นละ 18 บาท และเมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2549 คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ได้รับหุ้นสามัญของ RRC เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยหุ้น RRC เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ได้ตั้งแต่วันที่ 5 มิถุนายน 2549 เป็นต้นไป ทั้งนี้ ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นดังกล่าว จำนวนหุ้นสามัญของ RRC ซึ่งถือโดย ปตท. ได้ลดลงจากเดิม 2,274,989,154 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 100 ของหุ้นก่อนการจัดทำ IPO เหลือจำนวน 1,397,489,154 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 49.99 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ RRC นอกจากนี้ RRC ได้จัดสรรหุ้นส่วนเกินจำนวน 113,289,000 หุ้น เพื่อจัดสรรให้แก่ประชาชนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันในประเทศ โดยการยืมหุ้นทั้งหมดจาก ปตท. และจะดำเนินการจัดหาหุ้นจำนวนดังกล่าวเพื่อส่งคืนให้แก่ ปตท. ภายใน 30 วันนับจากวันที่เริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์



- : เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ปตท. ร่วมกับบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทอะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTT-ICT) โดยมีทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 150 ล้านบาท แบ่งออกเป็น 15 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยแต่ละบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 เท่ากันทุกบริษัท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการงานสื่อสารและเทคโนโลยี (ICT) ทั้งหมด โดยผู้รับบริการในระยะแรกคือบริษัทผู้ถือหุ้นใน PTT-ICT อยู่ ณ ปัจจุบัน รวมทั้งบริษัทในเครือของกลุ่ม ปตท.
- : เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2549 ได้มีพิธีลงนามสัญญาซื้อขายพลังงานความเย็น โครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ฉ.แจ้งวัฒนะ ระหว่าง ปตท. บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ชพส.) และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) โดย ชพส. ซึ่งเป็นผู้ดูแลและพัฒนาโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร จะส่งมอบที่ดินให้ ปตท.และ กฟน. ซึ่งเป็นผู้ให้บริการก่อสร้างโรงผลิตน้ำเย็นภายในพื้นที่โครงการ โดยจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในส่วนของน้ำเย็น ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 อายุสัญญา 30 ปี ปริมาณความต้องการพลังงานความเย็น 8,700 ตันต่อชั่วโมง
- กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2549 ปตท.ได้เข้าร่วมลงนามในข้อตกลงเบื้องต้นกับบริษัท Pars LNG ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง National Iranian Oil Company (NIOC) บริษัท Total Pars LNG Ltd. และ Petronas International Corporation Ltd. เพื่อนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จากโครงการ Pars LNG ของสาธารณรัฐอิสลามอิหร่าน ในปริมาณ 3 ล้านตันต่อปี (ประมาณ 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน) จากขนาดโครงการทั้งหมด 15 ล้านตันต่อปี เป็นระยะเวลา 20 ปี โดยเริ่มนำเข้าตั้งแต่ปี พ.ศ.2554
- : เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2549 บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์อีกจำนวน 71,393,400 หุ้น ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท.ใน RRC ลดลงจากร้อยละ 49.99 เป็นร้อยละ 48.75
- : บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และบริษัท สตาร์ปิโตรเลียม จำกัด (SPRC) ได้ลงนามในสัญญา Agreement Encompassing Unwinding and Reinstatement Plan for the Operating Alliance โดยมีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2549 โดยสัญญาดังกล่าวครอบคลุมถึงกิจกรรมที่ RRC SPRC และ บริษัท อัลตราเออนซ์ รีไฟน์นิ่ง จำกัด (ARC) ต้องดำเนินการร่วมกันเพื่อให้แผนการยกเลิกการปฏิบัติการกลั่นร่วมพร้อมกับแผนการดำเนินการให้แต่ละบริษัทมีความพร้อมที่จะปฏิบัติการกลั่นโดยลำพัง (Unwinding Plan) บรรลุวัตถุประสงค์
- : เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2549 ปตท. ร่วมกับ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ได้มีพิธีลงนามในสัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และสัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดย กนอ. ได้อนุญาตให้ ปตท.ใช้พื้นที่โครงการท่าเรืออุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะ 2 เนื้อที่ 755 ไร่ เป็นเวลา 30 ปี และร่วมพัฒนาท่าเทียบเรื่อน้ำลึกระยะทางหน้าท่าประมาณ 1,000 เมตร เพื่อดำเนินโครงการสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) การก่อสร้างมีกำหนดแล้วเสร็จสิ้นปี 2553 เพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ LNG สนองความต้องการก๊าซธรรมชาติในประเทศ โดยมีความสามารถรับ LNG นำเข้าในระยะแรก 5 ล้านตันต่อปี และสามารถขยายเป็น 10 ล้านตันต่อปี ในอนาคต



- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2549 ปตท. ได้ชำระเงินค่าซื้อหุ้นบริษัท เอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) ในสัดส่วนร้อยละ 41.443 โดยเป็นการซื้อหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 12,900,685 หุ้นและซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 2,806,373 หุ้น รวมเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 9,089 ล้านบาท
- : คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 8/2548 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2549 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ดำเนินการปรับโครงสร้างธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ โดยการจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) ที่ ปตท. ถืออยู่ทั้งหมดจำนวน 11,500,000 หุ้น และหุ้นสามัญของบริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน) (BPE) ที่ ปตท. ถืออยู่ทั้งหมดจำนวน 85,000,000 หุ้น ให้แก่บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ในวงเงินประมาณ 1,750,000,000 บาท และประมาณ 2,000,000,000 บาท ตามลำดับ และให้ ปตท. ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) ที่ BPE ถืออยู่ทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวน 100,000 หุ้น จาก BPE ในวงเงิน 10,000,000 บาท ทั้งนี้ การจำหน่ายหุ้น PTTPE และ BPE ให้แก่ PTTCH จะกระทำได้ภายหลังการได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ PTTCH
- : เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 500 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
- : เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2549 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์อีเทนกับบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) โดยมีปริมาณซื้อขายอีเทน 1,300,000-1,350,000 ตันต่อปี ที่ผลิตได้จากโครงการ โรงแยกก๊าซอีเทนและโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 ของ ปตท. เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับโครงการอีเทนแครกเกอร์ขนาดกำลังการผลิตอีเทน 1,000,000 ตันต่อปี
- : เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2549 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัท ในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 27,972,457,250 บาท เป็น 28,046,004,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,804,600,425 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- กันยายน : เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2549 ปตท. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 (First Amendment Agreement) สำหรับโครงการขาดานา เพื่อเพิ่มปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติตามสัญญา (Daily Contract Quantity หรือ DCQ) จากวันละ 525 ล้านลูกบาศก์ฟุต เป็นวันละ 565 ล้านลูกบาศก์ฟุต (เพิ่มขึ้นวันละ 40 ล้านลูกบาศก์ฟุต) ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2549 เป็นต้นไป
- : เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 ปตท. ได้ชำระเงินค่าหุ้นสามัญของบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จำนวน 100,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 100 บาท ให้กับบริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน) (BPE) คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 10,000,000 บาท ทั้งนี้ ภายหลังการเข้าซื้อหุ้นของ ปตท. ดังกล่าว PTTPM มีสัดส่วนการถือหุ้นโดย ปตท. และ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 75 และ 25 ตามลำดับ
- ตุลาคม : ในวันที่ 2 ตุลาคม 2549 ปตท. ได้โอนหุ้นสามัญของ PTTPE และ BPE ที่ ปตท. ถืออยู่ทั้งหมดจำนวน 11,500,000 หุ้นและ 85,000,000 หุ้นตามลำดับ ให้แก่ PTTCH เรียบร้อยแล้ว และได้รับชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวคิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,750,000,000 บาทและ 2,000,000,000 บาทตามลำดับจาก PTTCH



เรียบร้อยแล้วในวันเดียวกัน ทั้งนี้ ภายหลังการจำหน่ายหุ้นดังกล่าว มีผลให้ PTTCH เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่แต่เพียงรายเดียวใน PTTPE และ BPE ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนชำระแล้วทั้งหมดของแต่ละบริษัท

พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2549 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,046,004,250 บาท เป็น 28,049,256,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,804,925,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

2550

กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2550 ได้มีการประกาศพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)(ฉบับที่ 2) พ.ศ.2550 ในราชกิจจานุเบกษา โดยเนื้อหาสาระสำคัญของพระราชกฤษฎีกาดังกล่าว เป็นการงดหรือจำกัดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์บางประการที่ บมจ.ปตท. ได้รับตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของ บมจ.ปตท. เช่น การสำรวจและประกาศเขตระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ การวางระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ไปได้ เหนือหรือข้ามที่ดินของบุคคลใดๆ ฯลฯ ตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยไปเป็นของคณะกรรมการกำกับการใช้อำนาจของบริษัท ซึ่งประกอบด้วย ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา และผู้ทรงคุณวุฒิไม่เกิน 3 คน ซึ่งรัฐมนตรีแต่งตั้งเป็นกรรมการ และมีผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเป็นกรรมการและเลขานุการ

: เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2550 ปตท. ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจขายก๊าซธรรมชาติให้กับ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำทดแทนน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ขนาด 200 เมกะวัตต์ โดยปตท.จะเริ่มส่งก๊าซฯให้กับ IRPC ได้ในอีก 2-3 ปีข้างหน้า

: เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2550 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,049,256,250 บาท เป็น 28,051,128,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,805,112,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

เมษายน : เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2550 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบให้ ปตท.ขยายอายุการใช้งานทางบัญชีทรัพย์สินของระบบท่อส่งก๊าซฯ และ โรงแยกก๊าซฯ ตั้งแต่รอบปี 2550 เป็นต้นไป ตามผลการประเมินประสิทธิภาพการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซฯ และ โรงแยกก๊าซฯ ของบริษัทที่ปรึกษา โดยระบบท่อส่งก๊าซฯ หลักของ ปตท. จะขยายอายุการใช้งาน จาก 25 ปี เป็น 40 ปี /โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 3 จาก 15 ปี เป็น 25 ปี/โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 จาก 15 ปี เป็น 20 ปี ทั้งนี้ การขยายอายุการใช้งานดังกล่าวจะมีผลให้ค่าเสื่อมราคาในช่วง 15 ปี นับจากเดือนมกราคม 2550 เป็นต้นไป ลดลงปีละประมาณ 1,256 ล้านบาท

: ปตท. เริ่มจ่ายก๊าซฯ จากแหล่งก๊าซฯ เอรಾವัน ผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ส่วนแรก : เอรಾವัน-ระยอง-บางปะกง ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซฯฝั่งตะวันออกเส้นใหม่ ของ ปตท. ให้กับโรงไฟฟ้า และโรงงานอุตสาหกรรม โดยในระยะแรกจะเริ่มจ่ายก๊าซฯ ในปริมาณ 50-250 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มเป็น 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เมื่อท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งอาทิตย์และแหล่งเจดีเอแล้วเสร็จ ในต้นปี 2551 และเพิ่มสูงสุดเป็น 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เมื่อติดตั้ง Compressor บนแท่นพักท่อ (PTT Riser Platform, PRP) แล้วเสร็จในกลางปี 2552 ซึ่งเท่ากับสามารถทดแทนน้ำมันเตาได้ในปริมาณ 48 ล้านลิตรต่อวัน



- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2550 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,051,128,250 บาท เป็น 28,055,413,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,805,541,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- : เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2550 ได้มีพิธีเปิดระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซฯ ฝั่งตะวันตกเส้นใหม่ ของ ปตท. โดยสามารถจ่ายก๊าซฯ จากแหล่งก๊าซฯ ในสหภาพพม่า ให้กับโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าทดแทนน้ำมันเตา เมื่อเดือนธันวาคม 2549 ปัจจุบัน ปตท. ส่งก๊าซฯ ให้กับโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ในปริมาณ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งเท่ากับสามารถทดแทนน้ำมันเตาได้ในปริมาณ 6.5 ล้านลิตรต่อวัน
- : เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เรื่องแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยในระยะยาวของ ปตท. ซึ่งรวมถึงแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas หรือ LNG) และแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) จำนวน 14 โครงการ ในวงเงินลงทุนรวม 165,077 ล้านบาท รวมทั้งรับทราบความก้าวหน้าในการดำเนินโครงการสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ LNG Receiving Terminal ของ ปตท. และเห็นชอบในหลักการให้ค่าบริการ LNG Receiving Terminal ซึ่งประกอบด้วย การให้บริการรับเรือนำเข้า LNG ขนถ่าย เก็บรักษาและแปลงสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และขนส่งเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของราคา LNG โดยมอบหมายให้ สนพ. จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG รวมทั้งหลักเกณฑ์การกำกับดูแลค่าบริการ LNG Receiving Terminal
- : ในวันที่ 28 มิถุนายน 2550 บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้รับโอนธุรกิจค้าปลีกน้ำมันในประเทศไทยภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy ของ Conoco Phillips Company (COP) ทั้งหมด ประกอบด้วยเครือข่ายสถานีบริการ JET 146 แห่ง ร้านค้าสะดวกซื้อ Jiffy ในสถานีบริการทั้งหมด คลังน้ำมัน และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ มูลค่ารวมทั้งสิ้นประมาณ 281.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (หรือประมาณ 9,758.5 ล้านบาท ณ อัตราแลกเปลี่ยน 34.681 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ) ซึ่งมูลค่าดังกล่าวได้รวมสิทธิการใช้เครื่องหมายการค้า JET และ Jiffy เป็นเวลา 2 ปี และรวมเงินทุนหมุนเวียนสุทธิที่เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ด้วย
- กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการดำเนินการควบรวมบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) และบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และการรับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้นของ ATC และ RRC ที่คัดค้านการควบรวม เนื่องจาก ปตท. มีนโยบายที่จะปรับโครงสร้างธุรกิจของบริษัทในกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น โดยการควบรวมกิจการระหว่างบริษัทที่มีลักษณะการดำเนินธุรกิจที่มีความต่อเนื่องกันหรือมีผลิตภัณฑ์ที่คล้ายกันเข้าด้วยกัน เพื่อให้เกิดความแข็งแกร่งและเสริมสร้างรายได้เปรียบทางด้านต้นทุน เพิ่มมูลค่าในสายธุรกิจโรงกลั่นที่มีความเชื่อมโยงกับอะโรเมติกส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง ปตท. ได้กำหนดบทบาทของบริษัทใหม่ที่เกิดจากการควบรวมให้เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจโรงกลั่นและปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องของกลุ่ม ปตท.
- : เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 คณะกรรมการ ATC และ RRC มีมติอนุมัติให้ดำเนินการควบรวมบริษัท และให้ดำเนินการโอนบัตรส่งเสริมการลงทุนของบริษัท ไปให้แก่บริษัทใหม่ที่เกิดจากการควบรวม



- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2550 ปตท. ได้เริ่มทดลองจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Development Area : JDA) ผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติสงขลา ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นใหม่ของ ปตท. เพื่อส่งก๊าซฯ ป้อนให้โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
- : เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 และได้นำเสนอต่อประธานสภานิติบัญญัติแห่งชาติเมื่อวันที่ 5 ก.ย. 2550 เพื่อให้สภานิติบัญญัติแห่งชาติ (สนช.) พิจารณา และเมื่อวันที่ 19 ก.ย. 2550 สนช. ได้มีมติรับหลักการร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 โดยร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 ได้แยกงานนโยบาย งานกำกับดูแล และการประกอบกิจการพลังงานซึ่งประกอบด้วยกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติออกจากกัน เพื่อเปิดโอกาสให้ภาคเอกชน ชุมชน และประชาชนมีส่วนร่วมและมีบทบาทมากขึ้น เพื่อให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความมั่นคง มีปริมาณเพียงพอและทั่วถึงในราคาที่เป็นธรรมและมีคุณภาพที่ได้มาตรฐาน ตอบสนองต่อความต้องการภายในประเทศและต่อการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม อันสอดคล้องกับหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง จึงจำเป็นต้องจัดตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานขึ้น เพื่อกำกับดูแลกิจการพลังงาน โดยกำหนดให้มีหน้าที่ป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดโดยมิชอบ ให้การคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน
- : เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (Combined Heat and Power Producing Company Limited ; CHPP) แล้วเสร็จตามมติคณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 โดยมีทุนจดทะเบียน หุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 500 ล้านบาท โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นโดยระบบพลังงานร่วมสำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 9.6 เมกะวัตต์และน้ำเย็น 12,000 ตันความเย็น กำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2551
- : เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2550 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,055,413,250 บาท เป็น 28,131,895,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,813,189,525 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- กันยายน : เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2550 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ปตท. มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นของบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) และบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) จากผู้ถือหุ้นของ ATC และ RRC ที่คัดค้านการควบบริษัท
- : เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2550 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ATC และ RRC มีมติอนุมัติการควบบริษัท และการโอนบัตรส่งเสริมการลงทุนของบริษัท ไปให้บริษัทใหม่ที่เกิดจากการควบรวม
- : เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2550 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,131,895,250 บาท เป็น 28,156,549,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,815,654,925 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท



- ตุลาคม : เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550 ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) โดยมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจหลักขณะเป็นตัวแทนของ ปตท. ในการลงทุนโครงการต่างๆ ที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ พลังงาน และธุรกิจอื่นที่ต่อเนื่องของ ปตท. ร่วมกับผู้ลงทุนอื่นทั้งในและต่างประเทศ โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
- พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2550 ได้มีพิธีลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ สำหรับโรงไฟฟ้าจะนะ ระหว่าง ปตท. กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดย ปตท. จะจัดส่งก๊าซฯ ให้ กฟผ. เพื่อมาใช้ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ จ.สงขลา ในปริมาณสูงสุดวันละ 114 พันล้านบีทียูต่อวัน จากแหล่งก๊าซธรรมชาติจากพื้นที่ร่วม ไทย-มาเลเซีย ผ่านระบบท่อในทะเลของ บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และระบบท่อบนบกของ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี เริ่มตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2551 รวมมูลค่าซื้อขายก๊าซตลอดอายุสัญญาคิดเป็นเงินประมาณ 200,000 ล้านบาท และในการจัดหาก๊าซฯ สำหรับโรงไฟฟ้าจะนะ ในครั้งนี้ เป็นการช่วยให้ประเทศลดการนำเข้าน้ำมันเตาได้ประมาณ 920 ล้านลิตรต่อปี หรือเท่ากับ 23,000 ล้านลิตร ตลอดอายุสัญญา รวมมูลค่าที่ประเทศสามารถประหยัดเงินตราจากการนำเข้าน้ำมันเตาได้ไม่ต่ำกว่า 7,200 ล้านบาทต่อปี หรือ 180,000 ล้านบาท ตลอดอายุสัญญา
- : เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2550 สภานิติบัญญัติแห่งชาติเห็นชอบให้ตราพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน เป็นกฎหมายใช้บังคับ โดยนายกรัฐมนตรีนำพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงานดังกล่าวขึ้นทูลเกล้าฯ และทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ ให้ตราพระราชบัญญัติ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2550 และให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป
- : เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) ที่ประเทศสิงคโปร์ เพื่อใช้เป็นตัวแทนในการลงทุนในโครงการพัฒนาธุรกิจปาล์มและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องในภูมิภาคเอเชีย โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 40 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ รวมเป็นเงิน 40 ล้านเหรียญสิงคโปร์ หรือประมาณ 942.50 ล้านบาท โดย ปตท. ถือหุ้นใน PTTGE ร้อยละ 100
- : เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2550 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท Mediterranean Gas Pipeline Ltd. (MGPC) ณ กรุงไคโร ประเทศอียิปต์ เพื่อซื้อหุ้นของบริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG) จำนวน 36.75 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ในราคา 13.25 เหรียญสหรัฐฯ ต่อหุ้น รวมเป็นเงินประมาณ 486.9 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ซึ่ง EMG เป็นบริษัทเดียวที่ได้รับสิทธิในการวางท่อเพื่อส่งก๊าซฯ จากประเทศอียิปต์ไปขายให้ประเทศอิสราเอลภายใต้ MOU ระหว่างรัฐบาลทั้งสองประเทศ
- : เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2550 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,156,549,250 บาท เป็น 28,169,756,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,816,975,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- ธันวาคม : เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ศาลปกครองสูงสุด ได้ตัดสินคดีแปรรูป ปตท. โดยศาลฯ ได้พิพากษายกคำฟ้องของมูลนิธิเพื่อผู้บริโภคที่ให้เพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจสิทธิประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ.2544 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท



ปตท.จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่2) พ.ศ.2550 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลายกเลิกกฎหมาย ว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2544 ส่งผลให้บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ไม่ต้องเพิกถอนจากการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ แต่อย่างไรก็ตาม ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งให้ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สินส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ รวมทั้งแยก อำนาจและสิทธิในส่วนที่เป็นอำนาจมหาชนของรัฐออกจากอำนาจและสิทธิของ บมจ.ปตท.ให้เสร็จสิ้นก่อนการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 โดย ทรัพย์สินตามคำพิพากษา ที่ ปตท.ต้องโอนให้กระทรวงการคลังเป็นทรัพย์สินที่ได้ เนื่องจากการปิโตรเลียมฯ ใช้อำนาจมหาชนเหนือที่ดินของเอกชนและได้จ่ายค่าทดแทนโดยใช้เงินทุนของรัฐ ได้แก่ ที่ดินเวนคืน 32 ไร่ ที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยโอนให้กับ ปตท.สิทธิการใช้ที่ดินของเอกชนเพื่อการวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อที่การปิโตรเลียมฯ โอนให้กับ ปตท. และทรัพย์สินระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยท่อส่งก๊าซ รวมทั้งวัสดุและอุปกรณ์ที่ประกอบเป็นระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อันเกิดจากการใช้อำนาจมหาชนเหนือที่ดินของเอกชนเพื่อวางระบบดังกล่าวในขณะที่เป็นการปิโตรเลียมฯ และได้จ่ายเงินค่าทดแทนโดยอาศัยทรัพย์สินของรัฐซึ่งการปิโตรเลียมฯ ได้โอนแก่ ปตท. นอกจากนี้ ศาลยังได้วินิจฉัยว่า ให้ปตท. ยังคงมีสิทธิในการใช้ที่ราชพัสดุหรือสาธารณสมบัติของแผ่นดิน ที่การปิโตรเลียมฯ เคยมีอยู่ต่อไป โดยต้องจ่ายค่าตอบแทนเป็นรายได้แผ่นดินตามที่กระทรวงการคลังกำหนด ทั้งนี้เป็นไปตามมาตรา 24 วรรคสี่ ซึ่งเป็นบทบัญญัติแห่งกฎหมายเฉพาะที่กำหนดเรื่องการจัดการสินทรัพย์ของรัฐวิสาหกิจที่เปลี่ยนสภาพเป็นบริษัท

- : เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2550 ได้มีพิธีลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ แหล่งยูโนแคล 123 ระหว่าง ปตท. กับกลุ่มผู้ขาย ซึ่งประกอบด้วย ปตท.สผ. บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด และ บริษัท มิตรชุย ออยล์ เอ็กซ์โพลเรชัน จำกัด ทั้งนี้เพื่อนำก๊าซฯ มาใช้เป็นเชื้อเพลิงรองรับความต้องการใช้ภายในประเทศที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่องตามการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยสาระสำคัญของสัญญาเป็นการรวมสัญญายูโนแคล 1 และ ยูโนแคล 2/3 ที่มีอยู่ในปัจจุบันเข้าเป็นสัญญาฉบับเดียวกัน ผลจากการรวมสัญญา จะทำให้ปริมาณซื้อขายก๊าซฯ จะสามารถเพิ่มขึ้นจากเดิมที่ 740 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็น 1,240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่ปี 2555 เป็นต้นไป
- : เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2550 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นร่วม ATC และ RRC มีมติอนุมัติรายละเอียดเกี่ยวกับการควบบริษัทและกิจการของบริษัทใหม่ที่เกิดจากการควบกันโดยผลของกฎหมาย
- : เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2550 ปตท.ได้ลงนามในสัญญาซื้อหุ้นระหว่าง ปตท. และบริษัท Toyo Thai Corporation (Toyo Thai) เพื่อซื้อหุ้นของบริษัทเอ็นพีทีซี เมินเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิสเซส จำกัด (NPTC) จาก Toyo Thai ที่ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวน 168,490 หุ้น ในราคาหุ้นละ 166.1820 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 28 ล้านบาท โดยได้ชำระเงินสดดังกล่าวเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2550 และภายหลังการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าว ปตท.และ PTTCH จะถือหุ้นใน NPTC ในสัดส่วนร้อยละ 40 และ 60 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเข้าซื้อหุ้น NPTC ของ ปตท.ดังกล่าวเป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและบริษัทในเครือเพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์หลักของ ปตท. โดย ปตท.ประสงค์จะขยายขอบเขตงานของ NPTC ให้เป็นบริษัทกลางด้านซ่อมบำรุงและวิศวกรรมสำหรับกลุ่ม ปตท.เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการด้านซ่อมบำรุงและวิศวกรรมและรองรับการขยายงานของกลุ่มในอนาคต
- : เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ Floating Production, Storage and Offloading (FPSO) (FPSO Gas Sale Agreement) ระหว่าง ปตท.และ ปตท.สผ. จากบริเวณพื้นที่ทางตอน



เหนือของโครงการอาทิตย์ (Arthit North Area) โดย ปตท.สผ.จะเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติจากบริเวณพื้นที่ดังกล่าว เพื่อขายให้กับ ปตท.เพิ่มขึ้นประมาณ 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยคาดว่าจะเริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2551

- : เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ATC และ RRC ได้จดทะเบียนควบบริษัท จัดตั้งเป็นบริษัทใหม่คือ “บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เขียนเป็นภาษาอังกฤษว่า “PTT Aromatics and Refining Public Company Limited” และมีชื่อย่อคือ “PTTAR” โดยบริษัทใหม่จะรับมาซึ่งทรัพย์สิน หนี้ สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทโดยผลของกฎหมาย และในวันเดียวกันนั้น ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้รับหลักทรัพย์ของ PTTAR เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยเริ่มทำการซื้อขายในวันแรกคือ วันที่ 2 มกราคม 2551
- : เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2550 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จากเดิม 28,169,756,250 บาท เป็น 28,173,881,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,817,388,125 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

2551

- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีการลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้นในการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับบริษัท กาทาร์แก๊ส โอเปอเรตติ้ง จำกัด เพื่อนำเข้า LNG ภายใต้สัญญาระยะยาวจากประเทศกาตาร์ ในปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี ผ่านสถานีรับจ่าย LNG (LNG Receiving Terminal) ของ ปตท. ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โดยคาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างสถานีแล้วเสร็จในปี 2554
- : เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีการลงนามสัญญาการดำเนินโครงการผลิตสาธารณูปการและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอ้ น้ำและน้ำปราศจากแร่ธาตุ กับบริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดย ปตท.จะเป็นผู้ลงทุนดำเนินโครงการผลิตสาธารณูปการ เพื่อผลิตจำหน่ายไฟฟ้าและไอ้ น้ำให้กับหน่วยผลิตของโรงกลั่นเดิมและรองรับการขยายโครงการ Hydro Cracking Unit ใหม่ของบางจาก และบางจากจะรับผิดชอบในการจัดหาพื้นที่ให้ ปตท. สร้างและดำเนินการโรงไฟฟ้าได้ตลอดอายุโครงการฯ โดยโรงไฟฟ้าจะใช้ระบบผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานร่วม Combine Heated and Power (CHP) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซฯ จำนวน 2 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 25 เมกกะวัตต์ เครื่องผลิตไอ้ น้ำจากไอเสียด (Heat Recovery Steam Generator) มีกำลังผลิต 90 ตันต่อชั่วโมง โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2552
- : เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งสิริกิติ์ ในปริมาณไม่เกิน 3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ในโครงการ NGV โดยเริ่มรับก๊าซธรรมชาติจริง ตั้งแต่วันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2551 และสามารถจะรับก๊าซฯ ได้ต่อไป จนถึงวันที่ก๊าซฯ หมดหลุม
- : เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,173,881,250 บาท เป็น 28,181,884,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,818,188,425 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- มีนาคม : เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2551 ปตท., บริษัท Asahi Kasei Chemicals Corporation (AKCC) และบริษัท Marubeni Corporation (Marubeni) ได้ลงนาม Shareholders Agreement ในการดำเนินโครงการผลิตสาร Acrylonitrile



(AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ในประเทศไทย โดย ปตท., AKCC และ Marubeni ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.5, 48.5 และ 3 ตามลำดับ มูลค่าเงินลงทุนประมาณ 760 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ มีกำลังการผลิต AN 200,000 ตันต่อปี และ MMA 70,000 ตันต่อปี สัดส่วนหนี้สิน : ทุน ที่ระดับ 1:1 สถานที่ตั้งโครงการอยู่ที่ มาบตาพุด จังหวัดระยอง คาดว่าจะเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 1 ปี 2554

- : เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2551 โครงการอาทิตย์ได้เริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ที่อัตราการผลิตเริ่มแรก 80 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และสามารถจ่ายก๊าซในอัตรา 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ได้ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2551
- : เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,181,884,250 บาท เป็น 28,184,770,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,818,477,025 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เมษายน : เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2551 ปตท. ได้เข้าร่วมทุนกับ PTTAR และ PTTCH ในสัดส่วนร้อยละ 40,30 และ 30 ตามลำดับ จัดตั้งบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อก่อสร้างโรงงานผลิตสารฟีนอล (Phenol) ขนาด 200,000 ตันต่อปี และมีอะซิโตน (Acetone) เป็นผลิตภัณฑ์รอง ขนาด 125,000 ตันต่อปี วงเงินลงทุนโครงการประมาณ 283.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ สัดส่วนหนี้สินต่อทุน 1:1 คิดเป็นเงินลงทุนของ ปตท. ประมาณ 56.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- พฤษภาคม : เมื่อเดือนพฤษภาคม 2551 ปตท. ได้เปิดโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวขนาดเล็กแห่งแรกในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Small LNG Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ของ ปตท. จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิต 20 ตันต่อวัน หรือเทียบเท่าน้ำมันดีเซลประมาณ 27,800 ลิตรต่อวัน (พลังงานเทียบเท่า) โดย LNG ที่ผลิตได้จะใช้เพื่อการทดลองหรือนำร่องเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการทดแทนน้ำมันดีเซลในรูปแบบต่างๆ ทั้งในภาคอุตสาหกรรมและการขนส่งทางน้ำ ซึ่งหากผลการทดลองและนำร่องใช้ LNG ได้ผลสำเร็จ สามารถใช้งานได้ดีและช่วยลดต้นทุนค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงของผู้ประกอบการได้ จะช่วยอำนวยความสะดวกแก่ผู้บริโภคหรือกลุ่มอุตสาหกรรมที่มีความประสงค์จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแต่ไม่มีระบบท่อส่งก๊าซฯ ผ่าน สามารถพิจารณาใช้ LNG เป็นเชื้อเพลิงทดแทนได้ ซึ่งนอกจากจะช่วยลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงของผู้ประกอบการแล้ว ยังช่วยให้ประเทศประหยัดเงินตราจากการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,184,770,250 บาท เป็น 28,188,783,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,818,878,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- : เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2551 กรมธนารักษ์ ได้มีการลงนามในสัญญาให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุ พร้อมชำระค่าตอบแทน ทั้งนี้สืบเนื่องจากศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ให้ ปตท. แบ่งแยกทรัพย์สินในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเหนือที่ดินของเอกชนเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ รวมถึงทรัพย์สินที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อให้แก่กระทรวงการคลังโดยให้ ปตท. ยังคงมีสิทธิใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าวต่อไป แต่ต้องจ่ายค่าตอบแทนเป็นรายได้แผ่นดินตามที่กระทรวงการคลังกำหนด ซึ่ง ปตท. และกรมธนารักษ์ได้ร่วมกันสำรวจและตรวจสอบทรัพย์สินที่จะดำเนินการแบ่งแยก และได้มีการลงนามบันทึกการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินดังกล่าว เมื่อวันที่ 24



เมษายน 2551 ทั้งนี้ ปตท. สามารถใช้ทรัพย์สิน ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุที่กำหนดเวลา 30 ปี ตั้งแต่ 1 มกราคม 2551 ถึง 31 ธันวาคม 2580 ซึ่งปตท.จะต้องชำระค่าตอบแทนการใช้ที่ราชพัสดุย้อนหลังไปตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2544 ถึง 31 ธันวาคม 2550

- : เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2551 ได้มีการลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้นในการซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง M9 ในประเทศสหภาพพม่า ในปริมาณ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยได้เริ่มเจรจายละเอียดในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ เมื่อ 27 สิงหาคม 2551 คาดว่าจะลงนามสัญญาได้ภายในปี 2553
 - : เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,188,783,250 บาท เป็น 28,190,528,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,819,052,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - สิงหาคม : เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ได้จำหน่ายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จำนวน 100,000 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัท ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ในราคาต่อหุ้นตามมูลค่าตามบัญชี (Book Value) ของหุ้น PTTPM ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2551 คิดเป็นมูลค่า 58,318,438.00 บาท ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและความร่วมมือทางธุรกิจภายในกลุ่ม ปตท. ภายหลังการจำหน่ายหุ้น ปตท., IRPC, PTTC จะถือหุ้น PTTPM ในสัดส่วนร้อยละ 50, 25,25 ตามลำดับ
 - กันยายน : เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,190,528,250 บาท เป็น 28,240,478,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,047,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - : เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 2,824,047,825 บาท เป็น 28,240,566,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,056,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2551 โครงการท่อส่งก๊าซฯ JDA ไปอาทิติย์ แล้วเสร็จ เริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ที่อัตราการผลิต 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
 - ธันวาคม : เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 ปตท. ได้รายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด คดีหมายเลขดำที่ พ.47/2549 และหมายเลขแดงที่ พ.35/2550 ให้สำนักงานศาลปกครองทราบเกี่ยวกับการส่งมอบทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (“การปิโตรเลียมฯ”) ที่ต้องแบ่งแยกตามคำพิพากษาให้กับกรมธนารักษ์ โดยในส่วนที่ดินเวนคืนของการปิโตรเลียมฯ นั้น ปตท. ได้ดำเนินการร่วมกับกรมธนารักษ์และกรมที่ดินในการดำเนินการจดทะเบียนแก้ไขและเปลี่ยนแปลงรายการทางทะเบียน (โอนกรรมสิทธิ์) ให้กระทรวงการคลังเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2551
- เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 ปตท. ได้ยื่นคำร้องรายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษาต่อศาลปกครองสูงสุด เพื่อรายงานให้ศาลฯ ทราบถึงการดำเนินการตามคำพิพากษาของผู้ถูกฟ้องคดีและขอให้ศาลฯ พิจารณาการดำเนินการตามคำพิพากษาของ ปตท. ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 4 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและมีคำสั่งตามที่ศาลฯ เห็นสมควรต่อไป



เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลปกครองสูงสุดได้บันทึกไว้ในคำร้องของ ปตท. ดังกล่าวข้างต้นความว่า “..... พิจารณาแล้วเห็นว่า ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 ถึงที่ 4 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว.....”

2552

- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 สัญญาการกลั่นร่วม (Operating Alliance) ระหว่าง PTTAR และ SPRC ได้สิ้นสุดลง ส่งผลให้สถานะของบริษัท อัลลายแอนซ์ รีไฟนนิ่ง จำกัด สิ้นสุด และ ทั้งสองบริษัทได้แยกการบริหารงานออกจากกัน โดยทั้งสองฝ่าย ตกลงจะใช้ ทุนรับน้ำมันดิบทางทะเล (SPM) ระบบท่อส่งน้ำมันสำเร็จรูปไปยังระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ (Thapline) ทำเรือส่ง LPG และ อุปกรณ์ผลิตกำมะถันเม็ด (Sulfur Palletizer) ร่วมกันต่อไป เนื่องจากการลงทุนร่วมกัน
- มีนาคม : เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) ทั้งนี้ เป็นไปตามมติการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 9/2551 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2551 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการพัฒนาพื้นที่ท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์เหลว โดย ปตท.ถือหุ้นทั้งหมด ใน PTT Tank ที่มีทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท และปัจจุบันได้เรียกชำระค่าหุ้นแล้วร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงิน 250 ล้านบาท
- : เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2552 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ยกเลิกสัญญาเงินกู้เดิมและจัดทำสัญญาเงินกู้ใหม่ ภายหลังจากที่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (ENCO) สามารถจัดหาเงินกู้จากแหล่งภายนอก เพื่อชำระคืนเงินกู้จาก ปตท. และ ปตท.สผ. ที่ค้างอยู่ทั้งหมด โดยสัญญาเงินกู้ใหม่เป็นสัญญาเงินกู้ค้ำประกันในวงเงินไม่เกิน 1,250 ล้านบาท (วงเงินกู้ทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาทโดยส่วนที่เหลือ ปตท.สผ. เป็นผู้ให้กู้ ภายได้เงื่อนไขเดียวกัน) คิดอัตราดอกเบี้ยในเชิงพาณิชย์ ระยะเวลาเงินกู้ 13 ปี 6 เดือน ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2552 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ใหม่กับ ENCO เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ยังอนุมัติให้ ปตท. เพิ่มทุนใน ENCO ตามสัดส่วนถือหุ้นร้อยละ 50 เป็นจำนวนเงินไม่เกิน 500 ล้านบาท ส่งผลให้ ENCO มีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 1,800 ล้านบาท โดยเป็นส่วนของ ปตท. จำนวน 900 ล้านบาทและของ ปตท. สผ. ในจำนวนเงินที่เท่ากัน
- : เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2552 Lints Limited, Hong Kong (Lints) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share sale agreement) กับบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย เพื่อซื้อหุ้นบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) (บริษัทย่อยที่ SRL ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของหุ้นทั้งหมด ในมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 335 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่าประมาณ 11,838.9 ล้านบาท
- เมษายน : เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 Lints และ SRL ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Condition Precedent) ของสัญญาซื้อขายหุ้นสำเร็จ Lints จึงได้ชำระราคาของการเข้าซื้อกิจการจำนวนแรก 219.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (คิดเป็นประมาณ 7,822 ล้านบาท) และได้รับโอนหุ้น SBI ในวันดังกล่าว
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2552 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อาทิตย์เหนือ (FPSO) เริ่มส่งก๊าซฯ เข้าระบบรับก๊าซฯ ของ ปตท. และได้เริ่มดำเนินการผลิตก๊าซฯ เต็มกำลังการผลิต ที่อัตรา 100-120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เมื่อกลางเดือน ตุลาคม 2552
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัท



ในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,240,566,250 บาท เป็น 28,246,688,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,668,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,246,688,250 บาท เป็น 28,247,137,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,713,725 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

สิงหาคม : เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2552 คำเสนอซื้อหลักทรัพย์ที่เหลือทั้งหมดของ SAR ได้สิ้นสุดลง โดย Lints ได้รับการตอบรับคำเสนอซื้อหลักทรัพย์เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 2,563,098 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.23 ของจำนวนหุ้น SAR ทั้งหมด ซึ่งไม่เป็นไปตามเงื่อนไขของการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ ดังนั้น จำนวนหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นของ SAR ให้การตอบรับคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าว จึงถูกโอนกลับไปยังบัญชีหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นแต่ละรายนั้นๆ เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2552 ส่งผลให้จำนวนหุ้นของ SAR ทั้งหมดที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ Lints และที่บุคคลซึ่งกระทำร่วมกับ Lints (acting in concert) จึงมีจำนวนเท่าเดิม คือ 514,679,220 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.1 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ SAR

เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2552 ปตท. ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (GSA) แหล่งบงกชได้กับกลุ่มผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายประกอบด้วย บริษัท ปตท. สผ. จำกัด(มหาชน) บริษัท โททาล อีแอนด์ที ไทยแลนด์ และบริษัท บีจี เอเชียแปซิฟิก พีทีอี จำกัด ในปริมาณการซื้อขายตามสัญญา (Daily Contractual Quantity หรือ DCQ) เท่ากับ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มทำการผลิตได้ ประมาณช่วงระหว่างกลางปี 2555 ถึงกลางปี 2556

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,247,137,250 บาท เป็น 28,305,503,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,830,550,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

กันยายน : เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,305,503,250 บาท เป็น 28,318,336,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,831,833,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,318,336,250 บาท เป็น 28,337,848,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,833,784,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ธันวาคม : เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2552 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย – พระนครเหนือ เริ่มส่งก๊าซฯ เข้าสู่ระบบรับก๊าซฯ ของ ปตท. เพื่อทดลองเดินเครื่อง โดยมีความสามารถส่งก๊าซฯ สูงสุด ที่อัตรา 130 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

2553

มีนาคม : เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2553 คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 3/2553 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. จ่ายเงินจำนวน 481.446 ล้านบาทให้แก่ ปตท.สผ. เพื่อการรับโอนกรรมสิทธิ์อาคารสำนักงานของ ปตท.สผ.



- เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,350,711,250 บาท เป็น 28,354,157,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,835,415,725 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,354,157,250 บาท เป็น 28,382,883,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,838,288,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2553 โครงการผลิตสาธารณูปการเพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ให้กับหน่วยผลิตของโรงกลั่นน้ำมันบางจาก ของบริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำเชิงพาณิชย์ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 25 เมกกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง
- เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,382,883,250 บาท เป็น 28,390,661,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,839,066,125 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2553 โรงแยกก๊าซอีเทน ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ด้วยกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุด 750 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งจะผลิตก๊าซอีเทนได้สูงสุดประมาณ 630,000 ตันต่อปี เพื่อป้อนเป็นวัตถุดิบให้กับโรงอีเทนแครกเกอร์ ของบริษัท พีทีที โพลี เอทีลีน จำกัด (PTTPE)
- เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 ปตท. และ ปตท.สผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งขอดีกำแพง M9 และบางส่วนของแปลง M11 ในอ่าวมะตะมะ สหภาพพม่า ในอัตรา 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อายุสัญญา 30 ปี กำหนดเริ่มส่งก๊าซฯปี 2556 โดยปริมาณก๊าซฯ ที่ปตท.รับจากแหล่งขอดีกำแพงนี้ จะสามารถทดแทนการนำเข้าน้ำมันเตาได้ประมาณปีละ 2,400 ล้านลิตร ช่วยประเทศประหยัดเงินตราต่างประเทศประมาณ 400,000 ล้านบาท ตลอดอายุสัญญา
- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,390,661,250 บาท เป็น 28,424,534,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,842,453,425 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- กันยายน : เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษาว่าโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 และโครงการท้ายคำฟ้องอีก 23 โครงการ ไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553 คงเหลือโครงการขยายกำลังการผลิต MEG จำนวน 95,000 ตันต่อปีของบริษัท ทีโอซีไกลคคอล จำกัด (TOCGC) ที่อยู่ในโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

3.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปตท. เป็นบริษัท ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร โดยผ่านธุรกิจที่ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่มโดยดำเนินธุรกิจการสำรวจและผลิต การจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ การขนส่งก๊าซธรรมชาติ การแยกก๊าซธรรมชาติ การจัดจำหน่ายและการค้าระหว่างประเทศสำหรับผลิตภัณฑ์น้ำมันและปิโตรเคมี และมีการลงทุนในธุรกิจการ

กลั่นและปิโตรเคมีในประเทศ และดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งสามารถสรุปภาพรวมการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

โครงสร้างการดำเนินธุรกิจของ ปตท. มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

3.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย

3.2.1.1 ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินการผ่านบริษัทย่อย คือ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดยมุ่งเน้นการขยายการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคและในประเทศที่มีศักยภาพสูงในภูมิภาคต่างๆของโลก รวมทั้งพิจารณาโอกาสการซื้อและเข้าถือครองแหล่งปิโตรเลียมที่มีศักยภาพ โดยการทำ Merger & Acquisition (M&A)

3.2.1.2 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. และบริษัทในเครืออื่นๆ ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติครอบคลุมตั้งแต่ การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากทั้งในและต่างประเทศ การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการขยายการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศ และการพัฒนาธุรกิจใหม่ โดยใช้ความชำนาญในการสร้างมูลค่าเพิ่มตลอดสายโซ่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและ LNG อย่างครบวงจร (Integrated Gas Value Chain) ได้แก่ ธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานร่วม เป็นต้น ทั้งนี้การประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ กิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ อยู่ภายใต้ พรบ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 และ ปตท. เป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการดังกล่าวแล้วตั้งแต่วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2552

3.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย แบ่งเป็น 3 ธุรกิจดังนี้

3.2.2.1 หน่วยธุรกิจน้ำมัน (Oil Marketing)

ปตท. ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ รวมทั้งลงทุนในบริษัทในเครือที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจน้ำมันทั้งในและต่างประเทศ โดยมุ่งเน้นรักษาความเป็นผู้นำตลาดในประเทศด้านพลังงานทดแทน ด้านตลาดค้าปลีก และด้านตลาดหล่อลื่น และเพิ่มขีดความสามารถในการทำกำไร โดยมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มด้วยการพัฒนาผลิตภัณฑ์ใหม่ๆ ที่มีคุณภาพ และมุ่งสู่ความเป็นเลิศในการบริหารจัดการคลังและการขนส่ง

3.2.2.2 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ปตท. ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศครอบคลุมตั้งแต่การนำเข้า การส่งออกและ การทำการค้าระหว่างประเทศ น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและกึ่งสำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดหาการขนส่งทางเรือระหว่างประเทศ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท.และบริษัทในเครือ ซึ่งกิจกรรมหลักๆ ครอบคลุมการจัดหาจากภายในประเทศ (In-In) การนำเข้า (Import / Out-In) การส่งออก (Export /In-Out) และการค้าระหว่างประเทศ (Out-Out) โดยหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ เน้นการดำเนินงานที่สามารถช่วยลดต้นทุนการจัดหาน้ำมันดิบ เพิ่มมูลค่าและช่องทางในการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีของกลุ่ม โรงกลั่นและกลุ่มปิโตรเคมี ปตท. รวมถึงพัฒนาความสามารถในการสร้างกำไรจากการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์อื่นๆ

3.2.2.3 หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

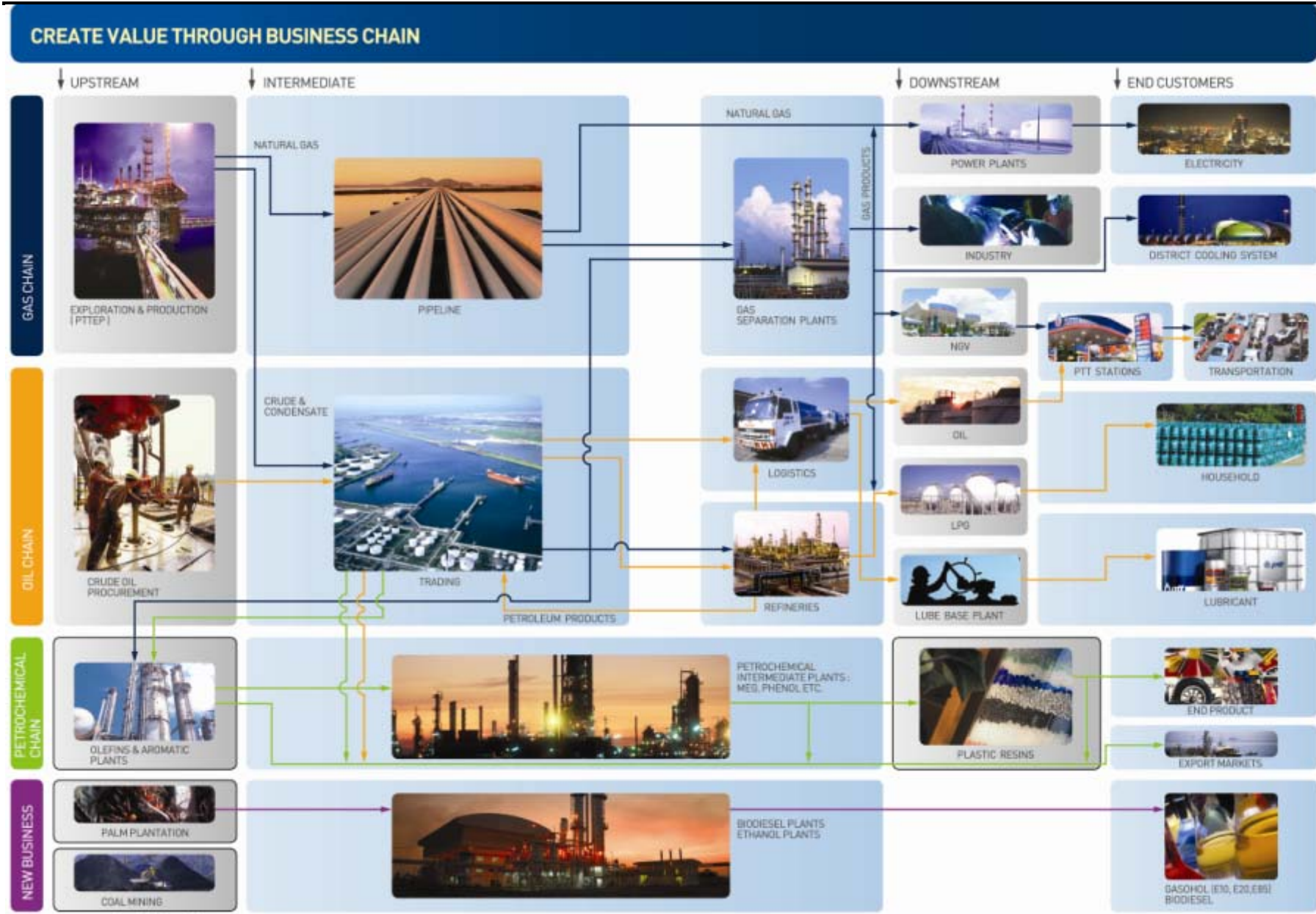
ปตท. การดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นผ่านบริษัทในเครือ โดยมีบริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดำเนินการธุรกิจปิโตรเคมีต่อเนื่องในสายโพลีเอทิลีนที่ผลิตจากก๊าซธรรมชาติ (Gas-Based Value Chain) เป็นหลัก และดำเนิน



ธุรกิจการกลั่นน้ำมันผ่านโรงกลั่นน้ำมันในกลุ่มปตท. 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และมีการดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีต่อเนื่องในสายอะโรเมติกส์ที่ผลิตจากน้ำมัน (Liquid-Based Value Chain) ผ่านบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ในขณะที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโอเลฟินส์และสายอะโรเมติกส์

3.2.3 ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

ปตท. มีขยายการลงทุนต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด ในธุรกิจด้านหินและบริษัท พีทีที กรีนเอนเนอร์จี จำกัด ในธุรกิจปลูกและพัฒนาสวนปาล์ม ทั้งนี้ในการขยายการลงทุนธุรกิจในต่างประเทศ ปตท. จะเน้นการบริหารจัดการการลงทุนที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและขยายปริมาณการผลิตอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งพิจารณาขยายการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องอื่นๆ เพื่อต่อยอดธุรกิจและใช้ประโยชน์จากทรัพยากรที่มีอยู่ ได้แก่ การขยายธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจถ่านหินและธุรกิจอื่นๆ ในห่วงโซ่ธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมี เป็นต้น



หมายเหตุ : New Business เป็นธุรกิจที่ดำเนินการในต่างประเทศ

โครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท.และบริษัทในกลุ่ม

บมจ. ปตท.

ธุรกิจที่ดำเนินงานเอง	กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย					
	ธุรกิจสำรวจและผลิต (ดำเนินการโดย บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม)		หน่วยธุรกิจน้ำมัน		หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ		หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	
การลงทุนในบริษัทในกลุ่ม	หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ v ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ v ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ v ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ v ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ v ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์		v ตลาดขายปลีก v ตลาดพาณิชย์และต่างประเทศ v ตลาดห่อถ่วง		v น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท v ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี		ธุรกิจปิโตรเคมี บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ (PTTPL) 100.00% บจ. พีทีที แท็งก์ เทอร์มินัล (PTT TANK) 100.00% บจ. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง (PTTPM) 50.00% บมจ. ปตท. เคมีคอล จำกัด (PTTCH) ^{1/} 48.93% บจ. พีทีที อาซาฮี เคมีคอล (PTTAC) 48.50% บจ. เอ็มเอชซี โปลิเมอร์ (HMC) 41.44% บจ. พีทีที ฟีนอล (PPCL) 40.00% บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTT ME) 40.00%	
	บจ. พีทีที แอลเอ็นจี (PTTLNG) 100.00% บจ. ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) 100.00% บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP) ^{1/} 65.40% บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD) 58.00% บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) (TTM (T)) 50.00% บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) (TTM (M)) 50.00% บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ (PTTUT) 40.00% บจ. ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP) 35.00% บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ (TP) 26.00% บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) (IPT) 20.00% บจ. ราชนบุรีเพาเวอร์ (RPCL) 15.00%		บจ. ปตท.(กัมพูชา) (PTTCL) 100.00% Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) 100.00% บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB) 100.00% บจ. รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ (RBA) 49.00% บจ. ไทยลูบเบิ้ลคิง (TLBC) 48.95% Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG) 45.00% Keloil-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL) 40.00% บจ. ปิโตรเอเชีย(ประเทศไทย) (PA (Thailand)) 35.00% บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย (THAPPLINE) 33.19% บจ. บริการน้ำมันอากาศยาน (IPS) 16.67% PetroAsia (Huizhou) (PA (Huizhou)) 25.00% PetroAsia (Maoming) (PA(Maoming)) 20.00% PetroAsia (Sanshui) (PA (Sanshui)) 25.00% บมจ. บริการเรือเพลิงการบินกรุงเทพ (BAFS) ^{1/} 7.06% บจ. ขนส่งน้ำมันทางท่อ (FPT) 2.76%		บจ. ปตท.ค้าสากล (PTTT) 100.00%		ธุรกิจอื่นๆ บจ. พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล (PTT INTER) 100.00% บจ. ปตท.กรีนเอ็นเนอร์จี้ (PTTGE) 100.00% บจ. เอนเนอร์จี้ คอมเพล็กซ์ (Enco) 50.00% บจ. บิซิเนสเซอร์วิสเอสแอลไอแอนซ์ (BSA) 25.00% บมจ. ทิพย์ประกันภัย (TIP) ^{1/} 13.33% บจ.พีทีทีไอซีที โซลูชั่นส์ (PTTICT) 20.00%	
						ธุรกิจการกลั่น บมจ. ไทยออยล์ (TOP) ^{1/} 49.10% บมจ.ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น (PTTAR) ^{1/} 48.63% บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC) ^{1/} 36.39% บจ. สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง (SPRC) 36.00% บมจ. บางจากปิโตรเลียม (BCP) ^{1/} 28.46%		

ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ทั้งนี้ ปตท. มีการลงทุนโดยการถือหุ้นทางตรงในบริษัทต่างๆรวมทั้งสิ้น 46 บริษัท

/1 เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยรวม 8 บริษัท

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้น ณ 30 มิ.ย. 53	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)		6 เดือนปี 2553 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. ผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ	บมจ. ปตท.(หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ)	-	215,511.81	13.77	282,735.39	14.04	285,937.35	17.63	160,521.78	16.67
	บมจ. ปตท.(หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)	-	33,569.36	2.14	41,182.40	2.05	46,584.41	2.87	27,095.96	2.81
	บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	65.40	44,083.34	2.82	57,587.36	2.86	62,539.22	3.86	35,648.60	3.70
	บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00	3,768.28	0.24	4,184.08	0.21	4,195.75	0.26	2,482.68	0.26
	หัก รายได้ค่าก๊าซส่วนที่ ปตท.สผ.ขายให้ บมจ.ปตท.	-	(41,000.61)	(2.62)	(57,434.24)	(2.85)	(58,174.95)	(3.59)	(34,980.91)	(3.63)
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ			255,932.18	16.35	328,254.99	16.31	341,081.78	21.03	190,768.11	19.81
2. ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	บมจ. ปตท.(หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)	-	1,040,961.49	66.50	1,448,998.97	71.96	1,024,379.96	63.15	622,107.06	64.60
	บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	65.40	46,680.50	2.98	75,033.30	3.74	53,008.30	3.27	33,130.15	3.44
	หัก รายได้ค่าน้ำมันดิบส่วนที่ ปตท.สผ. ขายให้ บมจ. ปตท.	-	(34,739.73)	(2.22)	(59,712.98)	(2.97)	(39,106.85)	(2.41)	(25,380.71)	(2.64)
	PTT International Trading Pte.,Ltd. (PTTT)	100.00	28,721.29	1.83	43,332.14	2.15	51,842.74	3.20	32,029.67	3.33
	PTT (Cambodia)Co.,Ltd. (PTTCL)	100.00	3,290.41	0.21	4,282.10	0.21	3,079.58	0.19	2,232.94	0.23
	บจ. รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ (RBA)	49.00	306.12	0.02	412.28	0.02	0.28	0.00	0.00	0.00
	Subic Bay Energy Co.,Ltd. (SBECL)	100.00	15,762.72	1.01	22,599.67	1.12	16,364.34	1.01	12,251.69	1.27
	บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00	14,498.81	0.93	27,857.03	1.38	27,951.25	1.72	16,050.65	1.67
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมัน			1,115,481.61	71.26	1,562,802.51	77.62	1,137,519.60	70.13	692,421.45	71.90

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้น ณ 30 มิ.ย. 53	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)		6 เดือนปี 2553 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
3. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	บมจ.ปตท.(หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)	-	59,707.56	3.81	62,379.59	3.10	43,226.07	2.66	23,481.57	2.44
	บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง (PTTPM)	50.00	24,572.17	1.57	28,339.45	1.41	26,068.02	1.61	16,888.80	1.76
	บมจ.ปตท.เคมีคอล (PTTCH)	48.93	33,129.79	2.12	-	-	-	-	-	-
	บจ. เอ็มเอชซี โปลิเมอส์ (HMC)	41.44	6,984.40	0.45	7,854.08	0.39	6,232.21	0.38	3,307.87	0.34
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี		-	124,393.92	7.95	98,573.12	4.90	75,526.30	4.66	43,678.24	4.54
4. ผลิตภัณฑ์เหมือง	บ.พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล (PTT INTER)	-	-	-	-	-	20,200.25	1.25	11,925.92	1.24
5. ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	บ. ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี (PTTGE)	100.00	-	-	-	-	106.22	0.01	58.69	0.01
4. ผลิตภัณฑ์สาธารณูปโภค	บจ. ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP)	35.00	544.02	0.03	574.41	0.03	566.85	0.03	289.79	0.03
	บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	40.00	617.29	0.04	-	-	-	-	-	-
	บมจ. ปตท.เคมีคอล (PTTCH)	48.93	2,410.16	0.15	-	-	-	-	-	-
	บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ (ENCO)	50.00	-	-	-	-	0.59	0.00	11.34	0.00
	บจ. ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP)	100.00	-	-	-	-	114.47	0.01	73.49	0.01
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์สาธารณูปโภค		-	3,571.47	0.23	574.41	0.03	681.91	0.04	374.62	0.04
5. รายได้จากธุรกิจเสริม	บมจ.ปตท.(หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)	-	773.99	0.05	889.12	0.05	1,161.78	0.08	735.47	0.08
	บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00	1,887.73	0.12	3,703.39	0.18	3,952.43	0.24	2,069.78	0.21
รวมรายได้จากธุรกิจเสริม		-	2,661.72	0.17	4,592.51	0.23	5,114.21	0.32	2,805.25	0.29

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้น ณ 30 มิ.ย. 53	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)		6 เดือนปี 2553 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
6. รายได้จากกาให้บริการ	บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	65.40	3,295.05	0.21	4,131.14	0.21	3,762.60	0.23	1,699.73	0.18
	บมจ. ปตท.เคมีคอล (PTTCH)	48.93	1,407.92	0.09	-	-	-	-	-	-
	บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) :TMM (T)	50.00	1,171.81	0.07	1,474.42	0.07	1,603.74	0.10	745.98	0.08
	บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) :TMM (M)	50.00	68.40	0.00	79.44	0.00	88.47	0.01	44.08	0.00
	บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00	46.38	0.00	62.06	0.00	-	-	-	-
	บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ (PTTPL)	100.00	9.31	0.00	62.09	0.00	121.65	0.01	144.04	0.01
	บจ. ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP)	35.00	1.82	0.00	-	-	-	-	-	-
	บจ. รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ (RBA)	49.00	-	-	31.00	0.00	55.24	0.01	-	-
	บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์	50.00	-	-	-	-	1.53	0.00	120.00	0.01
	บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ (BSA)	25.00	-	-	-	-	109.69	0.01	157.02	0.02
	บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00	87.83	0.01	178.14	0.01	201.26	0.01	110.08	0.01
รวมรายได้จากการให้บริการ		-	6,088.52	0.39	6,018.29	0.28	5,944.18	0.37	3,020.93	0.31
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ			1,508,129.42	96.34	2,000,815.83	99.36	1,586,174.45	97.79	945,053.21	98.14
7. อื่นๆ									-	-
7.1 รายได้อื่นๆ			12,346.96	0.79	19,081.99	0.95	12,454.05	0.77	5,911.97	0.62
7.2 กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน			5,392.38	0.34	-	-	4,682.72	0.29	4,085.85	0.42
7.3 กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน			8,428.00	0.54	-	-	-	-	-	-
รวมรายได้			26,167.34	1.67	19,081.99	0.95	17,136.77	1.06	9,997.82	1.04
8. ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนฯ			31,080.23	1.99	(6,250.68)	(0.31)	18,766.83	1.16	7,949.58	0.83
รวมรายได้			1,565,376.99	100.00	2,013,647.14	100.00	1,622,078.05	100.00	963,000.61	100.00



3.4 กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.

กลุ่ม ปตท. ได้กำหนดวิสัยทัศน์ ที่มุ่งเน้นการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทพลังงานไทยชั้นนำระดับชั้นนำ หรือ “Thai premier multinational energy company” ติดลำดับ 1 ใน 100 ของบริษัทที่มีขนาดใหญ่ที่สุดของโลกตามการจัดลำดับของนิตยสาร Fortune ภายในปี 2563 และมีผลการดำเนินงานระดับชั้นนำ (Top Quartile Performance) เพื่อให้ ปตท. เติบโตอย่างยั่งยืนและบรรลุวิสัยทัศน์ที่วางไว้ ปตท. ยึดหลักการดำเนินงานใน 3 ด้านหลัก ได้แก่ การปรับปรุงการบริหารจัดการเพื่อมุ่งสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศ (High Performance Organization : HPO) ควบคู่ไปกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance : CG) และความรับผิดชอบต่อสังคมชุมชน และรักษาสีงแวดล้อม (Corporate Social Responsibility: CSR)

ในการดำเนินงานเพื่อบรรลุวิสัยทัศน์ ทิศทาง และกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. จำเป็นต้องมีการกำหนดวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ (Strategic Objectives) ที่ชัดเจน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการจัดทำแผนธุรกิจของทุกหน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่ม เพื่อให้ไปในทิศทางเดียวกัน รวมทั้งได้มีการวิเคราะห์หาแรงขับเคลื่อนกลยุทธ์ (Strategic Thrusts) เพื่อผลักดันแผนธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ให้บรรลุวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ ซึ่งประกอบด้วย

- **Performance : Best-in-class เพื่อสร้างผลปฏิบัติการอย่างเป็นเลิศ**
 - ผลักดันให้เกิดการปฏิบัติการที่เป็นเลิศในทุกธุรกิจ (Operational Excellence)
- **Growth : Sustainability and Innovation เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนพร้อมสร้างนวัตกรรม**
 - ขยายธุรกิจ在不同ประเทศ / เร่งขยายธุรกิจหลักและขยายไปยังธุรกิจพลังงานต่อเนื่อง
 - ขยายธุรกิจหลัก พัฒนาธุรกิจพลังงานทางเลือกและพลังงานสะอาด/แสวงหาโอกาสในการซื้อและควบรวมกิจการ
- **Synergy : Deeper and broader collaboration เพื่อสร้างพลังร่วมและขยายความร่วมมือระหว่างบริษัทในกลุ่มทั้งในเชิงลึกและเชิงกว้าง**
 - สร้างความร่วมมือในการจัดหาพลังงานให้เพียงพอกับความต้องการในระยะยาว
 - สร้างความร่วมมือในการขยายธุรกิจตลอดห่วงโซ่ธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
 - สร้างความร่วมมือให้เกิดพลังร่วมภายในกลุ่มปตท. อย่างจริงจัง รวมถึงการปรับโครงสร้างและควบรวมธุรกิจ
- **Stakeholder excellence : Multi-stakeholder balance เพื่อสร้างความเป็นเลิศในการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียและสร้างสมดุลระหว่างทุกกลุ่ม**
 - มุ่งสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อสังคมและชุมชน
 - บริหารจัดการนโยบายภาครัฐ
 - มุ่งสร้างผู้นำและพัฒนาคนเก่ง
 - สร้างความมั่นคงด้านพลังงานในราคาที่เป็นธรรม



โดย ปตท. ได้กำหนดกลยุทธ์ของแต่ละกลุ่มธุรกิจเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ข้างต้น ซึ่งสรุปได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

มีกลยุทธ์ร่วมในด้านการปฏิบัติงานที่เป็นเลิศในการจัดหา การบำรุงรักษาและการขนส่ง อีกทั้งมีการขยายธุรกิจที่มีห่วงโซ่ธุรกิจระหว่างกันและร่วมกันบริหารจัดการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งใหม่ๆ ลดความเสี่ยงจากสัญญาการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงแสวงหาพลังงานต้นทุนต่ำให้กับประเทศเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาว

1) ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

▪ มุ่งเน้นการใช้สินทรัพย์ของแหล่งปิโตรเลียมต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้สินทรัพย์และช่วยลดต้นทุน (Cross-asset synergies) และจัดทำมาตรฐานการปฏิบัติงาน (Standardization of Operation) มุ่งเน้นการรักษาระดับการผลิตของแหล่งปิโตรเลียมในประเทศที่มีอยู่ในปัจจุบันให้มีอายุการผลิตยาวนานขึ้น จัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งใหม่ๆ เช่น บงกชใต้ และ M9 ตามกำหนดเวลา การขยายการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาค ได้แก่ สหภาพพม่าและอินโดนีเซีย และขยายไปสู่กลุ่มประเทศที่มีศักยภาพสูงในภูมิภาคต่างๆ ของโลก ได้แก่ ตะวันออกกลาง แอฟริกาและออสเตรเลีย การแสวงหาโอกาสลงทุนในธุรกิจโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวลอยน้ำ รวมทั้งพิจารณาโอกาสการซื้อและเข้าถือครองแหล่งปิโตรเลียมที่มีศักยภาพโดยการทำ Merger & Acquisition (M&A) และในระยะยาวสามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างๆ ตามกำหนดทั้งจากอ่าวไทย สหภาพพม่า พื้นที่คาบเกี่ยวกับประเทศเพื่อนบ้านและ FLNG ด้วยราคาที่แข่งขันได้

2) หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

▪ มุ่งเน้นสร้างปฏิบัติการเป็นเลิศในธุรกิจ (Operational Excellence) เพื่อเพิ่มความเชื่อมั่น และลดต้นทุน บริหารจัดการธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของภาครัฐ ให้มีความเป็นธรรมกับทุกฝ่าย (Regulatory Management) รวมถึงการขยายการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม และการนำก๊าซธรรมชาติมาใช้ในเมืองผ่านโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ทยอย (City gas) รวมถึงกระตุ้นให้เอกชนเข้ามาลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) มากขึ้นเพื่อตอบสนองต่อนโยบายภาครัฐในการขยายสถานีบริการ NGV และร่วมมือกับเอกชน และหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น พลังงานลมพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานชีวมวล

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

มีกลยุทธ์ร่วมในด้านการปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ การบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน (Supply Chain) ภายในกลุ่ม ปตท. การบริหารความเสี่ยงและความผันผวนของราคาน้ำมัน การขยายตลาดไปสู่ภูมิภาคอินโดจีน การแสวงหาโอกาสในการร่วมทุน และการควบรวมกิจการ การสร้างพลังร่วมจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินภายในกลุ่มให้เกิดประโยชน์สูงสุดและสร้างรายได้เปรียบทางการแข่งขัน การจัดทำแผนแม่บทการบริหารจัดการและขนส่ง และการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและการรับผิดชอบต่อสังคมร่วมกัน

1) หน่วยธุรกิจน้ำมัน

▪ บริหารจัดการด้านสายโซ่อุปทานเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดจากการใช้สินทรัพย์ อาทิ เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการคลังและการขนส่ง (Logistics) บริหารจัดการด้านระบบรับ - เก็บ - จ่าย ให้รองรับการนำเข้า LPG ที่เพิ่มขึ้น เพื่อป้องกันการขาดแคลน นอกจากนี้ยังสร้างนวัตกรรมใหม่ๆ ในการขยายธุรกิจในตลาดค้าปลีก เช่น การขยายสถานีบริการที่มีบริการเสริมครบวงจร ขยายตลาดพาณิชย์ และขยายตลาดน้ำมันไปในภูมิภาค รวมถึงการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

2) หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

▪ เพิ่มบทบาททางการค้าระหว่างประเทศของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยเน้นการใช้เครื่องมือบริหารความเสี่ยงราคาอย่างมีประสิทธิภาพเพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาน้ำมันและเพิ่มโอกาสในการจัดหาน้ำมันดิบให้กับกลุ่มโรงกลั่นด้วยราคานำเข้า/ส่งออกที่เหมาะสม รวมถึงใช้สำนักงานในต่างประเทศเพื่อเชื่อมโยง



ธุรกิจระหว่างภูมิภาคให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้นเพื่อขยายฐานลูกค้าและเพิ่มปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั้งภายในภูมิภาคนี้ และภูมิภาคอื่นการบริหารจัดการคลังน้ำมันแท่นขุด และเรือบรรทุกน้ำมันดิบ (Floating Storage) เพื่อรองรับการขยายตลาดในแถบภูมิภาคเอเชีย

3) หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

▪ แบ่งปันและประยุกต์ใช้องค์ความรู้ภายในกลุ่มธุรกิจแสวงหาโอกาสในการเติบโตในธุรกิจปัจจุบันและธุรกิจใหม่ โดยเฉพาะธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เช่น พลาสติกชีวภาพ เคมีชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ การปรับโครงสร้างและควบรวมกิจการของบริษัทภายในกลุ่มเพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและการสร้างพลังร่วมรวมทั้งมีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อให้สามารถดำเนินการภายใต้ข้อกำหนดของกฎหมาย

ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

▪ ขยายการลงทุนต่างประเทศอย่างต่อเนื่องโดยมีเป้าหมายในการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจในต่างประเทศในสัดส่วนร้อยละ 20 ของรายได้ทั้งหมดของ ปตท.ภายในปี 2563 โดยลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด และบริษัท พีทีที กรีน เอนเนอร์จี จำกัด โดยมีการลงทุนในธุรกิจดังนี้

1. ธุรกิจถ่านหิน : มุ่งเน้นการขยายกำลังการผลิตถ่านหินในประเทศอินโดนีเซียที่มีแหล่งถ่านหินขนาดใหญ่อย่างเต็มศักยภาพ รวมทั้งแสวงหาโอกาสในการพัฒนาเหมืองถ่านหินในประเทศอื่นในภูมิภาค การควบรวมกิจการและการทำธุรกิจต่อเนื่องของถ่านหินเพื่อมุ่งไปสู่การเป็น 1 ใน 5 ของผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ของเอเชียในระยะยาว
2. ธุรกิจปลูกและพัฒนาสวนปาล์ม : มุ่งการจัดหาสิทธิและพัฒนาพื้นที่ปลูกปาล์มในประเทศอินโดนีเซีย เพื่อขยายพื้นที่เพาะปลูก รวมทั้งเสริมสร้างความแข็งแกร่งด้านการขนส่ง การบริหารจัดการเพื่อแสวงหาโอกาสในการควบรวมกิจการ
3. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) : แสวงหาโอกาสในการลงทุนโครงการผลิต LNG และ FLNG ในภูมิภาคที่ใกล้เคียงกับประเทศไทย เช่น ประเทศออสเตรเลีย ทิมอร์ และปาปัวนิวกินี เป็นต้น เพื่อมุ่งไปสู่การเป็นผู้ดำเนินการผลิต LNG ในระยะยาว

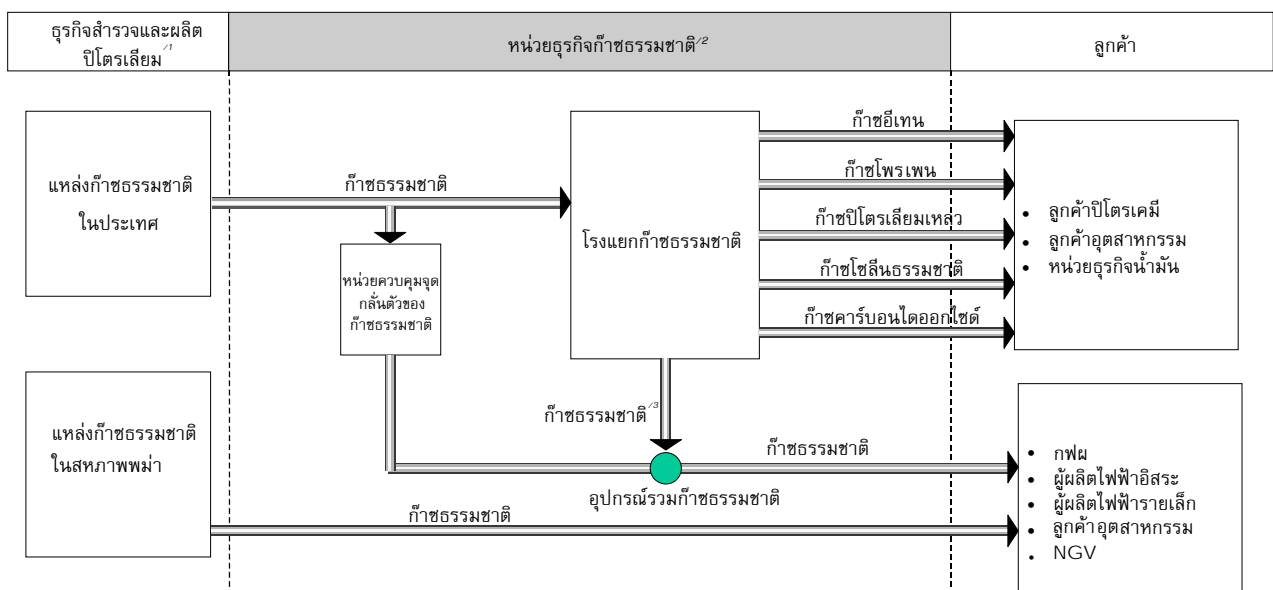


4. การประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ

4.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ณ ปัจจุบัน ปตท.และบริษัทในกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ เป็นผู้ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจรเพียงรายเดียวในประเทศ โดยครอบคลุมตั้งแต่การสำรวจและผลิต การจัดหาก๊าซธรรมชาติ การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ และการจัดจำหน่าย รวมถึงการขยายการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศ และการพัฒนาธุรกิจใหม่ และยังเป็นผู้ดำเนินการจัดหา ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย

แผนภาพแสดงการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของกลุ่ม ปตท.



¹ บมจ. ปตท.ดำเนินการผ่าน ปตท.สผ.

² ประกอบด้วยธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

³ หมายถึงก๊าซธรรมชาติส่วนที่เหลือจากการแยกเอาผลิตภัณฑ์ต่างๆออกไปแล้ว ซึ่งมีก๊าซมีเทนเป็นองค์ประกอบหลัก



กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ของ ปตท. ประกอบด้วย

4.1.1 ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ถือหุ้นใน ปตท.สผ. สัดส่วนร้อยละ 65.40 ของทุนที่ออกและชำระแล้วของ ปตท.สผ. ซึ่งส่งผลให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร

ในการประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขวิธีการให้สัมปทานของประเทศนั้นๆ เช่น ในการลงทุนต่างประเทศ อาจเป็นรูปแบบ Production Sharing Agreement/ Contract หรือ Services Agreement โดยปัจจุบัน ปตท.สผ.ประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอยู่ในประเทศ สหภาพพม่า เวียดนาม กัมพูชา อินโดนีเซีย โอมาน อัลจีเรีย อิหร่าน อียิปต์ บาห์เรน ออสเตรเลีย และ นิวซีแลนด์ ส่วนการลงทุนภายในประเทศไทย ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งได้กำหนดรายละเอียดและขั้นตอนการยื่นขอและอนุมัติสัมปทาน (Concession) การยกเลิกแปลงสำรวจ ระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมตามสัมปทาน รวมถึงกำหนดผลตอบแทนในรูปแบบต่างๆ ที่รัฐพึงได้ในฐานะที่เป็นเจ้าของทรัพยากรปิโตรเลียม โดยผลตอบแทนดังกล่าวอาจอยู่ในรูปค่าภาคหลวง ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและสิทธิพิเศษอื่นๆ เป็นต้น

4.1.1.1 การลงทุน

ปตท.สผ. มีการลงทุนในโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวนทั้งหมด 44 โครงการ เป็นโครงการลงทุนในประเทศไทย จำนวน 17 โครงการ ลงทุนในพื้นที่คาบเกี่ยว 2 โครงการ และลงทุนในต่างประเทศ 25 โครงการ สัดส่วนการร่วมทุนของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในแต่ละโครงการ เป็นดังนี้ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)



โครงการ	ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการร่วมทุน (%)
(1) ในประเทศไทย			
1. โครงการบงกช	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	44.4445
2. โครงการ S1	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
3. โครงการ PTTEP1	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
4. โครงการ B6/27	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	60
5. โครงการอาทิตย์	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	80
6. โครงการอาทิตย์เหนือ	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
7. โครงการ L22/43	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
8. โครงการ L53/43 & L54/43	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
9. โครงการ L21,28 & 29/48	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	70
10. โครงการ E5	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	20
11. โครงการ UNOCAL III	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	5
12. โครงการไพลิน	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	45
13. โครงการ G4/43	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	21.375
14. โครงการสินธุ์หอม	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	20
15. โครงการ B8/32 & 9A ¹	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	25
16. โครงการเอ 4, 5 และ 6/48	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
17. โครงการ G4/48	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	5
(2) ต่างประเทศในภูมิภาคเอเชีย			
<u>ประเทศสหภาพพม่า</u>			
18. โครงการพม่า M9 & M11	ผู้ดำเนินการ	พัฒนา	100
19. โครงการพม่า M3 & M4 & M7	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
20. โครงการยาดานา (M5, M6)	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	25.50
21. โครงการเขตากุน (M12,M13,M14)	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	19.31784
<u>ประเทศอินโดนีเซีย</u>			
22. โครงการอินโดนีเซีย เซไม 2	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	33.33
23. โครงการอินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	67
24. โครงการอินโดนีเซีย มาลูนด้า	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
25. โครงการอินโดนีเซีย ซาดัง	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	40
26. โครงการอินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30
<u>ประเทศเวียดนาม</u>			
27. โครงการเวียดนาม 9-2	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	25
28. โครงการเวียดนาม 16-1	ผู้ร่วมดำเนินการ	พัฒนา	28.5
29. โครงการเวียดนาม B & 48/95	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	8.5
30. โครงการเวียดนาม 52/97	ผู้ร่วมทุน	พัฒนา	7
<u>ประเทศกัมพูชา</u>			
31. โครงการกัมพูชา B	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	33.333334



โครงการ	ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการร่วมทุน (%)
พื้นที่พัฒนาร่วม			
32. โครงการ G9/43	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
33. โครงการพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย B17	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	50
ประเทศนิวซีแลนด์			
34. โครงการนิวซีแลนด์ เกรทเซาธ์	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	36
(3) ต่างประเทศนอกภูมิภาคเอเชีย			
รัฐสุลต่านโอมาน			
35. โครงการโอมาน 44	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
ประเทศสาธารณรัฐอิสลามอิหร่าน			
36. โครงการอิหร่าน ซาเวห์	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
ประเทศอัลจีเรีย			
37. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	ผู้ร่วมดำเนินการ	พัฒนา	35
38. โครงการ แอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	24.5
ประเทศอียิปต์			
39. โครงการโรมมานา	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30
40. โครงการซิติ อับ เอล รามาน ออฟซอร์	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30
ประเทศบาร์เรน			
41. โครงการบาร์เรน 2	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
ประเทศออสเตรเลีย			
42. โครงการออสเตรเลีย WA-423-P	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30
43. โครงการพีทีทีไอพี ออสเตรเลีย	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
44. โครงการ เอซี/พี 36	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	20

หมายเหตุ :/1 PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจอื่นๆ ดังนี้

- ร่วมลงทุนร้อยละ 25.5 ใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติยาคานา
- ร่วมลงทุนร้อยละ 19.31784 ใน Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเขตากูน
- ร่วมลงทุนกับ ปตท. โดยถือหุ้นเท่ากันร้อยละ 50 ในบริษัท เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จำกัด (Energy Complex Company Limited) เพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงานสำหรับผู้ประกอบการธุรกิจด้านพลังงาน
- ร่วมลงทุนกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ประกอบด้วย ปตท. ปตท.สผ. บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20 เท่ากันทุกบริษัท เพื่อจัดตั้งบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด เพื่อสร้างศักยภาพ และเพิ่มขีดความสามารถทางด้าน ICT สนับสนุนให้เกิดความเชื่อมโยงในกลุ่มธุรกิจให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและตอบสนองทิศทางและกลยุทธ์ของบริษัทในกลุ่ม ปตท.



4.1.1.2 ปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว หมายถึง ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่สามารถผลิตได้จากแหล่งกักเก็บที่ค้นพบแล้ว โดยประเมินได้อย่างมั่นใจพอสมควรจากข้อมูลทางธรณีวิทยาและวิศวกรรม ซึ่ง ปตท.สผ. จะมีการตรวจสอบและประเมินในรอบปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วในรายงานนี้จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ปตท.สผ. จะไม่ถือว่าปริมาณสำรองที่สำรวจพบทั้งหมดเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว จนกว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหรือคอนเดนเสทกับลูกค้า และ ปตท.สผ. อาจปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วเพิ่มขึ้นเมื่อ ปตท.สผ. คาดว่าปริมาณสำรองส่วนที่เพิ่มขึ้นสามารถนำมาใช้ได้อย่างแน่นอน ภายใต้การดำเนินงานและสถานะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ ซึ่งนโยบายการประเมินปริมาณสำรองดังกล่าวสอดคล้องกับแนวทางของ U.S. Society of Petroleum Engineers ในด้านการประเมินปริมาณสำรองส่วนที่เพิ่มขึ้น แต่การประเมินปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. จะเข้มงวดกว่าเนื่องจากจะปรับปริมาณสำรองส่วนเพิ่มต่อเมื่อมีการทำสัญญาซื้อขายปิโตรเลียมแล้วเท่านั้น ทั้งนี้ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2550 - 2552 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552
ในประเทศ	647	652	662
ต่างประเทศ	299	292	437
รวม	946	944	1,099

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. ณ 31 ธันวาคม 2552 เมื่อแบ่งตามผลิตภัณฑ์จะเป็นก๊าซธรรมชาติ 5,649 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และเป็นน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 218 ล้านบาร์เรล หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,099 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

4.1.1.3 ผลการดำเนินงาน

(1) การผลิต

ใน 6 เดือน ปี 2553 อัตราการผลิตรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยคิดเป็น 53,929 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบหรือประมาณ 297,949 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเพิ่มขึ้นจากปี 2552 ประมาณ 35,483 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 13 ซึ่งการเพิ่มขึ้นของปริมาณการผลิตส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเริ่มผลิตของพื้นที่พัฒนา

ร่วม ไทย-มาเลเซีย B17 (MTJDA-B17) ทั้งนี้ ปริมาณการผลิตเฉลี่ยรวมทุกโครงการในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปริมาณการผลิต	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รวมทุกโครงการ	209,000	247,700	262,466	297,949

(2) การจัดหาหน่วย



ผลิตภัณฑ์ที่ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยทำการผลิตเพื่อจำหน่ายมี 4 ชนิด คือ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวและคอนเดนเสท โดย ปตท.เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์เกือบทั้งหมดของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อย (คิดเป็นร้อยละ 87.98 ของผลิตภัณฑ์ของ ปตท.สผ. ใน 6 เดือน ปี 2553) สำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท.สผ. อายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี มีการกำหนดปริมาณซื้อขายขั้นต่ำเป็นรายปี ส่วนการซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทจะอิงราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีคุณสมบัติใกล้เคียงกับน้ำมันดิบที่ผลิตได้ เพื่อให้สามารถสะท้อนมูลค่าของผลิตภัณฑ์ได้ใกล้เคียงกับราคาตลาด โดย ปตท. ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทกับ ปตท.สผ. เช่นเดียวกัน

ใน 6 เดือน ปี 2553 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมทั้ง 4 ชนิด ประมาณ 260,351 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 35,232 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณขาย ใน 6 เดือน ปี 2552 ที่ 225,119 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการ อาทิคย์เหนือ ซึ่งเริ่มผลิตระหว่างปีที่แล้ว รวมถึงการขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการ MTJDA-B17 ซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้ ทั้งนี้ ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์แต่ละชนิดของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็น ดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)	35.6	36.43	41.10	41.08
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	758.9	908.02	966.53	1,114.75
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (เมตริกตันต่อวัน)	264.08	244.95	198.38	198.55
คอนเดนเสท (พันบาร์เรลต่อวัน)	19.59	31.22	32.32	36.86
รวมทุกผลิตภัณฑ์ (บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	179,767	219,314	233,756	260,351
ราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	39.78	49.69	39.53	44.28

(3) การบริหาร

ปตท. บริหารการลงทุนใน ปตท.สผ. โดยร่วมเป็นคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อใช้อำนาจหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานกิจการของ ปตท.สผ. ภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการ ปตท.สผ. ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นตัวแทนจากคณะกรรมการและผู้บริหาร ปตท. 3 คน นอกจากนี้ ผู้บริหารของ ปตท. ได้รับคัดเลือกตามระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการสรรหาให้เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ปตท.สผ. ด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขาย	90,764	132,621	115,548	68,779
รายได้รวม	96,773	140,007	120,338	72,275
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	68,318	98,320	78,037	51,188
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	28,455	41,675	22,154	21,087
สินทรัพย์รวม	190,039	238,255	300,711	302,843
หนี้สินรวม	83,252	104,152	157,710	142,790
ส่วนของผู้ถือหุ้น	106,787	134,104	143,001	160,053

(5) ผลด้านปฏิบัติการ



ใน 6 เดือน ปี 2553 ปตท.สผ. สามารถดำเนินงานตามแผนให้บรรลุเป้าหมายที่วางไว้เป็นอย่างดี และมีการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์การลงทุนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นการดำเนินการที่สอดคล้องกับแนวนโยบายของ ปตท. และแผนกลยุทธ์ของ ปตท.สผ. โดยมีการดำเนินการที่สำคัญดังนี้

ด้านการสำรวจ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2553 ปตท.สผ. มีการขุดหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลจำนวน 3 หลุมและค้นพบปิโตรเลียมทุกหลุม ซึ่งเมื่อรวมกับไตรมาสที่ 2 ที่มีการค้นพบปิโตรเลียม 3 หลุม จากหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลทั้งหมด 4 หลุม ทำให้ใน 6 เดือน ปี 2553 ปตท.สผ. มีอัตราส่วนความสำเร็จในการค้นพบปิโตรเลียม 6:7

ด้านการลงทุน ปตท.สผ. ได้ดำเนินการตามแผนกลยุทธ์การลงทุนอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสที่ 2 ปตท.สผ. ได้เข้าลงทุนในประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีศักยภาพทางปิโตรเลียมสูง และเป็นการขยายการลงทุนเนื่องจากแปลงสำรวจที่บริษัทเข้าร่วมลงทุนไปแล้ว โดยเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2553 ปตท.สผ. ได้ชนะการประมูลในแปลงสำรวจจำนวน 4 แปลง ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณ Makassar Strait นอกชายฝั่งทางตะวันตกของหมู่เกาะสุลาเวสี ได้แก่ แปลงสำรวจ Malunda, South Mandar, Sadang และ South Sageri โดย ปตท.สผ. ลงทุนทั้งหมดในแปลง Malunda ส่วนอีก 3 แปลงได้เข้าร่วมทุนกับบริษัท Talisman (Asia) Ltd. (Talisman) ได้แก่ แปลงสำรวจ South Mandar ซึ่ง ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการในสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 67 สำหรับอีก 2 แปลง คือ แปลงสำรวจ Sadang และ South Sageri ปตท.สผ. เป็นผู้ร่วมทุนร้อยละ 40 และ 30 ตามลำดับ โดยมี Talisman เป็นผู้ดำเนินการ

จากการที่ ปตท.สผ. ได้ทบทวนผลการดำเนินงานของโครงการสำรวจปิโตรเลียมต่างๆ ตามทิศทางการดำเนินงานเชิงกลยุทธ์ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2553 ปตท.สผ. ได้คืนพื้นที่แปลงสำรวจหมายเลข 58 ในประเทศโอมาน หลังจากได้ดำเนินการตามภาระผูกพันเสร็จสิ้น โดยได้รับอนุมัติจากกระทรวงน้ำมันและก๊าซธรรมชาติของประเทศโอมานแล้ว ทั้งนี้ ปตท.สผ. ยังมีการดำเนินการผลิตปิโตรเลียมในแปลงหมายเลข 44 ประเทศโอมาน ซึ่งใน 6 เดือน ปี 2553 มีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทที่อัตราประมาณ 48 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ 2,017 บาร์เรลต่อวัน ตามลำดับ

4.1.1.4 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท.สผ. ได้ประมาณการรายจ่ายลงทุน (Capital Expenditure) และรายจ่ายดำเนินงาน (Operating Expenditure) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในช่วงปี 2553-2557 รวม 5 ปี เป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 429,096 ล้านบาท ซึ่งมีการปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับแผนงาน ทั้งนี้ประมาณการรายจ่ายลงทุนและรายจ่ายดำเนินงาน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2553- 2557
รายจ่ายลงทุน	67,912	79,350	67,846	35,045	29,797	279,950
รายจ่ายดำเนินงาน	30,513	29,798	31,324	28,453	29,058	149,146
รายจ่ายรวมทั้งสิ้น	98,425	109,148	99,170	63,498	58,855	429,096

ปตท.สผ. คาดว่าตัวเลขประมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ยต่อวัน (จากโครงการปัจจุบัน) ระหว่างปี 2553 - 2557 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557
ปริมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ย	253,796	275,552	303,920	305,354	307,027

4.1.2 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ประกอบกิจการเกี่ยวกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ที่ครอบคลุม 5 ธุรกิจย่อย ได้แก่

- (1) ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับผิดชอบจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติทั้งในประเทศและต่างประเทศเพื่อจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยมีผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้า
- (2) ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) รับผิดชอบดำเนินการ บำรุงรักษา และพัฒนาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- (3) ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาระบบโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งในปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 5 โรง
- (4) ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นท่อย่อยที่ต่อเชื่อมจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ
- (5) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles) รับผิดชอบการขยายสถานีบริการ NGV และการส่งเสริมการขายการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการขนส่ง เพื่อให้ก๊าซธรรมชาติเป็นทางเลือกเชื้อเพลิงในด้านขนส่งที่มีราคาถูกกว่าน้ำมัน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงให้กับผู้บริโภคและลดปัญหาหมอกควันทางอากาศที่ทวีความรุนแรงขึ้น

สำหรับงวดปี 2552 ปตท. มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 341,082 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,827 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 จากปี 2551 ปตท. มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 328,255 ล้านบาท และใน 6 เดือน ปี 2553 ปตท. มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 190,768.11 ล้านบาท (รายละเอียดตามโครงสร้างรายได้ของปตท. และบริษัทย่อยแบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ในหัวข้อที่ 3.3)

4.1.2.1 ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อยู่ในความรับผิดชอบของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดย ปตท. เป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติซึ่งปัจจุบันมีอยู่ทั้งสิ้น 17 ฉบับ แบ่งเป็นสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติในประเทศจำนวน 14 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติยูโนแคล 1 (แหล่งเอราวัณ), สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกช, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งไพลิน, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแปลง B8/32¹, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งน้ำพอง, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง A-18, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง B-17&C-19 และ B-17-01², สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งภู่ออม, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยูโนแคล 123 (ส่วนเพิ่ม)³, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์เหนือ, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งสิริกิติ์ (พื้นที่ลานกระบือ), สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งสิริกิติ์ (พื้นที่หนองคูม เอ)⁴, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง



บงกชได้⁵ และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างประเทศอีกจำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานา สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเขตากูน และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งซอติกา แปลง M9 ในสหภาพพม่า⁶

หมายเหตุ :

- /1 ประกอบด้วยแหล่งทานตะวัน ราชพฤกษ์ เบญจมาศ เบญจมาศนอร์ท มะลิวันชัย จามจรี ชบา ลันตา
- /2 เริ่มส่งก๊าซฯ ให้ ปตท. เมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2553 โดยมีปริมาณซื้อขายก๊าซฯ เริ่มต้นที่ 135 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ จะทยอยเพิ่มขึ้นเป็น 270, 300, และ 335 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี 2553
- /3 เริ่มซื้อขายก๊าซฯ วันที่ 5 พ.ค. 2553 ในปริมาณเริ่มต้นที่ 680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะทยอยเพิ่มขึ้นเป็น 1,010 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันปลายปี 2554 และ 1,240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในปี 2555
- /4 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 28 ส.ค. 2552 เริ่มส่งก๊าซฯ ให้ ปตท. เมื่อวันที่ 18 ก.ย. 2552
- /5 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 30 ก.ค. 2552 มีปริมาณซื้อขายก๊าซฯ วันละ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าจะเริ่มส่งก๊าซฯ ได้ในปี 2555
- /6 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 30 ก.ค. 2553 มีปริมาณซื้อขายก๊าซฯ วันละ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าจะเริ่มส่งก๊าซฯ ได้ในปี 2556

ทั้งนี้ การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ส่วนใหญ่จะมาจากแหล่ง/แปลงสัมปทานก๊าซธรรมชาติในประเทศ โดยมีปริมาณและสัดส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

แหล่ง/แปลงสัมปทาน	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ
ในประเทศ								
- ยูโนแคล 1,2,3	1,070	32.5	1,011	29.2	827	23.1	898	22.7
- บงกช	596	18.1	576	16.7	511	14.3	571	14.5
- ไทลีน	400	12.2	398	11.5	366	10.2	361	9.1
- ทานตะวัน/เบญจมาศ	211	6.4	184	5.3	191	5.3	191	4.8
- น้ำพอง/กุ้ออม	110	3.3	104	3	103	2.9	104	2.6
- MTJDA	1	-	119	3.5	404	11.3	576	14.6
- สิริกิติ	-	-	1	0.0	1	0.0	2	0.1
- อาทิตย์	-	-	238	6.9	369	10.3	396	10.0
รวมการจัดหาในประเทศ	2,388	72.5	2,631	76.1	2,772	77.5	3,099	78.4
ต่างประเทศ								
- ยาดานา	473	14.4	434	12.5	409	11.4	437	11.1
- เขตากูน	432	13.1	394	11.4	394	11.0	415	10.5
รวมการจัดหาจากต่างประเทศ	906	27.5	828	23.9	803	22.5	852	21.6
รวมการจัดหาทั้งหมด	3,294	100	3,459	100	3,575	100	3,951	100
ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ล้านบีทียู)	170.1		194.8		197.6		196.3	

หมายเหตุ : ปริมาณก๊าซธรรมชาติปริมาณ ณ ค่าความร้อน 1,000 บีทียู ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต

เงื่อนไขหลักของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง ปตท.และผู้ขายก๊าซธรรมชาติ มีอายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี โดยคู่สัญญาตกลงที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติกัน ณ จุดส่งมอบตามสัญญา เช่น ปากหลุม หรือจุดส่งมอบอื่นๆ แล้วแต่สัญญากำหนดในปริมาณคุณภาพและความดัน ตามที่ได้ตกลงกันได้



ผู้ขายก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดเตรียมความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้ ปตท.สามารถเรียกรับก๊าซธรรมชาติสูงสุดได้ถึงร้อยละ 110 - 125 ของปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายวัน (Contractual Delivery Capacity หรือ CDC) แล้วแต่สัญญา ในขณะที่ ปตท.จะต้องรับก๊าซธรรมชาติให้ได้ตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายวัน (Daily Contracted Quantity หรือ DCQ) อีกทั้ง ปตท.ยังมีสิทธิซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เกินกว่า CDC ที่กำหนดไว้ในสัญญาได้ หากผู้ขายก๊าซธรรมชาติสามารถผลิตและส่งมอบได้

อย่างไรก็ตาม หากในปีสัญญาใด ปตท.ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ครบตามที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น (Annual Contracted Quantity หรือ ACQ) ปตท.จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่มีได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระไปแล้วในปีต่อไป โดยไม่มีกำหนดเวลา และไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนนั้นอีก (Make-Up) ทั้งนี้ ในปีที่ ปตท.จะใช้สิทธิในการรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระไปแล้วดังกล่าว ปตท.จะต้องรับซื้อก๊าซธรรมชาติให้ได้ครบตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญาสำหรับปีนั้นๆ ก่อน ในทางกลับกัน กรณีที่ ปตท.ซื้อก๊าซธรรมชาติเกินกว่าปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำของปีสัญญาใดๆ ปตท.จะสามารถนำปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเกินนั้นแต่ไม่รวมส่วนที่เกินกว่า CDC ตามสัญญา (Carry-Forward) ไปหักลดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำในปีสัญญาต่อไปได้ในปริมาณไม่เกินร้อยละ 15 หรือร้อยละ 20 แล้วแต่สัญญา ของปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำในปีสัญญาดังกล่าว โดยสิทธิดังกล่าวในปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเกินนั้นๆ จะสิ้นสุดภายในระยะเวลา 5 ปี นับจากปีที่เกิดก๊าซ Carry-Forward

ในกรณีที่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท.ได้ครบตามปริมาณที่ ปตท.เรียกรับจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติในแต่ละวัน (Shortfall) ปตท.จะชำระค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับจริง โดยมีสิทธิได้รับส่วนลดร้อยละ 20-25 สำหรับราคาของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ขาดส่งในเดือนนั้น หรือเดือนถัดไป หรือปีถัดไป แล้วแต่สัญญา ทั้งนี้ เมื่อสิ้นปีสัญญา ปตท.สามารถนำปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติขาดส่งไปลดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีของ ปตท. ได้

สำหรับราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่กำหนดในสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจะมีการกำหนดราคารฐานเริ่มต้น (Initial Base Price) ซึ่งเป็นราคากลางที่ โดยจะมีสูตรปรับราคาซึ่งกำหนดสูตรราคาสูงสุดและราคาต่ำสุด เพื่อคุ้มครองผู้ซื้อและผู้ขายก๊าซธรรมชาติ โดยสูตรปรับราคาก๊าซธรรมชาติ จะประกอบด้วยปัจจัยต่อไปนี้ คือ ราคาน้ำมันเตากำมะถันปานกลางในตลาดสิงคโปร์ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และดัชนีทางเศรษฐกิจต่างๆ เช่น ดัชนีราคาขายส่งของประเทศไทย และดัชนีราคาผู้ผลิตของสหรัฐอเมริกาสำหรับธุรกิจน้ำมันและก๊าซ เป็นต้น ทั้งนี้ ระยะเวลาในการปรับราคาก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะแตกต่างกันไปในแต่ละสัญญา กล่าวคือ ทุก 12 เดือน 6 เดือน 3 เดือน หรือ 1 เดือน แล้วแต่สัญญา ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้จะส่งผ่าน (Pass through) ไปให้กับลูกค้าในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าซึ่งซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักตามสูตรราคาในสัญญาขายก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ความเสี่ยงของ ปตท.จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ

สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติทุกสัญญามีข้อกำหนดเรื่องเหตุสุดวิสัยซึ่งเป็นกรณีที่ ปตท. หรือผู้ขายก๊าซธรรมชาติสามารถยกเป็นเหตุในการที่ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาได้ ซึ่งเหตุสุดวิสัยที่กำหนดในสัญญาดังกล่าวหมายรวมถึงเหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้น โดยคู่สัญญาไม่สามารถควบคุมได้ นอกจากนี้ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติบางฉบับได้กำหนดให้กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติได้อันเนื่องมาจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับลูกค้าของ ปตท. จนเป็นเหตุให้ลูกค้าดังกล่าวไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ได้ ซึ่งในกรณีนี้ ปตท.จะอ้างเหตุสุดวิสัยดังกล่าวได้ต่อเมื่อ ปตท.จะต้องลดปริมาณรับก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องทุกรายลงตามสัดส่วนการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจะสิ้นสุดลงเมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้

(1) สิ้นสุดระยะเวลาตามที่กำหนดในสัญญา หรือ (2) เมื่อระยะเวลาตามสัมปทานสิ้นสุดลง (เฉพาะกรณีแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ) หรือ (3) เมื่อปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในแหล่งดังกล่าวหมดลง

**การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ**

ปตท. จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยตรงผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

ปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ (รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติของปตท.) ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 มีรายละเอียดดังนี้

กลุ่มลูกค้า	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ
1. กฟผ.	1,040	31.8	1,013	29.4	1,100	30.8	1,304	33.2
2. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ	847	25.9	968	28.1	905	25.4	984	25.1
3. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	462	14.1	459	13.3	456	12.8	472	12.0
4. ลูกค้าอุตสาหกรรม ¹	351	10.7	421	12.2	504	14.2	608	15.5
5. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	572	17.5	583	17.0	599	16.8	560	14.2
รวม	3,272	100.0	3,443	100.0	3,564²	100.0	3,928	100.0

ที่มา : ปตท.

หมายเหตุ : ปริมาณก๊าซธรรมชาติคำนวณ ณ ค่าความร้อน 1,000 บีทียู ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต และคำนวณโดยใช้จำนวนวันตามปีปฏิทิน

/1 รวมก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้กับบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด และก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง

/2 ไม่รวมปริมาณจำหน่ายก๊าซให้ CPOC (Operator ของแหล่ง MTJDA- B17) เพื่อใช้ในการเดินเครื่องอุปกรณ์บนแหล่งผลิต

โดยทั่วไป โครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าจะประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ และอัตราค่าผ่านท่อ รายละเอียด ดังนี้

(1) ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ

ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ คือ ผลรวมของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติ และค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

สำหรับค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติซึ่งครอบคลุมค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงในการดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติและการตลาดนั้นจะมีอัตราแตกต่างกันขึ้นอยู่กับประเภทของลูกค้าผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเท่ากับร้อยละ 1.75 ของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ค่าตอบแทนที่คิดจาก กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระดังกล่าวจะต้องไม่เกิน 2.15 บาท/ล้านบีทียู ส่วนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กซึ่งซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ต่ำกว่าลูกค้าสองกลุ่มแรกนั้น ปตท. จะคิดค่าตอบแทนดังกล่าวในอัตราร้อยละ 9.33 ของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง/แปลงสัมปทานต่างๆ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนที่คิดจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กดังกล่าวจะต้องไม่เกิน 11.48 บาท/ล้านบีทียู

(2) อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน โดยส่วนแรกได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) ซึ่งคำนวณจากต้นทุนการลงทุนและค่าใช้จ่ายคงที่ในการดำเนินการ โดยกำหนดให้มีอัตราผลตอบแทนการลงทุนในส่วนของทุน (Internal Rate of Return on Equity) เท่ากับร้อยละ 18 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซปัจจุบันและ ร้อยละ 12.5 สำหรับระบบท่อ



ส่งก๊าซตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฉบับที่ 3 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ท่อส่งก๊าซไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ และระบบท่อเชื่อมจากแหล่ง
 กู้อ้อมมายังระบบท่อน้ำพอง และส่วนที่สองได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ซึ่งคำนวณจากต้นทุน
 การให้บริการผันแปร (Variable Cost) ของการให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติ

ในการกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติสำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าแต่ละรายนั้นขึ้นอยู่กับ
 กับพื้นที่การใช้ก๊าซธรรมชาติของลูกค้า ดังนี้

- พื้นที่ 1 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง
- พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม
- พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง
- พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่จะนะ
- พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่น้ำพอง

การคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามหลักเกณฑ์การคำนวณ ซึ่งได้รับอนุมัติจาก
 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้
 จัดทำคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อสำหรับการอ้างอิงในการคำนวณ ปตท.
 ได้เสนออัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาให้ความเห็นชอบ และเมื่อ
 วันที่ 25 มีนาคม 2552 กกพ. มีมติเห็นชอบอนุมัติอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนต้นทุนคงที่สำหรับระบบท่อส่งก๊าซ
 ธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) เท่ากับ 8.5899 บาทต่อล้านบีทียู ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) เท่ากับ
 12.0654 บาทต่อล้านบีทียู และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร เท่ากับ 1.1112 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้มี
 ผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2552 เป็นต้นไป

อัตราค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge เป็นดังนี้

หน่วย : บาท/ล้านบีทียู

โซน	ระบบท่อ	อัตราค่าบริการส่งก๊าซ ธรรมชาติส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) 1 มกราคม -31 มีนาคม 2552	อัตราค่าบริการส่งก๊าซ ธรรมชาติส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) 1 เมษายน 2552
1	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	7.9365	8.5899
2	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม	14.2177	14.2177
3	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	11.4664	12.0654

หมายเหตุ: พื้นที่ 4 และพื้นที่ 5 กำลังอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบ ต่อ กกพ.

ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในส่วนของ กกพ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระจะต้องชำระค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge
 ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติตามที่กำหนดในสัญญาแม้จะซื้อก๊าซธรรมชาติสูงหรือต่ำกว่าปริมาณดังกล่าวก็ตาม ส่วนผู้ผลิตไฟฟ้า
 รายเล็กจะชำระค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับจริง ทั้งนี้ ต้องไม่ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำ
 ตามที่กำหนดในปีสัญญานั้นๆ นอกจากนี้ ยังได้กำหนดให้มีการปรับเปลี่ยนอัตราค่าผ่านท่อเป็นระยะ (Periodic Adjustment) โดย
 สามารถทบทวนการคำนวณอัตราค่าผ่านท่อทุก 5 ปี หรือในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเพื่อดำรงไว้ซึ่งอัตรา
 ผลตอบแทนเงินลงทุนในส่วนทุนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รับอนุมัติ นอกจากนี้ ในทุกๆ ปี อัตราค่าผ่านท่อในส่วนของ Commodity
 Charge สามารถปรับเปลี่ยนตามดัชนี (Index Adjustment) อีกด้วย



4.1.2.2 ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

เมื่อผู้ขายก๊าซธรรมชาติได้ส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ที่จุดส่งมอบแล้ว ก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจะถูกส่งไปยังลูกค้าต่างๆ โดยผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ทั้งนี้ การดำเนินงานและการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจะอยู่ในความรับผิดชอบของหน่วยธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. มีความยาวรวมประมาณ 3,508 กิโลเมตร ซึ่งประกอบด้วยระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกความยาวประมาณ 1,412 กิโลเมตร และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลความยาวประมาณ 2,096 กิโลเมตร (ไม่รวมระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) อีกประมาณ 770 กิโลเมตร) โดยระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. จะต่อเชื่อมแหล่งก๊าซธรรมชาติต่างๆ ในอ่าวไทย และท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยานานาและเขตกุน สหภาพพม่า ที่ชายแดนไทย-สหภาพพม่า เข้ากับผู้ผลิตไฟฟ้า โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และลูกค้าอุตสาหกรรม ภายในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ยังประกอบด้วย หน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit) และอุปกรณ์รวมก๊าซธรรมชาติ (Common Header) ซึ่งเป็นกระบวนการเพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างๆ ในอ่าวไทยให้มีค่าความร้อนคงที่เป็นหนึ่งเดียวและมีคุณภาพเดียวกันทั้งระบบ

ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเฉพาะระบบที่สำคัญ ณ ปัจจุบัน เป็นดังนี้

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	ความยาวรวม (กิโลเมตร)	ขนาดท่อ (นิ้ว)	ความสามารถสูงสุดในการส่งก๊าซธรรมชาติ ^{1/} (ล้าน ลบ.ฟุต/วัน)	ปีที่เริ่ม ดำเนินงาน	รายละเอียด
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล					
เอราวัณ-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ท่อสายประธาน)	415	34	850	2524	เป็นระบบท่อจากแท่นเอราวัณในอ่าวไทยไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง
แหล่งบงกช-เอราวัณ (ท่อสายประธาน)	171	32	635	2539	เป็นระบบท่อจากแหล่งบงกชในอ่าวไทยที่เชื่อมกับแท่นเอราวัณ
เอราวัณ-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ท่อคู่ขนาน)	418	36	1,180	2539-2540	เป็นระบบท่อคู่ขนานจากแท่นเอราวัณไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง
แหล่งอาทิตย์-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ท่อเส้นที่ 3)	606	42	1,900 ^{3/}	2550	เป็นระบบท่อเส้นที่ 3 จากแหล่งก๊าซอาทิตย์ไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง
แหล่งเจดีเอ-แหล่งอาทิตย์	95	42	1,000 ^{3/}	2551	เป็นระบบท่อเส้นที่ 3 จากแหล่งก๊าซ เจดีเอ ไปยังแหล่งอาทิตย์
เอราวัณ-โรงไฟฟ้าจันทอม	161	24	210	2539	เป็นระบบท่อจากแท่นเอราวัณไปยังโรงไฟฟ้าจันทอม จังหวัดนครศรีธรรมราช
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก					
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อสายประธาน)	104	28	540	2524	เป็นระบบท่อจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา
โรงไฟฟ้าบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ท่อสายประธาน)	57	28	n.a. ^{2/}	2524	เป็นระบบท่อจากโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จังหวัดสมุทรปราการ
บางพลี-สระบุรี (ท่อสายประธาน)	99	24	280	2524	เป็นระบบท่อจากอำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ ไปยังโรงปูนซิเมนต์ของบมจ. ปูนซิเมนต์ไทย ที่อำเภอท่าหลวง จังหวัดสระบุรี
แหล่งน้ำพอง-โรงไฟฟ้าน้ำพอง	3.5	16	140	2533	เป็นระบบท่อจากแหล่งน้ำพอง ไปยังโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อคู่ขนาน)	105	28	660	2539	เป็นระบบท่อคู่ขนานจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา
บางปะกง-โรงไฟฟ้าวังน้อย (ท่อคู่ขนาน)	101	36	860	2539	เป็นระบบท่อคู่ขนานจากสถานีเพิ่มความดันบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ไปยังโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทยและสหภาพเมียนมาร์-โรงไฟฟ้าราชบุรี	238	42	1,300	2541	เป็นระบบท่อจากจุดรับมอบก๊าซธรรมชาติชายแดนไทยและสหภาพเมียนมาร์ ที่บ้านอิตรอง จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อนำก๊าซธรรมชาติจากโครงการยาคานาและเขตากุน ไปยังโรงไฟฟ้าราชบุรี จังหวัดราชบุรี
ราชบุรี-วังน้อย	154	30	330	2543	เป็นระบบท่อที่เชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณสถานีวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติราชบุรีเข้ากับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบางปะกง-โรงไฟฟ้าวังน้อย (ท่อคู่ขนาน) ที่สถานีวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติวังน้อย

ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเฉพาะระบบที่สำคัญ ณ ปัจจุบัน เป็นดังนี้ (ต่อ)

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	ความยาวรวม (กิโลเมตร)	ขนาดท่อ (นิ้ว)	ความสามารถสูงสุดในการส่งก๊าซธรรมชาติ/1 (ล้าน ลบ.ฟุต/วัน)	ปีที่เริ่ม ดำเนินงาน	รายละเอียด
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อเส้นที่ 3)	110	36	1,200 ³	2549	เป็นระบบท่อเส้นที่ 3 จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบล มาตาคุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัด ฉะเชิงเทรา
โรงไฟฟ้าวังน้อย-โรงไฟฟ้าแก่งคอย	72	36	510 ^{1/2}	2549	เป็นระบบท่อจากโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ #RA6 - โรงไฟฟ้าพระนครใต้	70	30	300 ^{1/2}	2550	เป็นระบบท่อจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ #RA6 ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จังหวัดสมุทรปราการ
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายฝั่งทะเล - โรงไฟฟ้าจะนะ	8	20	250 ^{1/2}	2550	เป็นระบบท่อจากชายฝั่งทะเล จังหวัด สงขลา อำเภोजะนะ ไปยัง โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ	8	24	150 ^{1/2}	2552	เป็นระบบท่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลักโรงไฟฟ้าพระ นครใต้ ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ จังหวัดนนทบุรี

¹ ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นความสามารถเฉพาะของท่อแต่ละเส้นเท่านั้น และขึ้นอยู่กับองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติ

² ไม่สามารถระบุความสามารถสูงสุดในการส่งก๊าซธรรมชาติได้ เนื่องจากมีการส่งก๊าซธรรมชาติทั้งไปและย้อนกลับ (Reverse Flow)

³ ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดภายหลังการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ

แผนที่แสดงโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
และโรงแยกก๊าซธรรมชาติ



4.1.2.3 ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

นอกจาก ปตท. จะจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าโดยตรงแล้ว ปตท. ได้นำก๊าซธรรมชาติบางส่วนผ่านเข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับก๊าซธรรมชาติและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยการแยกสารประกอบไฮโดรคาร์บอนชนิดต่างๆ ซึ่งเป็นองค์ประกอบที่สำคัญในก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ประกอบด้วย ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) และก๊าซโซลีนธรรมชาติ นอกจากนี้ ยังมีผลพลอยได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติ คือ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมต่างๆ ได้ ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบประสงค์ในการนำไปใช้แสดงตามตารางข้างล่างนี้

ผลิตภัณฑ์	วัตถุประสงค์ในการนำไปใช้
ก๊าซอีเทน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโพรเพน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม)	เป็นเชื้อเพลิงในครัวเรือน ยานพาหนะ และ โรงงานอุตสาหกรรม และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	เป็นวัตถุดิบสำหรับป้อนเข้าโรงกลั่นน้ำมันเพื่อผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีขั้นต้น

ปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ประกอบการธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ในประเทศไทย ปตท. มีโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งสิ้น 5 โรง มีความสามารถแยกก๊าซธรรมชาติตามค่าการออกแบบ (nameplate capacity) ได้สูงสุด 1,710 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 2 3 และ 5 ตั้งอยู่ที่ตำบลมาตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีความสามารถแยกก๊าซธรรมชาติได้ 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน 250 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ 530 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามลำดับ และโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 ตั้งอยู่ที่อำเภอขนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช มีความสามารถแยกก๊าซธรรมชาติได้ 230 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ตั้งแต่ มกราคม – มิถุนายน ปี 2553 โรงแยกก๊าซธรรมชาติบางโรงได้มีการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนประจำปีและมีการหยุดการผลิตชั่วคราว เพื่อเตรียมปรับเปลี่ยนอุปกรณ์สำหรับรองรับโครงการ โรงแยกก๊าซอีเทน จึงทำให้โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 2 3 และ 5 ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 90 ร้อยละ 105 ร้อยละ 107 และร้อยละ 93 ตามลำดับ สำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 ได้ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 75 เนื่องจากความต้องการก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้า ขนอมในปัจจุบันไม่สามารถรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 เมื่อมีการผลิตเต็มที่ได้ ซึ่งหากความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตสูงขึ้น โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 จะสามารถเพิ่มการผลิตได้ ทั้งนี้ ปตท. ได้ทำการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงแยกก๊าซฯ อย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบัน โรงแยกก๊าซฯ ทั้ง 5 หน่วยของ ปตท. มีความสามารถแยกก๊าซฯ สูงสุดที่ระดับ 1,815 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สัดส่วนของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่ผลิตได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
ก๊าซอีเทน (ตัน)	931,373	970,816	1,064,453	478,512
ก๊าซโพรเพน (ตัน)	283,194	238,259	290,149	117,672
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) (ตัน)	2,200,569	2,336,476	2,332,169	1,035,913
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ ^{/1} (ตัน)	344,620	340,420	367,852	162,518
รวม	3,759,756	3,886,519	4,054,623	1,794,615

ที่มา : ปตท.

/1 ไม่รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit)

สำหรับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ต่างๆ ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
ก๊าซอีเทน (ตัน)	928,917	968,335	1,064,948	478,448
ก๊าซโพรเพน (ตัน)	241,296	179,909	269,399	90,175
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) ^{1/} (ตัน)	2,503,680	2,541,577	2,547,118	1,176,132
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ ^{2/} (ตัน)	511,424	534,020	522,836	242,857
รวม	4,185,317	4,223,841	4,404,301	1,987,612

ที่มา : ปตท.

- /1 รวมการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ ปตท. ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีเพื่อนำมาขายต่อ ในปี 2550 จำนวน 250,727 ตัน ในปี 2551 จำนวน 157,928 ตัน ในปี 2552 จำนวน 190,942 ตัน และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 64,157 ตัน
- /2 รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit)

ราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าปิโตรเคมีจะเป็นไปตามสูตรราคาที่ตกลงกับลูกค้าเป็นรายๆ ไป โดยจะอ้างอิงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ยกเว้นราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่กำหนดในประเทศผ่านธุรกิจน้ำมันของปตท. ยังคงราคาขายปลีกตามที่รัฐกำหนดไว้ สำหรับราคาก๊าซโซลีนธรรมชาติ ซึ่งส่งออกผ่านธุรกิจน้ำมันของปตท. จะอิงกับราคาเนฟทาในตลาดโลก

4.1.2.4 ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

นอกจากการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าแล้ว ปตท. ยังจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรงผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) และท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีจำนวนลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งสิ้น 295 ราย

สำหรับโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจะแตกต่างจากโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า กล่าวคือ ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้จริงในแต่ละเดือน และค่าใช้ท่อตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้แจ้งไว้กับ ปตท. เป็นการล่วงหน้า (Capacity Charge) ทั้งนี้ ค่าก๊าซธรรมชาติดังกล่าวถูกกำหนดให้แข่งขันได้กับราคาเชื้อเพลิงทดแทนอื่นๆ คือ น้ำมันเตา

4.1.2.5 ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ของ องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และมีการขยายตลาด NGV อย่างต่อเนื่องจน ณ 30 มิถุนายน 2553 มียานยนต์ที่ใช้ NGV ประมาณ 187,741 คัน โดยมีสถานีบริการก๊าซ NGV ที่เปิดให้บริการแล้ว 408 สถานี ประกอบด้วยสถานีบริการในกรุงเทพฯ และปริมณฑลจำนวน 204 สถานี และต่างจังหวัดจำนวน 204 สถานี และยอดจำหน่าย NGV เฉลี่ยของ 6 เดือน ปี 2553 ประมาณ 169 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน โดย ปตท. มีเป้าหมายให้ใช้ก๊าซธรรมชาติทดแทนน้ำมันในภาคขนส่ง 14.6% เป็นปริมาณประมาณ 326 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน ในปี 2557 (ณ ราคาน้ำมันดิบดูไบ 72 US\$/BBL)

4.1.3 ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในเครืออื่นๆ จำนวน 10 บริษัท เพื่อช่วยส่งเสริมให้กลุ่มปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร ดังนี้

4.1.3.1 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)

บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับ Suez-Tractebel S.A. แห่งประเทศเบลเยียม และบริษัท ทูนดราวัลย์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2539 เพื่อดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อยเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 500 ล้านบาท โดยปตท. ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 58 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว

ในการประกอบธุรกิจ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด เป็นผู้ลงทุนสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) โดยใช้ท่อเหล็กและท่อ High Density Polyethylene (HDPE) ซึ่งเชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. ไปยังลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล โดยมี ปตท. เป็นผู้ให้ความช่วยเหลือในการจัดหาที่ดินตลอดจนสิทธิในการใช้ที่ดินเพื่อการก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(1) การจัดหา

ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติทั้งหมดให้กับบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด โดยมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวของแต่ละพื้นที่ อายุสัญญา 10 ปี และมีโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าผ่านท่อ และค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(2) การจัดจำหน่าย

วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเครือข่ายครอบคลุมพื้นที่อุตสาหกรรม 11 แห่ง ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมบางปู พื้นที่อุตสาหกรรมบริเวณบางปูใหม่ นิคมอุตสาหกรรมบางพลี นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง พื้นที่อุตสาหกรรมบริเวณรังสิต สวนอุตสาหกรรมโรจนะ นิคมอุตสาหกรรมนวนคร เมืองอุตสาหกรรมเทพารักษ์ นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน สวนอุตสาหกรรมบางกะดี และนิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับลูกค้ามีอายุสัญญา 5 - 7 ปี ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะถูกกำหนดให้สามารถแข่งขันได้กับเชื้อเพลิงทดแทน คือ น้ำมันเตาหรือก๊าซหุงต้ม โดยใน 6 เดือนปี 2553 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีปริมาณจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติปริมาณ 43.25 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเพิ่มขึ้น 14.1% จากปี 2552 โดยที่ปริมาณการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในปี 2550 - 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

การจัดจำหน่าย	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
ปริมาณ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	36.77	38.81	37.91	43.25
จำนวนลูกค้า (ราย)	146	166	178	181

นอกจากนี้ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด ได้เพิ่มช่องทางการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดยการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD) เพื่อดำเนินการก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้



(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 12 คน ปตท.เป็นผู้แต่งตั้งจำนวน 7 คน รวมประธานกรรมการ นอกจากนี้ ปตท.ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ซึ่งรวมตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	3,815	4,246	4,196	2,495
รายได้รวม	3,962	4,426	4,334	2,564
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	3,022	3,480	4,726	2,056
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	940	945	(392)	508
สินทรัพย์รวม	2,091	2,293	2,539	2,875
หนี้สินรวม	502	642	1,280	1,108
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,589	1,651	1,259	1,767

4.1.3.2 บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. TTM (T), TTM (M)

ปตท. และ Petronas บริษัทน้ำมันแห่งประเทศมาเลเซีย ได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) ขึ้นในประเทศไทย เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2543 และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M)) ขึ้นในประเทศมาเลเซีย เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2543 โดย TTM (T) จะดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Development Area หรือ เจดีเอ) มาใช้ประโยชน์ในประเทศไทย และส่งไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย รวมทั้งให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติ ที่จังหวัดสงขลา และขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ทางท่อจากจังหวัดสงขลาไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ส่วน TTM (M) จะดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อจากชายแดนไทย-มาเลเซีย ไปใช้ประโยชน์ในประเทศ มาเลเซีย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 TTM (T) มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 11,333.60 ล้านบาท และ TTM (M) มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 52.8 ล้านดอลลาร์ (มาเลเซีย) โดยมี ปตท. และ Petronas ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนที่ชำระแล้วเท่ากันทั้งสองบริษัท

(1) ลักษณะของโครงการ แบ่งเป็น 2 ระยะ ดังนี้

ระยะที่ 1 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549

- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 34 นิ้ว จากแปลงเอ 18 ในพื้นที่เจดีเอ ไปที่ อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 277 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณวันละ 1,020 ล้านลูกบาศก์ฟุต
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากอำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา ไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ที่อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 89 กิโลเมตร และวางต่อไปเชื่อมเข้ากับระบบท่อส่ง



ก๊าซธรรมชาติของ Petronas ในรัฐเคดาห์ ประเทศมาเลเซีย รวมเป็นระยะทาง 9 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณวันละ 750 ล้านลูกบาศก์ฟุต

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 มีขนาดความสามารถรับก๊าซธรรมชาติวันละ 425 ล้านลูกบาศก์ฟุต ให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติที่นำขึ้นฝั่งที่จังหวัดสงขลา โดยมีความสามารถในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวปีละ 166,800 ตัน และก๊าซธรรมชาติเหลวปีละ 43,000 ตัน
- วางท่อส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 ขนานไปกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติจนถึงชายแดนไทย-มาเลเซีย ที่อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 89 กิโลเมตร และวางท่อต่อไปถึงเมือง Prai ในรัฐปีนัง ประเทศมาเลเซีย รวมเป็นระยะทาง 150 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวสูงสุดประมาณวันละ 1,166 ตัน

ระยะที่ 2 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2551

- วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาด 42 นิ้ว จากแปลง A-18 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ของ ปตท. เป็นระยะทาง 61.5 กิโลเมตร และได้เริ่มจัดส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซ MTJDA แปลง B17 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ของ ปตท. ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 25 ก.ย. 52 ปัจจุบันได้ทำการจัดส่งก๊าซจากแปลง MTJDA-B17 เข้าสู่ระบบแล้ว และ ปตท. เป็น ผู้จองใช้บริการทั้งระบบ

(2) การบริการ

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซปิโตรเลียมเหลวและให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้าของบริษัทเพียง 2 รายคือ ปตท. และ Petronas ซึ่งทั้ง 2 รายเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท โดยมีสัญญาให้บริการ (Service Agreement) ระหว่างกัน บริษัทได้ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลและบนบกแล้วตั้งแต่เดือนมกราคม 2549 โดยเป็นก๊าซธรรมชาติที่ผ่านกระบวนการบำบัดจากหน่วยแยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และให้บริการแยกก๊าซฯ และขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อตั้งแต่ 14 เมษายน 2549 และได้ขยายบริการขนส่งก๊าซฯ เชิงพาณิชย์ ให้ ปตท. ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ อีก 131 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2551 สำหรับท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งก๊าซ MTJDA-A18 ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. ได้เริ่มวางท่อตั้งแต่ ธันวาคม 2549 สามารถบริการขนส่งก๊าซได้ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และเริ่มขนส่งก๊าซฯ เมื่อปลายปี 2551 ปัจจุบันได้เริ่มเปิดบริการเชิงพาณิชย์ท่อส่งก๊าซจากแหล่งก๊าซ MTJDA-B17 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2553 สามารถขยายบริการขนส่งก๊าซได้อีก 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน การขยายบริการขนส่งก๊าซฯ ดังกล่าวนอกจากจะมีรายได้เพิ่ม ยังช่วยให้ ปตท. จัดหาก๊าซฯ ได้เพียงพอกับความต้องการของลูกค้า เป็นการสร้างเสถียรภาพและเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานให้ประเทศไทยด้วย ทั้งนี้ ใน 6 เดือน ปี 2553 มีรายละเอียดการให้บริการดังนี้

• การผลิตก๊าซธรรมชาติ (Feed Gas)	882	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
• การส่งมอบก๊าซเชื้อเพลิง (Sales Gas)	355	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
• การส่งมอบก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	71,973	เมตริกตัน
• การส่งมอบก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)	26,769	เมตริกตัน

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 6 คน ปตท.เป็นผู้แต่งตั้งจำนวน 3 คน นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท.เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของทั้งสองบริษัท ปัจจุบันกรรมการที่แต่งตั้งจาก Petronas ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริษัท โดยต่างฝ่ายจะสลับการดำรงตำแหน่งนี้คราวละ 3 ปี

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด งวดปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	2,344	3,122	4,470	2,113
รายได้รวม	3,507	3,315	4,521	2,501
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	2,995	3,500	2,443	1,666
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	512	(185)	2,078	836
สินทรัพย์รวม	32,117	32,950	33,937	34,326
หนี้สินรวม	21,417	22,164	20,380	19,933
ส่วนของผู้ถือหุ้น	10,700	10,785	13,557	14,393

ผลการดำเนินงานของ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. งวดปี 2550 - 6 เดือน ปี 2553 มีดังนี้

หน่วย : ล้านริงกิต

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	13.61	15.85	18.15	8.92
รายได้รวม	20.73	10.97	19.78	13.4
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	17.66	18.45	19.86	10.93
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3.07	(7.48)	(0.08)	2.47
สินทรัพย์รวม	165	163	156	154
หนี้สินรวม	112	118	110	106
ส่วนของผู้ถือหุ้น	53	45	46	48

4.1.3.3 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2546 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้กับบริษัทท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) และลูกค้าอื่นๆ ภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท DCAP มีทุนจดทะเบียน 1,670 ล้านบาท (ชำระแล้ว 1,157.5 ล้านบาท) โดย ปตท.ถือหุ้นร้อยละ 35

โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น (District Cooling System and Power Plant) สำหรับท่าอากาศยานสุวรรณภูมิของบริษัท DCAP เป็นโครงการที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า และนำพลังงานความร้อนที่เหลือมาผลิตไอน้ำ และนำไอน้ำที่ได้มาใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติม



ส่วนไอ้ที่ลือนำมาใช้ประโยชน์ในการผลิตน้ำเย็น (Chilled Water) เพื่อใช้ในระบบปรับอากาศ จึงเป็นการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า และเป็นการลดมลภาวะทางอากาศ

(1) ลักษณะของโครงการ

- บริษัท DCAP มีหน่วยผลิต Utilities ดังนี้
 - โรงไฟฟ้า Cogeneration มีกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Combined Cycle รวมประมาณ 50 เมกกะวัตต์ (MW)
 - หน่วยผลิตน้ำเย็นแบบ Steam Absorption Chiller (SAC) มีกำลังการผลิตน้ำเย็นรวมประมาณ 29,440 Refrigerant Ton (RT)
- วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 8 นิ้ว จากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. บริเวณถนนกิ่งแก้ว-ลาดกระบัง เข้าสู่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิความยาว 2 กิโลเมตร มีความสามารถในการขนส่ง ก๊าซธรรมชาติสูงสุดวันละ 25 ล้านลูกบาศก์ฟุต (MMSCFD)

(2) ความก้าวหน้า

บริษัท DCAP เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้กับอาคารต่างๆ ภายในพื้นที่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2549

ในการประชุมคณะรัฐมนตรี (ครม.) เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 มีมติอนุมัติโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัท DCAP ซึ่งจะท้ให้กำลังผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 45 MW รวมเป็น 95 MW ภายในปี 2555

บริษัท DCAP ได้รับความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2552 ให้ดำเนินการขยายกำลังผลิตได้ตามขอบเขตที่เสนอ ครม. และคณะกรรมการบริษัท ได้ให้ความเห็นชอบในการจัดซื้อจัดจ้าง ผู้รับเหมาโครงการ เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553 โดยลงนามสัญญากับผู้รับเหมาแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2553

(3) การจัดหาเชื้อเพลิง

ปตท.จะเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท DCAP เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอ้ที่มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำที่ปริมาณวันละ 7 ล้านลูกบาศก์ฟุต (MMSCFD) มีอายุสัญญา 25 ปี

(4) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท DCAP ประกอบด้วย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท การท่าอากาศยานแห่งประเทศไทย จำกัด (มหาชน) (ทอท.) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน จำนวน 50 MW
- จำหน่ายน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศและไอ้ให้กับลูกค้ารายต่างๆ ดังนี้
 - อาคารผู้โดยสารท่าอากาศยานของ ทอท.,อาคาร AOB, อาคาร AIMS ซึ่งมีสัญญาซื้อขายน้ำเย็นปริมาณรวม 12,500 RT
 - อาคาร Catering บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายน้ำเย็น 6,600 RT และไอ้ 8.6 ตันต่อชั่วโมง (Ton/hr.)
 - บริษัท โรงแรมท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ จำกัด มีสัญญาซื้อขายน้ำเย็นปริมาณรวม 1,500 RT และไอ้ประมาณ 2 Ton/hr.
 - สถานีรถไฟฟ้ ฒ ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ปริมาณน้ำเย็นรวม 700 RT (อยู่ระหว่างการจัดทำสัญญาซื้อขาย)

(5) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท DCAP ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 7 คน เป็นผู้แทนจากปตท.จำนวน 2 คน นอกจากนี้ ปตท.ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัท DCAP ด้วย

(6) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท บริษัท DCAP ในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	1,567	1,652	1,621	828
ค่าใช้จ่ายรวม	1,581	1,666	1,682	837
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(14)	(14)	(61)	(9)
สินทรัพย์รวม	3,214	3,026	2,780	2,790
หนี้สินรวม	2,390	2,216	2,032	1,892
ส่วนของผู้ถือหุ้น	824	810	748	898

4.1.3.4 บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)

คณะกรรมการ ปตท.ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 มีมติอนุมัติให้ ปตท.เข้าร่วมทุนกับบริษัท ปีโตรเคมี แห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) (TOC) (ซึ่งต่อมาได้ควบรวมเป็นบริษัทใหม่ชื่อ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2548) และบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) (ซึ่งต่อมา ATC ได้ควบรวมกิจการกับ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) เป็นบริษัทภายใต้ชื่อบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (PTTAR) เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) ขึ้นเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2547 โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ณ ปัจจุบัน ของ ปตท. PTTCH และ PTTAR อยู่ที่ร้อยละ 40 และ 20 ตามลำดับ เพื่อดำเนินโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (Utilities) ให้กับผู้ถือหุ้นรวมถึง บริษัทในเครือของผู้ถือหุ้นและโรงงานบริเวณใกล้เคียง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท PTTUT มีทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้ว 6,859 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

- บริษัท PTTUT ได้ดำเนินการก่อสร้างและขยายขนาดโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไอน้ำและน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Dematerialized Water) ให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นเป็นระยะๆ ของกลุ่มปิโตรเคมี ปตท. และลูกค้านอกกลุ่มโดยบริษัทได้จัดทำแผนขยายขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำติดตั้งแบ่งเป็นศูนย์ผลิตสาธารณูปการ (Central Utility Unit – CUP) ต่างๆ ตามเขตพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรมต่างๆ ดังนี้

CUP	ที่ตั้ง	ลูกค้า	กำลังผลิตไฟฟ้า (MW)	กำลังผลิตไอน้ำ (T/hr)	กำลังผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ (m ³ /hr)
CUP-1	นิคมอุตสาหกรรม ตะวันออก (EIE)	โรงงานปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. โดยเฉพาะ โรงงานของ PTTCH และ โรงงานอื่นๆ	225	470 (890 รวม Supplementary Firing)	540
CUP-2	นิคมอุตสาหกรรม อาร์ไอแอล (Rayong Industrial Land)	โรงงานปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. โดยเฉพาะ โรงงานของ PTTAR และ กฟผ.	113	190 (330 รวม Supplementary Firing)	140
CUP-3	นิคมอุตสาหกรรมผา แดง	โรงงานปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. โดยเฉพาะ โรงงานของ PTTCH และ โรงงานอื่นๆ	-	280	160
รวมกำลังการผลิต			338	1,340	840

หมายเหตุ: ขนาดกำลังการผลิตเป็นกำลังผลิตสูงสุดของเครื่องจักร

(2) ความก้าวหน้า

- ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 (CUP-1) เริ่มก่อสร้างในปี 2547 และได้เริ่มทำการสาธารณูปการ (Utility) ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2549 ปัจจุบัน Gas Turbine Generator (GTG) และ Heat Recovery Steam Generator (HRSG) จำนวน 6 หน่วย มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 225 เมกกะวัตต์ (MW) และไอน้ำ 470 ตันต่อชั่วโมง (T/hr) (890 T/hr กรณีรวม Supplementary Firing) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 540 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง (m³/hr) โดยโครงการ CUP-1 Phase 6 เพื่อก่อสร้าง GTG/HRSG หน่วยที่ 5 และ 6 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และนำเข้าสู่ระบบในเดือนกุมภาพันธ์ 2553 และ เมษายน 2553 ตามลำดับ
- ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 (CUP-2) มี GTG และ HRSG จำนวน 2 หน่วย หม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) 50 T/hr จำนวน 1 หน่วย และ Steam Turbine Generator (STG) จำนวน 1 หน่วย รวมมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 113 MW ไอน้ำ 190 T/hr (330 T/hr กรณีรวม Supplementary Firing) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 140 m³/hr โดยก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มผลิตไอน้ำให้กับลูกค้าตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2551 และสามารถเชื่อมต่อกับสายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตั้งแต่เดือนมกราคม 2552
- ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 (CUP-3) (Auxiliary Boiler) จำนวน 3 หน่วย ประกอบด้วย ขนาด 140 T/hr. จำนวน 1 หน่วย และ ขนาด 70 T/hr. จำนวน 2 หน่วย พร้อมทั้งสถานีจ่ายไฟฟ้า (Power Substation) หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และอาคารควบคุม มีกำลังการผลิตไอน้ำ 280 T/hr. และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 160 m³/hr. โดย Auxiliary Boiler ขนาด 140 T/hr ดำเนินการแล้วเสร็จ และจ่ายไอน้ำให้กับลูกค้าได้ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2552 สำหรับ Auxiliary Boiler ขนาด 70 T/hr. จำนวน 2 หน่วย ดำเนินการแล้วเสร็จและนำเข้าสู่ระบบเมื่อเดือนธันวาคม 2552 และ มกราคม 2553 ตามลำดับ

(3) การจัดหาเชื้อเพลิงและวัตถุดิบ

ปตท. จะเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับ บริษัท PTTUT เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยได้จัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว 15 ปี และมีปริมาณเพียงพอต่อความต้องการใช้โดยเต็มที่ที่ระดับ 100 ล้านลูกบาศก์

ฟุตต่อวัน (MMSCFD) นอกจากนี้บริษัท PTTUT ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. และ กฟภ. ประมาณ 40 MW เพื่อเพิ่มความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้า

(4) การจัดจำหน่าย

บริษัท PTTUT ได้ทำการก่อสร้างหน่วยผลิตสาธารณูปการ (Utility) ต่าง ๆ ตามความต้องการใช้ของลูกค้า โดยเฉพาะโรงงานปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. จนถึงปัจจุบันนี้สรุปได้ดังนี้

ปี	จำหน่ายให้
2549	- โรงงานผลิต Ethylene Oxide และ Ethylene Glycol (EO/EG) ของ TOC Glycol Company Limited (TOCGC) - โรงงาน Air Separation Plant ของ MIG Production Company Limited (MIGP)
2550	- โรงงาน Aditya Birla Chemicals (Thailand) Limited (ABCT) - โรงงานผลิต Ethoxylate ของ Thai Ethoxylates Company Limited (TEX)
2551	- โรงงานผลิต Ethanolamines ของ Thai Ethanolamines Company Limited (TEA) - โรงงานผลิต Methyl Ester และ Fatty Alcohol ของ Thai Oleochemicals Company Limited (TOL) - โรงงานผลิต Cumene/Phenol ของ PTT Phenol Company Limited (PPCL) - โรงงานผลิต Aromatics หน่วยที่ 2 ของ PTT Aromatics and Refining Plc (PTTAR)
2552	- โรงงานผลิต Choline Chloride ของบริษัท Thai Choline Chloride Company Limited (TCC) - โรงงาน Ethylene Cracker โรงงานผลิต Low Density Polypropylene (LDPE) และ Linear Low Density Polypropylene (LLDPE) ของ PTT Polyethylene Company Limited (PTTPE) - โรงงานผลิต Propylene (โครงการ PDH) ของ ปตท. - Central Lab ของ PTT Chemical Plc (PTTCH)
2553	- โรงงานผลิต AN/MMA/PMMA ของ PTT Asahi Chemical Company Limited - โรงงานผลิต BPA ของ PTT Phenol Company Limited (PPCL) - บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)

(5) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTUT ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 10 คน เป็นผู้แทนจาก ปตท. 4 คน นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการของบริษัท PTTUT ด้วย

(6) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท PTTUT ในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	1,519	2,687	6,149	4,030
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	1,664	3,030	6,127	3,899
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(145)	(343)	22	131
สินทรัพย์รวม	11,124	15,661	20,985	23,433
หนี้สินรวม	4,586	9,466	14,768	17,085
ส่วนของผู้ถือหุ้น	6,538	6,195	6,217	6,348

4.1.3.5 บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2547 มีมติให้ ปตท. เข้าร่วมทุนในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ในสัดส่วนร้อยละ 15 โดยเข้าซื้อหุ้นที่ราคามูลค่าที่ตราไว้ (Par Value) หุ้นละ 100 บาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท RPCL มีทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 7,325 ล้านบาท

บริษัท RPCL เป็นโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) จัดตั้งขึ้นเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) มีโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas Fired Combined-Cycle Power Plant) จำนวน 2 หน่วย มีกำลังผลิตหน่วยละ 700 เมกะวัตต์(MW) รวมเป็น 1,400 MW โครงการตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้าของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และทำการขอใบอนุญาตที่ใหม่ ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 245 หมู่ที่ 6 ตำบลบ้านไร่ อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี

บริษัท RPCL เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 1 และหน่วยที่ 2 เมื่อวันที่ 1 มีนาคมและ 1 มิถุนายน 2551 ตามลำดับ

(1) การจัดหาเชื้อเพลิง

ปตท. จะเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับ บริษัท RPCL เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณวันละ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุต(MMSCFD) (ที่ประมาณการค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) มีอายุสัญญา 25 ปี

(2) การจัดจำหน่าย

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2547 บริษัท RPCL ได้ลงนามสัญญาสำคัญ 3 ฉบับ ได้แก่

1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) กับ กฟผ.
2. สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Gas Sale Agreement: GSA) กับ ปตท.
3. สัญญาเช่าที่ดิน (Land Lease Agreement: LLA) กับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

ซึ่ง กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่บริษัท RPCL ผลิตได้ทั้งหมด มีอายุสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2551 และหน่วยที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2551

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท RPCL ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 12 คน เป็นผู้แทนจากปตท.จำนวน 2 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท RPCL ในช่วงปี 2551 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	16,066	20,999	10,287
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	13,493	17,377	8,469
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,573	3,622	1,818
สินทรัพย์รวม	31,649	33,081	31,759
หนี้สินรวม	25,112	22,922	21,582
ส่วนของผู้ถือหุ้น	6,537	10,159	10,177

4.1.3.6 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 มีมติให้ ปตท. จัดตั้ง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โดย ปตท.ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 100 ในระยะเริ่มต้น และ ปตท. จะหาพันธมิตรร่วมทุนในภายหลัง โดย ปตท.เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ทั้งนี้ ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2547 เพื่อประกอบกิจการให้บริการ/จัดการเกี่ยวกับการปฏิบัติการและบำรุงรักษาท่าเรือ Terminal ผลิตก๊าซ LNG และหน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG เป็นก๊าซธรรมชาติ (LNG Re-gasification & Receiving Terminal) ขนาดประมาณ 5 ล้านตันต่อปีในระยะที่ 1 และจะเพิ่มขนาดเป็นประมาณ 10 ล้านตันต่อปีในระยะที่ 2 โดยบริษัทจะคิดค่าบริการในรูปแบบ Throughput & Service Fee และ ปตท.จะเป็นผู้จัดการและนำเข้า LNG

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีทุนจดทะเบียน 6,403 ล้านบาทซึ่งเรียกชำระแล้ว 1,638.25 ล้านบาท และจะทยอยเพิ่มทุนตามความจำเป็น ทั้งนี้ คาดว่าโครงการระยะที่ 1 จะก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2554 และสำหรับการก่อสร้างระยะที่ 2 ขึ้นอยู่กับ ผลการศึกษาความเหมาะสมของโครงการและแผนการนำเข้า LNG ของ ปตท. ในอนาคต

(1) ลักษณะของโครงการ

ก่อสร้าง LNG Receiving Terminal ประกอบด้วย ท่าเทียบเรือขนถ่าย LNG ถังเก็บสำรอง LNG (LNG Storage Tank) และหน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG เป็นก๊าซ (LNG Re-gasification Unit) ขนาดประมาณ 5 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 1 และจะเพิ่มขนาดเป็นประมาณ 10 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 2 ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

(2) ความก้าวหน้า

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ดำเนินการศึกษาความเหมาะสมของโครงการ และได้จัดหาที่ดินบริเวณพื้นที่โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมระยะ 2 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง สำหรับเป็นสถานที่ก่อสร้างโครงการ โดยได้เริ่มการดำเนินงานขุดลอกและถมพื้นที่โครงการตั้งแต่เดือนกันยายน 2550 และงานแล้วเสร็จในเดือนมีนาคมปี 2552 นอกจากนี้ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัดเริ่มดำเนินงานก่อสร้าง LNG Receiving Terminal ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2551 โดยคาดว่าจะก่อสร้างโครงการระยะที่ 1 จะแล้วเสร็จในไตรมาส 1 ปี 2554 และเริ่มรับ LNG ได้ในกลางปี 2554 เพื่อรองรับแผนการนำเข้า LNG ของ ปตท. ในอนาคต

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ในหลักการให้ค่าบริการสถานี LNG อันประกอบด้วย การให้บริการรับเรือนำเข้า LNG ขนถ่าย เก็บรักษาและแปลงสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และขนส่งเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของราคา LNG โดยมอบหมายให้ สนพ. จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG รวมทั้งหลักเกณฑ์การกำกับดูแลค่าบริการ เพื่อเสนอ กพข. และคณะรัฐมนตรีเพื่อให้ความเห็นชอบต่อไป

(3) การบริการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด จะให้บริการ/จัดการ LNG Receiving Terminal และคิดค่าบริการรับจ่ายและสำรองก๊าซธรรมชาติเหลว (Throughput & Service Fee) โดย ปตท.จะเป็นผู้จัดการและนำเข้า LNG

(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นผู้บริหารของปตท. 4 คน และเป็นผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 คน ซึ่งได้รับการเสนอชื่อจากปตท.ในฐานะผู้ทรงคุณวุฒิ

4.1.3.7 บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2547 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. เข้าร่วมทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว โดยซื้อหุ้นจากบริษัท Siemens AG จำกัด ในราคา 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2548 ปตท. ได้รับโอนหุ้นสามัญของบริษัท IPT จากบริษัท Siemens AG จำกัด ทั้งหมด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท IPT จำกัดมีทุนที่ออกและชำระแล้ว 1,771 ล้านบาท

บริษัท IPT จัดตั้งขึ้นเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas fired Combined –Cycle Power Plant) ด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้า 700 เมกกะวัตต์ (MW)

(1) การจัดหาเชื้อเพลิง

โรงผลิตไฟฟ้าของบริษัท IPT ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท IPT ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณวันละ 120 ล้านลูกบาศก์ฟุต (MMSCFD) อายุสัญญา 25 ปี

(2) การจัดหาจำหน่าย

บริษัท IPT จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ฉบับลงวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2540 อายุสัญญา 25 ปี นับจาก Commercial Operation Date เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 โดยมีข้อตกลงที่ กฟผ. จะต้องชำระค่าไฟฟ้าให้แก่ บริษัท IPT ตามกำลังการผลิตไฟฟ้าที่กำหนดในสัญญา (Take-or-Pay ร้อยละ 100) จ่ายค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้า (Availability Payment) ในจำนวนที่ตกลงกันเพื่อให้ครอบคลุมค่าใช้จ่ายคงที่ ภาระหนี้สิน และผลตอบแทน และจ่ายค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ตามสูตรคำนวณที่ระบุไว้ตามข้อสัญญา

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท IPT ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 9 คน เป็นผู้แทนจาก ปตท. 5 คน โดยเป็นผู้แทนจาก ปตท. โดยตรง 2 คน และทางอ้อม 3 คน ผ่านบริษัทในกลุ่มบริษัท ปตท. ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท IPT ในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	9,174	10,730	10,637	2,500
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	8,547	10,162	10,067	2,832
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	627	569	570	(332)
สินทรัพย์รวม	11,119	11,934	11,389	9,379
หนี้สินรวม	4,642	5,197	4,173	2,495
ส่วนของผู้ถือหุ้น	6,477	6,737	7,216	6,884

4.1.3.8 บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2548 มีมติให้ ปตท.ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) จากบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.อ.)) ซึ่งถืออยู่ทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 26 เป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 2,300 ล้านบาท โดย ปตท.ได้รับโอนหุ้นสามัญของบริษัท TP เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2548

บริษัท TP เป็นผู้ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชัน ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined-Cycle Co-generation Power Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 118 เมกะวัตต์ (MW) และผลิตไอน้ำ 168 ตันต่อชั่วโมง (T/hr.) นอกจากนี้บริษัท TP เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 56 ในบริษัทผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 700 MW ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท TP มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 2,810 ล้านบาท

การซื้อหุ้นบริษัท TP สอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ซึ่งให้ความสำคัญกับการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่สนับสนุนให้ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจต้นน้ำ (Upstream) คือธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นหลัก และการเข้าลงทุนดังกล่าวมีความเสี่ยงต่ำ เนื่องจากทั้งบริษัท TP และ IPT มีการดำเนินกิจการอยู่แล้ว และมีสัญญาระยะยาวกับลูกค้า อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ไทยออยล์) จึงเป็นกิจการที่มีความมั่นคง

(1) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท TP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท TP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณวันละ 28 ล้านลูกบาศก์ฟุต (MMSCFD) อายุสัญญา 25 ปี นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าของบริษัท TP สามารถใช้เชื้อเพลิงสำรองคือ น้ำมันดีเซลแทน ก๊าซธรรมชาติได้ โดยจะมีการชดเชยส่วนต่างของราคาเชื้อเพลิงตามสัญญา

(2) การจัดจำหน่าย

บริษัท TP จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.จำนวน 41 เมกะวัตต์ (MW) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี บริษัท TP เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในวันที่ 1 เมษายน 2541 ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer – “SPP”) ของ กฟผ.

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท TP ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 12 คน โดย เป็นผู้แทนจาก ปตท.โดยตรง 3 คน และทางอ้อม 2 คน ผ่านบริษัทในกลุ่มบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท TP ในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้ (งบเฉพาะบริษัท TP ไม่รวมบริษัทในเครือ (บริษัท IPT))

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	3,436	3,865	3,790	1,923
ค่าใช้จ่ายรวม	3,034	3,518	3,499	1,771
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	402	347	291	152
สินทรัพย์รวม	5,252	4,991	4,767	4,852
หนี้สินรวม	877	550	316	531
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,375	4,441	4,451	4,321

4.1.3.9 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 10/2549 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2549 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นโดยระบบพลังงานร่วม (Combined Heat and Power) สำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ (ศูนย์ราชการฯ) และต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 6/2550 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (Combined Heat and Power Producing Company Limited : CHPP) เพื่อดำเนินโครงการดังกล่าว โดยในระยะแรก ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 จดทะเบียนบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 มีทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัท CHPP มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 270 ล้านบาท มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า 9.2 เมกกะวัตต์(MW) และน้ำเย็น 12,000 ตันความเย็น (RT)

(1) ความก้าวหน้าโครงการ

- เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2549 ปตท.และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายน้ำเย็นโครงการศูนย์ราชการฯ จำนวน 7,500 RT กับบริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ธพส). อายุสัญญา 30 ปี ต่อมาเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2551 ปตท. และ กฟน. ได้โอนสิทธิและหน้าที่ของผู้ขายภายใต้สัญญาดังกล่าวให้บริษัท CHPP
- บริษัท CHPP เริ่มผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้าเดินระบบ Electric Chiller เพื่อ Commissioning ระบบส่งน้ำเย็นให้แก่ศูนย์ราชการฯในวันที่ 25 สิงหาคม 2551 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในส่วนของน้ำเย็นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 และคาดว่าจะเริ่มการ Commissioning ระบบผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเดินระบบ Absorption Chiller ในไตรมาส 3/2553 และจะเริ่ม COD ได้ในไตรมาส 4 ปี 2553 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ความก้าวหน้างานก่อสร้างโดยรวมคิดเป็นร้อยละ 98.5 เนื่องจากปตท. จัดส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้ทดสอบระบบผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นด้วยก๊าซธรรมชาติได้ในไตรมาส 2 ปี 2553

(2) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท CHPP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท CHPP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณ 1 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน(MMSCFD) (ที่ประมาณการค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) มีอายุสัญญา 10 ปี

(3) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท CHPP ประกอบด้วย



- จำหน่ายน้ำเย็น สำหรับระบบปรับอากาศให้อาคารศูนย์ราชการฯ โดยทำสัญญาซื้อขายน้ำเย็นจำนวน 7,500 RT กับ ธพส. มีอายุสัญญา 30 ปี ทั้งนี้ความต้องการน้ำเย็นสูงสุดของศูนย์ราชการฯ มีประมาณ 8,700 RT แบ่งเป็น

- โชน A ได้แก่ อาคารศาลและหน่วยงานยุติธรรม ความต้องการน้ำเย็น 3,000 RT
- โชน B ได้แก่ อาคารรวมหน่วยราชการ โรงแรมและหอพัก อาคารวิศวกรรม ศูนย์ประชุม และ สำนักงาน ธพส. ความต้องการน้ำเย็น 5,700 RT

- จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากระบบ Cogeneration) (VSPP) กับ กฟน. ที่ขนาด 6.6 MW มีอายุสัญญา 5 ปี

(4) การบริหาร

คณะกรรมการ บริษัท CHPP ปัจจุบันมีกรรมการ 3 คนเป็นผู้แทนจาก ปตท. 2 คน และ กระทรวงการคลัง 1 คน

(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท CHPP ในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	0.25	0.80	115	74
ค่าใช้จ่ายรวม	0.57	4.86	78	49
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(0.32)	(4.06)	37	25
สินทรัพย์รวม	290	586	829	859
หนี้สินรวม	20	320	527	531
ส่วนของผู้ถือหุ้น	270	266	302	328



4.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

ลักษณะการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ของ ปตท. แบ่งเป็น 3 ธุรกิจ ดังนี้

4.2.1 หน่วยธุรกิจน้ำมัน (Oil Marketing)

หน่วยธุรกิจน้ำมันดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการ จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานี โดยมุ่งเน้นรักษาความเป็นผู้นำตลาดในประเทศด้านพลังงานทดแทน ด้านตลาดค้าปลีก และด้านตลาดหล่อลื่น และเพิ่มขีดความสามารถในการทำกำไร โดยมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มด้วยการพัฒนาผลิตภัณฑ์ใหม่ๆ ที่มีคุณภาพ และมุ่งสู่ความเป็นเลิศในการบริหารจัดการคลังและการขนส่ง

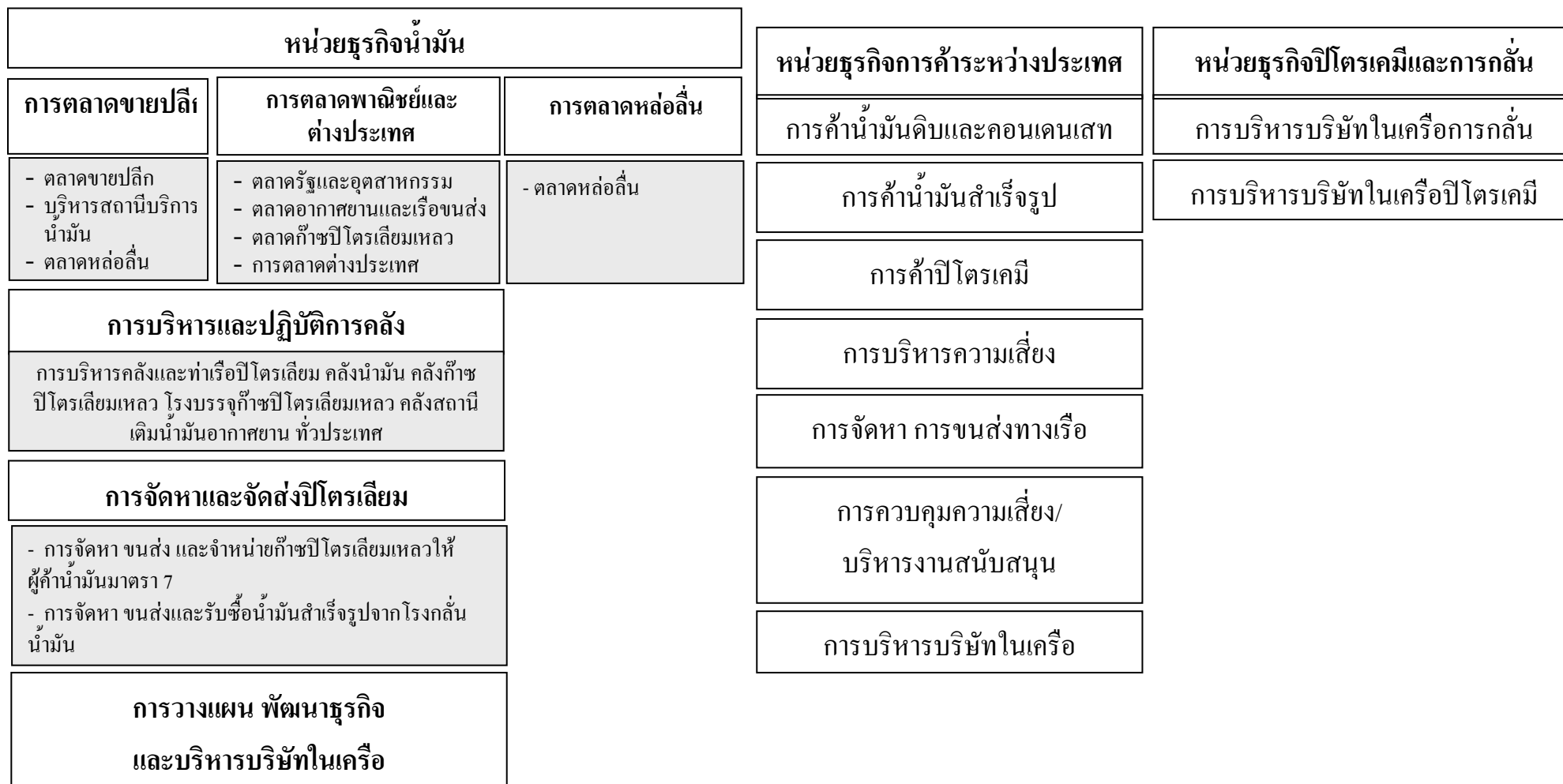
หน่วยธุรกิจน้ำมันมีสายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ได้แก่การบริหารและปฏิบัติการคลัง การบริหารการจัดหาและจัดส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวในตลาดขายส่งให้แก่ผู้ค้าตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543

ปตท. ยังมีการลงทุนและการร่วมทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจน้ำมันทั้งภายในและภายนอกประเทศจำนวน 13 บริษัท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้หลักและเพื่อส่งเสริมให้ ปตท. สามารถดำเนินธุรกิจน้ำมันอย่างครบวงจรและสามารถให้บริการลูกค้าได้ดีที่สุด



แผนภาพแสดงโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย





4.2.1.1 ลักษณะของสินค้าและผลิตภัณฑ์

สินค้าและผลิตภัณฑ์ของการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing) แบ่งได้เป็น 2 ประเภท ดังนี้

4.2.1.1.1 ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

4.2.1.1.2 ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น

4.2.1.1.1 ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

(1) ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas : LPG)

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว หรือที่เรียกว่าก๊าซหุงต้ม หรือแอลพีจี เป็นสารประกอบไฮโดรคาร์บอนจำพวกก๊าซโพรเพน และก๊าซบิวเทน ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติในโรงแยกก๊าซหรือการกลั่นน้ำมันจากโรงกลั่นน้ำมัน จะมีสภาพเป็นของเหลวภายใต้แรงดัน ส่วนมากนำไปใช้ในการหุงต้มในครัวเรือน และใช้เป็นเชื้อเพลิงในงานอุตสาหกรรมต่างๆ เนื่องจากมีคุณสมบัติพิเศษคือให้ความร้อนสูง สะอาด เผาไหม้ได้ง่ายและสะดวกในการใช้งาน นอกจากนี้ยังใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และสามารถใช้น้ำมันเบนซินในรถยนต์เพราะมีค่าออกเทนสูง ปตท.จำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวให้กับผู้ประกอบธุรกิจก๊าซหุงต้ม สถานีบริการก๊าซรถยนต์ ผู้ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยตรง และจำหน่ายให้กับผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 เพื่อจำหน่ายต่อให้กับผู้ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกทอดหนึ่ง

(2) น้ำมันเบนซิน (Gasoline)

น้ำมันเบนซินเป็นน้ำมันสำเร็จรูปประเภทระเหยง่ายมีปริมาณกำมะถันต่ำ เหมาะสำหรับใช้งานกับเครื่องยนต์เบนซินทุกชนิด น้ำมันเบนซินได้มาจากการผสมน้ำมันเบาที่มีช่วงจุดเดือดเหมาะสมหลายชนิดในอัตราส่วนที่เหมาะสม และมีส่วนผสมของสารกันน็อกและอื่นๆ เพื่อให้ได้คุณภาพตามข้อกำหนด ปัจจุบันในประเทศไทยนั้น น้ำมันเบนซินแบ่งออกเป็น 6 ประเภทหลัก คือ น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91 น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี 20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี 85

(3) น้ำมันก๊าด (Kerosene)

น้ำมันก๊าดเป็นน้ำมันสำเร็จรูปชนิดหนึ่งที่ได้จากการกลั่นปิโตรเลียม แบ่งเป็น 2 ประเภทใหญ่ ๆ คือ ชนิดใช้ให้ความร้อนและแสงสว่าง และชนิดใช้กับเครื่องยนต์หรือเครื่องบิน นอกจากนั้น ยังใช้ในอุตสาหกรรมเป็นส่วนใหญ่ เช่น ใช้ให้ความร้อนในเตาอบ นำไปเป็นส่วนผสมในยาฆ่าแมลง น้ำมันชักเงา และสีน้ำมัน เป็นต้น

(4) น้ำมันอากาศยาน (Aviation Fuel)

น้ำมันอากาศยานเป็นน้ำมันสำเร็จรูปที่ใช้สำหรับเครื่องบินไอพ่นของสายการบินพาณิชย์ทั่วไป เครื่องบินของกองทัพและเครื่องบินฝึกนักบินเป็นน้ำมันที่มีคุณสมบัติตามข้อกำหนดคุณภาพของเชื้อเพลิงที่เป็นมาตรฐานสากลสำหรับใช้ทั่วโลก น้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้กับเครื่องบินแบ่งออกตามลักษณะของเครื่องยนต์ได้เป็น 2 ประเภท คือ

- น้ำมันอากาศยานที่ใช้กับเครื่องบินไอพ่น (Aviation Turbine Fuels) เครื่องบินไอพ่นใช้เครื่องยนต์ชนิด Turbofan Engine ซึ่งมีแรงขับเคลื่อนมาก บินได้เร็ว ประสิทธิภาพสูง น้ำมันอากาศยานที่ใช้กับเครื่องบินไอพ่นแบ่งเป็น 2 เกรด ได้แก่ น้ำมันเครื่องบินไอพ่นพาณิชย์ (Jet A-1) สำหรับใช้งานกับเครื่องบินพาณิชย์ของสายการบินทั่วไป และน้ำมันเครื่องบินไอพ่นทหาร (JP-8, JP-5) สำหรับใช้งานกับเครื่องบินรบ เช่นเครื่องบินขับไล่
- น้ำมันเบนซินอากาศยาน (Aviation Gasoline) สำหรับใช้งานกับเครื่องบินที่ใช้เครื่องยนต์ลูกสูบ เช่น เครื่องบินฝึกนักบิน เครื่องบินเล็กส่วนตัว



(5) น้ำมันดีเซล (Diesel)

เป็นน้ำมันที่มีจุดเดือดสูงกว่าน้ำมันก๊าดเหมาะสำหรับรถเครื่องยนต์ดีเซล เช่น รถยนต์กระบะ รถบรรทุก รถโดยสาร เครื่องยนต์ทางการเกษตร นอกจากนี้ยังใช้กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเรือ ปัจจุบันน้ำมันดีเซลเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีปริมาณการใช้สูงที่สุดในประเทศ แบ่งออกเป็น 3 ประเภท คือน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (High Speed Diesel) น้ำมันไบโอดีเซล (Biodiesel) และน้ำมันดีเซลปาล์มบริสุทธิ์

(6) น้ำมันเตา (Fuel Oil)

เป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันที่ได้จากส่วนที่มีจุดเดือดสูงสุดของน้ำมันดิบ เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่หนักและมีจุดเดือดสูงที่สุด น้ำมันเตาจัดเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่สำคัญที่สุดในอุตสาหกรรม เพราะราคาถูก ใช้งานง่าย ให้ความร้อนสูง สามารถแบ่งออกได้เป็นหลายชนิดขึ้นอยู่กับความหนืด และประเภทของเตาเผาและหัวฉีดในการเผา โดยทั่วไปน้ำมันเตาใช้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และเรือเดินสมุทร สำหรับประเทศไทย จัดแบ่งตามความหนืด และจุดไหลเท (Pour Point) ได้เป็น 3 ประเภท คือน้ำมันเตาใส (Light Fuel Oil ; LFO) มีความหนืดไม่เกิน 80 cSt ที่อุณหภูมิ 50 °C เหมาะสำหรับโรงงานอุตสาหกรรมที่ต้องการการเผาไหม้ที่สะอาด น้ำมันเตากลาง (Medium Fuel Oil ; MFO) มีความหนืดไม่เกิน 180 cSt ที่อุณหภูมิ 50 °C เหมาะสำหรับโรงงานขนาดปานกลางจนถึงขนาดใหญ่ และน้ำมันเตาหนัก (Heavy Fuel Oil ; HFO) ความหนืดไม่เกิน 280 cSt ที่อุณหภูมิ 50 °C เหมาะกับโรงงานที่มีเตาเผาขนาดใหญ่

4.2.1.1.2 ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น

ปตท.ผลิตและจัดจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้กับยานพาหนะ งานอุตสาหกรรม และเรือเดินสมุทร นอกจากนี้ยังมีการพัฒนาผลิตภัณฑ์ใหม่สำหรับทุกกลุ่มลูกค้าทุกปีอย่างต่อเนื่อง ปัจจุบัน ปตท. มีส่วนแบ่งตลาด(เฉพาะผู้ค้ามาตรา 7) ในทุกกลุ่มผลิตภัณฑ์เป็นอันดับ 1 ตั้งแต่ปี 2552 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ส่วนแบ่งตลาดอยู่ที่ 38.81% ผลิตภัณฑ์หล่อลื่นที่ ปตท. จำหน่าย อาทิเช่น น้ำมันเกียร์ น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่น เบนซินและดีเซล สำหรับมอเตอร์ไซด์ น้ำมันเบรก และจารบี เป็นต้น

ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น พีทีที เพอร์ฟอร์มา ได้รับรางวัลอันดับหนึ่งน้ำมันหล่อลื่นเครื่องยนต์ที่น่าเชื่อถือที่สุด (Thailand's Most Admired Brand) จากการจัดอันดับของนิตยสาร BRAND AGE

ปตท. ได้ขยายตลาดผลิตภัณฑ์หล่อลื่นไปยังต่างประเทศ อาทิเช่น จีน ฮองกง ไต้หวัน พม่า ลาว เวียดนาม กัมพูชา ฟิลิปปินส์ และกรีซ เป็นต้น สำหรับผลิตภัณฑ์หล่อลื่นที่ออกใหม่ตั้งแต่ต้นปี 2553 อาทิเช่น POWERTRAC 7884 PLUS ขนาดบรรจุ 6 ลิตร CHALLENGER 4T-IT DYNAMIC SYNTHETIC PLUS (มาตรฐานใหม่ CJ-4) PTT COMPRESSOR OIL S GL-5 SAE 80W-90, 85W-140 และ PARAFEX S101 เป็นต้น

4.2.1.2 การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing)

ปตท. จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมผ่านช่องทางการจัดจำหน่าย 2 ช่องทางหลัก ได้แก่

4.2.1.2.1 การจัดจำหน่ายผ่านตลาดขายปลีก (Retail Marketing) เป็นการจัดจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมันของบริษัท สถานีบริการน้ำมันผู้แทนจำหน่ายทั่วประเทศ รวมถึงการค้าเงินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ และตลาดขายส่งน้ำมันให้กับผู้ค้าตามมาตรา 7 และมาตรา 10

4.2.1.2.2 การจัดจำหน่ายผ่านตลาดพาณิชย์และต่างประเทศ (Commercial and International Marketing) เป็นการจัดจำหน่ายให้กับลูกค้าที่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ ลูกค้าอุตสาหกรรมและพาณิชย์ ตลาดอากาศยานและเรือขนส่ง ตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลว และการตลาดต่างประเทศ



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. จัดจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศจำนวนรวมทั้งสิ้น 11,756 ล้านลิตร (รวมปริมาณการจัดจำหน่ายให้ผู้ค้ามาตรา 7 แต่ไม่รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี) หากคิดเฉพาะส่วนที่จัดจำหน่ายเอง ปตท. มีส่วนแบ่งตลาดร้อยละ 34.2 (ไม่รวม บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก)

การจัดจำหน่ายน้ำมันในประเทศของ ปตท. ในช่วงปี 2550 - 6 เดือน ปี 2553

ผลิตภัณฑ์/การจัดจำหน่าย	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
การจัดจำหน่าย/การตลาด				
ปริมาณจัดจำหน่าย (ล้านลิตร) ¹				
- ไม่รวมน้ำมันเตา กฟผ.	20,658	22,011	22,248	11,628
- รวมน้ำมันเตา กฟผ.	21,551	22,378	22,406	11,756
ส่วนแบ่งตลาดในประเทศ (ร้อยละ) ²				
- ไม่รวมน้ำมันเตา กฟผ.	31.0	33.2	32.5	33.9
- รวมน้ำมันเตา กฟผ.	32.5	33.8	32.9	34.2
มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)				
- ไม่รวมน้ำมันเตา กฟผ.	383,205	478,134	372,751	224,254
- รวมน้ำมันเตา กฟผ.	396,467	484,899	375,718	226,624
การสำรอง (ความจุคลัง)				
- น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป (ล้านลิตร)	1,360	1,346	1,346	1,361
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ตัน)	98,800	98,800	98,800	98,800
สถานีบริการน้ำมัน ³ (แห่ง)	1,186	1,140	1,136	1,145
ร้านค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ⁴ (แห่ง)	1,272	1,317	1,322	1,163
โรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว ⁴ (แห่ง)	144	153	162	162

ที่มา : ปตท. ยกเว้นข้อมูลส่วนแบ่งการตลาดจากกรมธุรกิจพลังงาน

- /1 รวมปริมาณการจัดจำหน่ายน้ำมันเตา น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน น้ำมันก๊าด น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ผลิตภัณฑ์น้ำมันเครื่อง ยางมะตอย ซึ่งรวมปริมาณการจัดจำหน่ายให้ผู้ค้ามาตรา 7 แต่ไม่รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี
- /2 ไม่รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และยางมะตอย
- /3 ของ ปตท.และผู้แทนจำหน่าย (ไม่รวมสถานีบริการก๊าซ)
- /4 ของผู้แทนจำหน่าย

ปตท. มีเป้าหมายในการรักษาส่วนแบ่งตลาดค้าปลีก ตลาดอุตสาหกรรม ตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลว ตลาดอากาศยาน และเรือขนส่ง และเป็นผู้นำในตลาดน้ำมันหล่อลื่น โดยเน้นการสร้างเชื่อมั่นเรื่องคุณภาพ และเพิ่มชนิดของน้ำมันหล่อลื่นเพื่อขยายตลาดน้ำมันหล่อลื่นในกลุ่มอุตสาหกรรมและเรือเดินสมุทร รวมถึงเน้นตลาดค้าปลีกน้ำมัน จึงมีการปรับปรุงภาพลักษณ์สถานีบริการน้ำมันให้ทันสมัยและสะดวกสบาย ให้การบริการที่สร้างความพึงพอใจต่อลูกค้ามากขึ้น โดยขยายรูปแบบการบริการเสริมในสถานีบริการเพื่อดึงดูดลูกค้า ทั้งนี้ การลงทุนในสถานีบริการจะเน้นเฉพาะที่อยู่ในพื้นที่ที่มีศักยภาพทางการค้าเท่านั้น



ตารางแสดงส่วนแบ่งตลาดของ ปตท. แยกตามผลิตภัณฑ์ของธุรกิจน้ำมันในประเทศ

ปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ^{1/}	35.9	35.9	38.6	40.3
น้ำมันเบนซิน	27.6	28.2	29.5	30.2
น้ำมันก๊าด	23.2	24.1	28.4	51.4
น้ำมันเครื่องบินพาณิชย์ (Jet A-1)	28.5	28.6	27.0	28.6
น้ำมันเครื่องบินทหาร (JP-5, JP-8)	100.0	100.0	100.0	100.0
น้ำมันเครื่องบินไอพ่นแบบไบพัด (Avgas)	100.0	100.0	100.0	100.0
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	28.1	32.9	29.9	30.9
น้ำมันดีเซลหมุนช้า	18.2	2.1	0.0	0.0
น้ำมันเตา (ไม่รวมที่จำหน่ายให้ กฟผ.)	59.6	46.2	51.7	55.1
ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น ^{2/}	26.4	30.6	36.3	38.8
ส่วนแบ่งตลาดโดยรวม				
- ไม่รวมน้ำมันเตา กฟผ.	31.0	33.2	32.5	33.9
- รวมน้ำมันเตา กฟผ.	32.5	33.8	32.9	34.2

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

^{1/} ไม่รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี^{2/} ไม่รวมน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน

4.2.1.2.1 การจัดจำหน่ายผ่านตลาดค้าปลีก (Retail Marketing)

ดำเนินการโดยสายงานการตลาดค้าปลีก (Retail Marketing) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันหล่อลื่นในตลาดค้าปลีกให้กับลูกค้าทั่วไปผ่านเครือข่ายสถานีบริการทั่วประเทศรวมทั้งรับผิดชอบการกำหนดกลยุทธ์ตลาดค้าปลีก การพัฒนาตลาดค้าปลีกและความเหมาะสมของเครือข่ายสถานีบริการ การปฏิบัติการ การลงทุน และการบริหารสถานีบริการตัวแทน ด้วยการพัฒนาปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ทำให้สถานีบริการ ปตท. รองรับความต้องการของผู้บริโภคได้ครบถ้วนและการพัฒนาธุรกิจค้าปลีก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. จำหน่ายผลิตภัณฑ์ผ่านตลาดค้าปลีก รวมทั้งสิ้น 3,487 ล้านลิตร การประกอบธุรกิจค้าปลีกน้ำมันจะเน้นการดำเนินการขายผ่านสถานีบริการเป็นหลัก ปตท. จึงยังสามารถรักษาส่วนแบ่งตลาดอันดับหนึ่งที่สุดอย่างต่อเนื่องติดต่อกันนานกว่า 10 ปี ทั้งนี้ ปตท. จัดจำหน่ายผ่านช่องทางสถานีบริการ ปตท. รวม 1,145 แห่ง ซึ่งสูงที่สุดในบรรดาบริษัทผู้ค้าน้ำมัน คู่แข่งที่สำคัญในด้านการขายสถานีบริการน้ำมันของ ปตท. ได้แก่ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) และบริษัท เชฟรอน (ไทย) จำกัด เป็นต้น



จำนวนสถานีบริการน้ำมัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

ชื่อผู้ประกอบการ	จำนวนสถานีบริการ	ร้อยละ
1. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	1,145	6.3
2. บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	1,059	5.8
3. บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด	547	3.0
4. บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	540	3.0
5. บริษัท เซฟรอน (ไทย) จำกัด	427	2.3
6. บริษัท ภาคใต้เชื้อเพลิง จำกัด (มหาชน)	284	1.6
7. บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	146	0.8
8. บริษัท ปิโตรนาส รีเทล (ประเทศไทย) จำกัด	95	0.5
9. บริษัท สยามสหบริการ จำกัด (มหาชน)	150	0.8
10. บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน)	76	0.4
11. บริษัท พี.ซี.สยามปิโตรเลียม จำกัด	11	0.1
12. บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	0	0.0
13. บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด	1	0.01
14. อื่นๆ และผู้ค้าน้ำมันอิสระ ¹	13,777	75.5
รวมทั้งหมด	18,258	100.0

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน : ข้อมูลจำนวนสถานีบริการของผู้ประกอบการรายอื่นที่มีใช้ ปตท.

¹ ส่วนใหญ่เป็นสถานีบริการในส่วนภูมิภาคที่จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แต่มีปริมาณและมูลค่าการจำหน่ายต่อสถานีน้อย

สถานีบริการของ ปตท. สามารถแบ่งตามลักษณะได้ 5 ประเภทดังนี้

(1) สถานีบริการประเภท Company Own Company Operate (COCO)

ปตท.เป็นผู้ลงทุนและเป็นเจ้าของสถานีบริการที่ดำเนินกิจการและบริหารงานภายในสถานีบริการเองทั้งหมด โดยการพิจารณาลงทุนเปิดสถานีบริการ COCO จะขึ้นอยู่กับสถานที่ตั้ง และยอดขายเป็นหลัก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีสถานีบริการ COCO อยู่ทั้งสิ้น 67 สถานี

(2) สถานีบริการประเภท Company Own Dealer Operate (CODO)

ปตท. เป็นผู้ลงทุนและเป็นเจ้าของสถานีบริการที่เปิดให้ผู้ประกอบการที่มีประสบการณ์และสนใจบริหารงานภายในสถานีบริการประเภทนี้เข้ามาเช่าดำเนินงาน โดยจะมีสัญญาซื้อขายน้ำมันขึ้นต่ำตามที่กำหนดโดย ปตท. และให้ส่วนลดราคาแก่ผู้ประกอบการสำหรับการซื้อน้ำมันในปริมาณที่เกินกว่าปริมาณขึ้นต่ำที่กำหนด และมีสัญญาเช่าทรัพย์สินจาก ปตท. เพื่อดำเนินงาน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีสถานีบริการ CODO อยู่ทั้งสิ้น 153 สถานี

(3) สถานีบริการประเภท ร่วมลงทุน (Joint Venture)

สถานีบริการเหล่านี้เป็นการร่วมลงทุนระหว่าง ปตท. และผู้ประกอบการภาคเอกชน โดยสัดส่วนในการร่วมลงทุนจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับเจรจา โดยผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการบริหารและจัดการทั้งหมด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีสถานีบริการ Joint Venture อยู่ทั้งสิ้น 259 สถานี

(4) สถานีบริการประเภท สหกรณ์ และสวัสดิการราชการและรัฐวิสาหกิจ (Co-operative)

ปตท.เป็นผู้สนับสนุนในส่วนสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์ในส่วนที่สหกรณ์หรือส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจขอมา แต่จะมอบหมายให้หน่วยงานนั้นๆ เป็นผู้บริหารเอง โดยวัตถุประสงค์หลักในการดำเนินการสถานีบริการคือ เพื่อ



รองรับผู้บริโภคในส่วนของสหกรณ์ และเป็นสวัสดิการให้แก่พนักงานของหน่วยงานราชการหรือรัฐวิสาหกิจต่างๆ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีสถานีบริการ Co-operative อยู่ทั้งสิ้น 64 สถานี

(5) สถานีบริการประเภท Dealer Own Dealer Operate (DODO)

ผู้ประกอบการเอกชนเป็นเจ้าของสถานีบริการเหล่านี้ โดยทำหน้าที่เป็นตัวแทนการบริหารสถานีบริการและการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันภายใต้เครื่องหมายการค้าของ ปตท. โดยมีข้อตกลงว่าจะต้องซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง เช่น น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล เป็นต้น ในปริมาณขั้นต่ำต่อเดือน และจะต้องบริหารจัดการสถานีบริการตามมาตรฐานของ ปตท. โดยที่ ปตท. มีภาระที่จะให้การสนับสนุนการลงทุนและการบริหารงานสถานีบริการประเภทนี้ น้อยมาก โดยทั่วไปแล้ว ปตท. มีสิทธิที่จะเลิกสัญญากับผู้ประกอบการสถานีบริการประเภทนี้ หากผู้ประกอบการผิดสัญญา และในบางครั้ง ปตท. อาจพิจารณาซื้อกิจการจากผู้ประกอบการถ้าเห็นว่าสถานีบริการนั้นๆ อยู่ในทำเลที่เหมาะสม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีสถานีบริการ DODO อยู่ทั้งสิ้น 602 สถานี

ตารางจำแนกสถานีบริการของ ปตท.

รูปแบบสถานีบริการ	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
1. COCO	64	5.4	67	5.7	68	6.0	67	5.9
2. CODO	167	14.1	156	13.7	153	13.5	153	13.5
3. Joint-Venture	260	21.9	249	21.8	252	22.2	259	22.8
4. Co-Operative	71	6.0	67	5.9	65	5.7	64	5.6
5. DODO	624	52.6	601	52.7	598	52.6	602	53.0
รวม	1,186	100.0	1,140	100.0	1,136	100.0	1,145	100.0

ที่มา: ปตท.

ปตท. ได้พัฒนาภาพลักษณ์สถานีบริการน้ำมันให้ทันสมัย สะดวกสบาย และสนองความต้องการของผู้บริโภคอย่างต่อเนื่อง โดยได้เปิดสถานีบริการน้ำมัน ปตท. พรีเมียมรูปแบบ PTT Park ที่สระบุรี เพื่อเป็นจุดพักรถแห่งใหม่สำหรับผู้ใช้รถเส้นทางหลักบนถนนมิตรภาพ เพียบพร้อมด้วยสิ่งอำนวยความสะดวกครบครัน และมีบริการพิเศษในชื่อ “ห้องน้ำ 20 บาท เพื่อการกุศล” หรือ “Restroom 20” เป็นแห่งแรกของประเทศไทย และได้มอบเงินรายได้พร้อมอุปกรณ์การเรียน ให้โรงเรียนวัดหนองบัว และศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริหารส่วนตำบลดงลิง จ. สระบุรี ปตท. ยังคงดำเนินการอย่างต่อเนื่อง และจะขยายผลไปยังสถานศึกษาอื่น ๆ ในพื้นที่ต่อไป นอกจากนี้แล้ว ยังพัฒนารูปแบบ PTT Life Station เป็น concept ของสถานีบริการน้ำมัน ปตท. ที่ตอบสนองความต้องการของคนรุ่นใหม่ที่มี life style ที่แตกต่างกัน PTT Life Station จึงเป็นศูนย์รวมของสถานที่ตั้งร้านค้าต่าง ๆ ที่ครบครัน อาทิเช่น ร้านอาหาร ร้านหนังสือ ร้านขายยา และ ธนาคาร เป็นต้น ดังนั้น สถานีบริการวันนี้ จึงไม่ได้เป็นเพียงสถานีบริการน้ำมันอีกต่อไป แต่เป็นแหล่งพบปะสังสรรค์ พักผ่อนหย่อนใจ ตลอดจนเป็นศูนย์รวมของสินค้าและบริการอีกมากมาย พร้อมตอบสนอง life style ของทุกคน

นอกเหนือจากการพัฒนาสถานีบริการแล้ว ปตท. มีนโยบายมุ่งเน้นการทำธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ เพื่อสร้างยอดขาย และรายได้ให้กับ ปตท. มากขึ้น ปัจจุบันธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ เช่น ร้านค้าสะดวกซื้อ 7-eleven ร้านกาแฟ Café Amazon ธนาคารสาขาต่าง ๆ ธุรกิจยานยนต์ตลอดจนร้านอาหาร Co Brand ต่าง ๆ อาทิเช่น Mc Donal A&W KFC S&P Chester's Grill

ในอนาคต ปตท. ยังมีแนวทางที่จะเพิ่มศักยภาพการทำธุรกิจค้าปลีกให้เพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยสรรหาและพัฒนา รูปแบบธุรกิจใหม่ ๆ ให้มีความหลากหลาย เหมาะสม และสอดคล้องกับความต้องการของผู้บริโภคในทำเลต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีธุรกิจค้าปลีกในสถานบริการ ดังนี้

จำนวนธุรกิจค้าปลีกในสถานบริการ ปตท.

หน่วย : แห่ง

ธุรกิจ	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
7-Eleven	621	717	815	836
Café Amazon	223	282	391	445
ธนาคารสาขา	30	36	34	32
ATM + Auto Lobby	21	48	171	309
ร้านอาหาร	84	103	139	159
ร้านค้าอื่น	74	76	111	151
ยานยนต์รายย่อย	40	47	55	58
ProCheck	116	119	117	130
รวม	1,209	1,428	1,833	2,120

4.2.1.2.2 การจัดจำหน่ายผ่านตลาดพาณิชย์ (Commercial Marketing)

(1) ดำเนินงานโดยสายงานธุรกิจการตลาดพาณิชย์ ซึ่งรับผิดชอบการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันหล่อลื่นให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทสายการบิน สายการบินเรือ หน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ กลุ่มลูกค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว และการจัดจำหน่ายไปยังตลาดต่างประเทศ ณ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.จำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเบนซิน น้ำมันเตา น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน น้ำมันดีเซล ผ่านตลาดพาณิชย์ รวมทั้งสิ้นประมาณ 4,319 ล้านลิตร ทั้งนี้สามารถแบ่งตลาดในการจัดจำหน่ายผ่านตลาดพาณิชย์ ออกเป็น 4 กลุ่มหลัก ได้แก่

- ตลาดรัฐวิสาหกิจและหน่วยงานราชการ
ปตท. สามารถจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ให้แก่หน่วยงานของรัฐบาลและรัฐวิสาหกิจและสามารถเสริมสร้างฐานส่วนแบ่งลูกค้าในตลาดนี้ได้เป็นอย่างดี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. จำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้นประมาณ 437 ล้านลิตร ให้แก่ลูกค้าในกลุ่มนี้ โดย ปัจจุบัน ปตท.มีลูกค้าในกลุ่มนี้จำนวน ประมาณ 1,200 ราย อาทิเช่น กองทัพบก กองทัพเรือ กองทัพอากาศ การรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) และองค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) เป็นต้น
- ตลาดอุตสาหกรรม
ปตท. จำหน่ายผลิตภัณฑ์ สำเร็จรูปที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรม ได้แก่ น้ำมันเตา ก๊าซหุงต้ม น้ำมันดีเซล ขางมะตอย และผลิตภัณฑ์หล่อลื่นโดยตรงกับโรงงานอุตสาหกรรม และผู้บริโภครายใหญ่ เช่น ผู้ประกอบการกิจการโรงงานผลิตเหล็ก โรงงานผลิตกระดาษ โรงงานผลิตถุงมือยาง ผู้ประกอบการเดินรถโดยสารและขนส่ง



และผู้ประกอบการในภาคเกษตรกรรม เป็นต้น โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีลูกค้าในกลุ่มนี้รวมทั้งประเทศจำนวนมากกว่า 1,500 ราย ผลิตภัณฑ์น้ำมันที่จำหน่ายให้กับลูกค้ากลุ่มนี้โดยมากเป็นน้ำมันเตา น้ำมันดีเซล และก๊าซปิโตรเลียมเหลว ปตท. ขายผลิตภัณฑ์น้ำมันให้แก่ลูกค้ากลุ่มนี้จำนวน 1,095 ล้านลิตร ในกลุ่มนี้ ปตท. จะลงทุนสร้างอุปกรณ์ในการเก็บสำรองเชื้อเพลิงหรือสิ่งอำนวยความสะดวกอื่นๆ เพื่อเป็นการให้บริการ รวมถึงแนะนำการประหยัดพลังงานและความปลอดภัย นอกจากนี้ ยังมีการขายตลาดไปยังผลิตภัณฑ์อื่น ๆ เช่น ยางมะตอย ถ่านหิน น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (Base Oil) และเคมีภัณฑ์ เป็นต้น

(2) กลุ่มตลาดอากาศยานและเรือขนส่ง

ปตท. เป็นผู้จัดจำหน่ายน้ำมันสำหรับเครื่องบินต่างๆ เช่น Jet A-1 JP-8 JP-5 Avgas และน้ำมันเรือ Bunker ที่เป็นที่ยอมรับจากสายการบินระหว่างประเทศและสายการบินเรือ รวมถึงหน่วยงานราชการกว่า 370 ราย ทั้งในและต่างประเทศ นอกเหนือจากการจำหน่ายน้ำมันที่ทำอากาศยานคอนเมืองและทำอากาศยานสุวรรณภูมิแล้ว ปตท. ยังเป็นผู้ประกอบการจำหน่ายและให้บริการเติมน้ำมันอากาศยานในทำอากาศยานภูมิภาคทั่วประเทศไทย ปตท. ได้ขายน้ำมันอากาศยานรวมผลิตภัณฑ์อื่นๆ ให้แก่ลูกค้าในกลุ่มนี้จำนวน 1,389 ล้านลิตร นอกจากนี้ ปตท. ยังได้ขยายการให้บริการจำหน่ายน้ำมันให้กับสายการบิน ณ ทำอากาศยานนานาชาติประเทศ ฮองกง และในกัมพูชา และยังเป็นผู้จัดจำหน่ายน้ำมันอื่นๆ เช่น น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว สำหรับเรือขนส่งสินค้าระหว่างประเทศและเรือรบของกองทัพต่างประเทศด้วย

(3) ตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลว หรือก๊าซหุงต้ม

ปตท. ดำเนินธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้มทั่วประเทศ โดยเป็นผู้นำในตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลวและมีส่วนแบ่งตลาดสูงสุดอย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีปริมาณจำหน่ายทั้งสิ้นจำนวน 1,037 ล้านลิตร หรือ 560 พันเมตริกตัน (ไม่รวมปริมาณที่ขายเป็นวัตถุดิบให้อุตสาหกรรม ปิโตรเคมี) ปตท. มีคลังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลว 8 แห่ง โดยในจำนวนนี้มีโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว 4 แห่ง กระจายอยู่ตามภูมิภาคต่างๆของประเทศ ปัจจุบัน มีความจุรวมประมาณ 98,800 เมตริกตัน และมีร้านค้าที่เป็นตัวแทนจำหน่ายก๊าซหุงต้ม 1,163 แห่ง และ โรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเอกชน 162 แห่ง

(4) ตลาดต่างประเทศ

เป็นการขายส่งออกผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ไปยังตลาดต่างประเทศ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับ ปตท. โดยการขายผ่านบริษัทที่ ปตท. ไปลงทุน หรือร่วมทุนในต่างประเทศ รวมทั้งบริษัทน้ำมันอื่นๆ ในต่างประเทศตลอดจนลูกค้าที่เป็นบริษัทน้ำมันในท้องถิ่น เป็นการดำเนินการเพื่อขยายตลาดผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ในต่างประเทศ เนื่องจากต้องการเพิ่มช่องทางการจำหน่าย อีกทั้งประเทศไทยอยู่ในสถานะอุปทานมากกว่าอุปสงค์ ทำให้ ปตท. มีนโยบายขยายการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปสู่ตลาดต่างประเทศ ได้แก่ประเทศฮ่องกง ฟิลิปปินส์ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม กัมพูชา มาเลเซีย สหภาพเมียนมาร์ ลาว และจีน อย่างไรก็ตามในสถานะที่เศรษฐกิจโลก และสถานการณ์ทางเศรษฐกิจและการเมืองของประเทศที่เข้าไปลงทุนมีการเปลี่ยนแปลงตลอดเวลาทำให้ ปตท. พิจารณาปรับเปลี่ยนกลยุทธ์และนโยบายการลงทุนในบางประเทศเพื่อให้เหมาะสมกับเสถียรภาพทางเศรษฐกิจและการเมืองของประเทศที่เข้าไปลงทุนอยู่เสมอ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในตลาดต่างประเทศ จำนวน 361 ล้านลิตร



4.2.1.3 สายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจน้ำมัน

ปตท. มีสายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจน้ำมันให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ดังต่อไปนี้

3.2.1.3.1 การบริหารและปฏิบัติการคลัง

3.2.1.3.2 การจัดหาและจัดส่งปิโตรเลียม

4.2.1.3.1 การบริหารและปฏิบัติการคลัง

ดำเนินการบริหาร ควบคุมดูแลการเก็บสำรอง รับจ่าย บรรจุผลิตภัณฑ์น้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG) ของคลังทั่วประเทศ โดยปฏิบัติการเก็บสำรองรับจ่าย และบรรจุผลิตภัณฑ์ เพื่อการจ่ายโอนระหว่างคลังและจำหน่ายให้ลูกค้าทั้งทางรถยนต์ รถไฟ และทางเรือ ทั้งนี้ ปตท. มีสถานีเติมน้ำมันอากาศยานจำนวน 10 แห่ง คลังปิโตรเลียม คลังน้ำมัน และ คลังก๊าซ รวม 19 แห่ง กระจายอยู่ทั่วประเทศเพื่อให้บริการลูกค้าและสนับสนุนการดำเนินธุรกิจน้ำมันของ ปตท. และได้มีการพัฒนาคลังน้ำมันศรีราชาให้เป็นคลังปลอดอาคาร เพื่อการกักเก็บและส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และส่งเสริมธุรกิจการนำเข้าและส่งออก และเพิ่มมูลค่าของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยให้เข้าคลังเก็บน้ำมันเพื่อการค้าแก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ

คลังปตท. ได้รับรางวัล TPM Award ระดับ Excellence Award รวม 6 แห่ง ได้แก่ คลังปิโตรเลียมนครสวรรค์ คลังน้ำมันสระบุรี คลังน้ำมันลำลูกกา คลังก๊าซบ้านโรงโป๊ะ และคลังน้ำมันภูเก็ต ซึ่ง ปตท. จะได้ขยายผลไปยังคลังอื่น ๆ ต่อไป

4.2.1.3.2 การจัดหาและจัดส่งปิโตรเลียม

ดำเนินการจัดหาและจัดส่งผลิตภัณฑ์น้ำมัน รวมทั้งการขายน้ำมันในตลาดขายส่ง ให้แก่ บริษัทในเครือที่เป็นผู้ค้ามาตรา 7 เช่น บริษัท เซลล์แห่งประเทศไทย จำกัด บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด

ปตท.ขายผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากอุปทานส่วนเกินที่เหลือจากการขายผ่านช่องทางต่างๆ แล้ว ให้แก่ตลาดผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 (Reseller) เช่น บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) บริษัท เวิลด์แก๊ส (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด(มหาชน) บริษัท ปิคนิค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นต้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ผู้ค้ามาตรา 7 จำนวน 3,950 ล้านลิตร



4.2.1.4 โครงสร้างรายได้ของการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ รวมมูลค่าทั้งสิ้น 226,624 ล้านบาท ดังรายละเอียดตามตารางต่อไปนี้

ตารางแสดงปริมาณและมูลค่าของการจัดจำหน่ายแยกตามผลิตภัณฑ์^{/1}

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย
	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)
การจัดจำหน่าย								
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	32,058	4,505	42,352	5,628	44,408	5,774	25,061	3,242
- น้ำมันเบนซิน	81,209	3,262	90,408	3,314	87,122	3,531	50,392	1,697
- น้ำมันก๊าด	109	4	131	4	142	6	115	5
- น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	51,819	2,660	66,164	2,493	38,251	2,416	24,141	1,282
- น้ำมันดีเซล	184,088	7,994	236,875	8,444	170,159	8,474	103,255	4,253
- น้ำมันเตา	39,871	2,881	36,767	2,052	22,533	1,666	14,883	936
- อื่นๆ ^{/1}	7,313	245	12,202	443	13,103	539	8,777	341
รวมการจัดจำหน่าย	396,467	21,551	484,899	22,378	375,718	22,406	226,624	11,756

ที่มา : ปตท.

/1 รวมการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์อย่างมะตอย คอนเดนเสท ก๊าซโซลีนธรรมชาติ สารเติมแต่ง และสินค้าใช้เพื่อการส่งเสริมการขาย ฯลฯ



ตารางแสดงมูลค่าการจัดจำหน่ายแยกตามลักษณะตลาดและประเภทลูกค้า

หน่วย : ล้านบาท

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	มูลค่าการจัดจำหน่าย			
	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
- ตลาดค้าปลีก	157,489	192,916	159,660	97,223
- ตลาดพาณิชย์				
- ตลาดรัฐวิสาหกิจและหน่วยราชการ	28,356	26,067	17,941	10,686
- ตลาดอุตสาหกรรม	29,050	35,794	25,679	17,564
- ตลาดอากาศยานและเรือขนส่ง	55,838	69,077	38,937	25,664
- ตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลว	11,131	13,773	15,302	8,245
- ตลาดต่างประเทศ	12,061	14,899	11,182	6,372
- ตลาดผู้ค้าน้ำมันมาตรา 7	102,542	132,373	107,017	60,870
รวมการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	396,467	484,899	375,718	226,624

ที่มา : ปตท.

4.2.2 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ดำเนินการเกี่ยวกับธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading) ซึ่งแบ่งออกเป็นธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี การบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดหาการขนส่งทางเรือระหว่างประเทศ ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจะครอบคลุมการจัดการจัดหา นำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศสำหรับน้ำมันดิบ คอนเดนเสท น้ำมันก๊าดสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้มีศักยภาพในการแข่งขันและทำกำไร และเพื่อพัฒนาความสามารถในการทำกำไรจากการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์อื่นๆ เนื่องจากในอดีตประเทศไทยเป็นประเทศที่นำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปมาโดยตลอด ปตท. จึงมีความคุ้นเคยกับธุรกรรมประเภทนำเข้า (OUT-IN Trading) แต่หลังจากการเปิดดำเนินการของ โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิง ทำให้รูปแบบธุรกรรมเปลี่ยนไปเป็นแบบส่งออก (Export/ IN-OUT Trading) กล่าวคือ การส่งน้ำมันสำเร็จรูปส่วนเกินจากความต้องการในประเทศออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศ ส่วนธุรกรรมแบบการค้าในต่างประเทศ (OUT-OUT Trading) นั้น เป็นรูปแบบธุรกรรมหนึ่งๆ ดำเนินการ โดย ปตท. ซื่อน้ำมันจากต่างประเทศ นำไปขายในอีกประเทศหนึ่ง ซึ่งจะสามารรถทำกำไรได้จากส่วนต่างของราคาซื้อกับราคาขายซึ่งเป็นไปตามกลไกตลาด

ทั้งนี้ ปตท. มีการลงทุนในบริษัทย่อยที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท ปตท. อินเตอร์เทรด จำกัด (PTT International Trading Pte.)



4.2.2.1 ลักษณะของสินค้าและผลิตภัณฑ์

สินค้าและผลิตภัณฑ์ของการค้าระหว่างประเทศ แบ่งได้เป็น 4 ประเภท ดังนี้

4.2.2.1.1 น้ำมันดิบ (Crude oil)

น้ำมันดิบเป็นสารประกอบประเภทไฮโดรคาร์บอน คุณภาพของน้ำมันดิบอาจแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับชนิดของอินทรีย์สารที่เป็นต้นกำเนิดและสารประกอบอื่นๆ รวมทั้งสภาพแวดล้อม เช่น ความดัน และอุณหภูมิใต้พื้นผิวโลก ในประเทศไทยมีแหล่งน้ำมันดิบหลายแหล่ง แต่เนื่องจากปริมาณน้ำมันดิบที่ขุดพบและนำขึ้นมาใช้ในประเทศมีเพียงประมาณร้อยละ 10 ของความต้องการน้ำมันดิบทั้งหมดของโรงกลั่นน้ำมันในประเทศไทย ดังนั้น จึงต้องนำเข้าน้ำมันดิบ ซึ่งส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลาง เช่น สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โอมาน อิรัก คูเวต ซาอุดีอาระเบีย เยเมน และกาตาร์ เป็นต้น และน้ำมันดิบจากกลุ่มประเทศในตะวันออกไกล เช่น มาเลเซีย อินโดนีเซีย และบรูไน รวมถึงน้ำมันดิบจากแหล่งอื่นๆ เช่น รัสเซีย อาเซอร์ไบจาน และแอฟริกาใต้ เป็นต้น

4.2.2.1.2 คอนเดนเสท (Condensate)

คอนเดนเสทหรือก๊าซธรรมชาติเหลว เป็นก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในสถานะก๊าซเมื่ออยู่ใต้ดินภายใต้ความดัน แต่จะเปลี่ยนสถานะเป็นของเหลวเมื่อถูกนำขึ้นมาอยู่บนผิวดิน ถือเป็นผลพลอยได้จากการผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสทที่ประเทศไทยใช้ในปัจุบันนั้นได้จากการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศกว่าร้อยละ 75 และที่เหลือนำเข้าจากต่างประเทศ ปัจุบันโรงกลั่นน้ำมันได้ใช้คอนเดนเสทมากขึ้นโดยตรงหรือผสมกับน้ำมันดิบเพื่อใช้กลั่น ผลิตภัณฑ์ที่ได้นั้นจะเหมือนกับการกลั่นด้วยน้ำมันดิบชนิดเบา

4.2.2.1.3 ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Oil Refined Product)

1. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันเบนซิน (Gasoline) น้ำมันก๊าด (Kerosene) น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Aviation Fuel) น้ำมันดีเซล (Gasoil) น้ำมันเตา (Fuel oil)
2. น้ำมันก๊าดสำเร็จรูป ได้แก่ VGO, Decant oil, LSWR เป็นต้น
3. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas: LPG)
4. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (Natural Gasoline: NGL)
5. ผลิตภัณฑ์พิเศษอื่นๆ เช่น ยางมะตอย (ASPHALT)

4.2.2.1.4 ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (Petrochemical Product)

1. Feedstock By Product ได้แก่ Naphtha, Pygas, Condensate Residue
2. ผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์ ได้แก่ Ethylene, Propylene
3. ผลิตภัณฑ์กลุ่มอะโรเมติกส์ ได้แก่ Benzene, Toluene, Mixylene, Orthoxylene, Paraxylene, Cyclo hexane
4. เคมีภัณฑ์ ได้แก่ MTBE, Acetone, Ethanol, Ammonia

4.2.2.2 การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ปตท. ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ จำแนกออกเป็น 3 ส่วนหลัก ๆ ได้แก่

- 4.2.2.2.1 ธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท
- 4.2.2.2.2 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป
- 4.2.2.2.3 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี



4.2.2.2.1 ธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Crude Oil and Condensate)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ทั้งการจัดหา นำเข้า การค้านอกประเทศ ที่เกี่ยวกับน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ทั้งจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศให้กับโรงกลั่นทั้งในและนอกประเทศไทย รวมถึงการวิเคราะห์หาโอกาสทางการค้า การแลกเปลี่ยน (Physical Swap) การจ้างกลั่น (Processing) น้ำมันดิบและคอนเดนเสทเพื่อผลกำไรและความสมดุลในระบบ รวมทั้งการดูแลให้มีการใช้น้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ผลิตได้ในประเทศอย่างคุ้มค่า

(1) การจัดหาและการค้าน้ำมันดิบจากแหล่งในประเทศ (Domestic Crude Oil)

จากการที่ประเทศไทยมีปริมาณน้ำมันดิบในประเทศค่อนข้างจำกัดและมีสถานะเป็นผู้นำเข้าน้ำมันดิบ ดังนั้นน้ำมันดิบในประเทศจึงเป็นทรัพยากรที่ต้องใช้อย่างคุ้มค่าที่สุด โดยปัจจุบัน ปตท. จัดหาน้ำมันดิบในประเทศจากแหล่งน้ำมันดิบต่างๆ ได้แก่ สิริกิติ์ (เพชร) กำแพงแสนและอู่ทอง (บีพี) สังกะยา บึงหญ้าและบึงม่วง (นอร์ทเซ็นทรัล) วิเชียรบุรีและศรีเทพ (วิเชียรบุรี) นาสนุ่นตะวันออก (เอ็นเอสอี) สังกะยา ปัตตานี จัสมิน ทานตะวัน เบญจมาศ บัวหลวง และสงขลา โดย ปตท. จะซื้อน้ำมันดิบในประเทศบางส่วนจากผู้ได้รับสัมปทานต่างๆ และจำหน่ายน้ำมันดิบดังกล่าวให้กับโรงกลั่นน้ำมันในประเทศโดยได้กำไรจากส่วนต่างราคา (Margin)

(2) การจัดหาและการค้าน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศ (International Crude Oil)

ปตท. เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้โรงกลั่นในประเทศที่ ปตท.ถือหุ้น และรวมถึงการดำเนินการขนส่งให้บางส่วนโดยโรงกลั่นที่ ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทให้ทั้งหมดได้แก่ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) (เป็นบริษัทที่ควบคุมกันระหว่างบริษัทโรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)) และบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) ส่วนโรงกลั่นที่ ปตท. จัดหาให้ตามสัดส่วนการถือหุ้น ได้แก่ บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) ซึ่ง ปตท. จัดหาให้ประมาณร้อยละ 36 และจัดหาให้บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ประมาณร้อยละ 49.10 รวมทั้งบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ประมาณร้อยละ 36.39 ทั้งนี้ ปตท. อาจสามารถขายได้มากกว่าสัดส่วนการถือหุ้น และอาจขายน้ำมันดิบและขนส่งให้กับโรงกลั่นอื่นที่ ปตท. มิได้ถือหุ้น ขึ้นอยู่กับการเสนอราคา การประมูล และเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ

นอกจากการจัดหาน้ำมันดิบต่างประเทศเพื่อนำเข้ามาผลิตในประเทศไทยแล้ว ปตท. ได้มีการจัดหาน้ำมันดิบต่างประเทศเพื่อการค้าระหว่างประเทศ หรือที่เรียกว่าธุรกรรม Out-Out Trading โดยเป็นการจัดหาน้ำมันดิบจากประเทศผู้ผลิตทั่วโลก แล้วส่งไปขายยังประเทศอื่นๆ ที่มีความต้องการ ซึ่งเป็นการเพิ่มโอกาสในการสร้างรายได้จากต่างประเทศ

ปตท. เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบเพื่อนำเข้าให้แก่วงกลั่นน้ำมันทั้ง 5 แห่ง ที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่คิดเป็นปริมาณทั้งสิ้นเฉลี่ยประมาณร้อยละ 75 ของปริมาณความต้องการน้ำมันดิบเพื่อการกลั่นของโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 5 แห่ง อีกทั้ง ปตท. ยังทำหน้าที่เป็น Marketing Arm ให้กับ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) สำหรับน้ำมันดิบในต่างประเทศที่ ปตท.สผ. เข้าร่วมลงทุน

สำหรับราคาขายให้โรงกลั่นในประเทศจะเป็นราคาต้นทุนที่ ปตท. จัดหามาบวก ค่าดำเนินการ ซึ่งจะเป็นไปตามกลไกตลาด

(3) การจัดหาและการค้าคอนเดนเสท (Condensate)

ปตท. เป็นผู้จัดหาและขนส่งรายเดียวที่จัดหาคอนเดนเสทให้โรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นภายในประเทศ โดยมี PTTAR ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มปตท. ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีขั้นต้นสายอะโรเมติกส์ที่ใช้คอนเดนเสทเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิต โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อคอนเดนเสทจากผู้ได้รับสัมปทานในประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากแหล่งเซฟรอน (ยูโนแคลเดิม) ไพลิน และบงกช และขายคอนเดนเสทที่ราคาตลาดโดยอิงกับราคาต้นทุนบวกค่าดำเนินการ อย่างไรก็ตาม หากปริมาณคอนเดนเสทที่ PTTAR ต้องการมีปริมาณลดลง ปริมาณคอนเดนเสทที่เหลือสามารถส่งออกขายต่างประเทศได้หรือขาย

ให้แก่โรงกลั่นน้ำมันในประเทศ โดยปัจจุบัน ปตท. ได้ขายคอนเดนเสทส่วนหนึ่งให้กับโรงกลั่นไทยออยล์ และโรงกลั่นบางจาก หรือหากคอนเดนเสทในประเทศไม่เพียงพอ จะมีการนำเข้าจากต่างประเทศ เช่น ประเทศพม่า ประเทศฟิลิปปินส์ เป็นต้น

ปริมาณการจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของ ปตท.

หน่วย : ล้านบาร์เรล

	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
น้ำมันดิบในประเทศ	29.7	12.0	33.7	12.2	29.0	9.6	16.13	10.6
คอนเดนเสทในประเทศ	24.2	10.0	26.4	9.5	26.7	8.8	14.32	9.4
นำเข้าน้ำมันดิบ	164.6	67.2	178.0	64.4	170.4	56.5	81.39	53.4
นำเข้าคอนเดนเสท	3.1	1.3	2.8	1.0	12.3	4.1	11.7	7.7
การค้าน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท ระหว่างประเทศ	23.2	9.5	35.6	12.9	63.3	21.0	28.83	18.9
รวมทั้งสิ้น	244.8	100	276.5	100.0	301.7	100.0	152.37	100

ที่มา : ปตท.

4.2.2.2.2 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Oil Refined Product)

ดำเนินการจัดหา นำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศสำหรับผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป, น้ำมันก๊าดสำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์อื่นๆ ให้กับบริษัทในกลุ่มปตท. และลูกค้า ของ ปตท. ตลอดจนการวิเคราะห์หาโอกาสในการทำการค้า การแลกเปลี่ยน (Physical Swap) น้ำมันเชื้อเพลิงทุกชนิดและก๊าซปิโตรเลียมเหลว ทั้งนี้ ปตท. จัดซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงจากโรงกลั่นในประเทศ ทั้งใน ส่วนที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่ ได้แก่ โรงกลั่นไทยออยล์ โรงกลั่น PTTAR โรงกลั่น SPRC และโรงกลั่น IRPC โดยการเจรจาขอซื้อตรง จากโรงกลั่นหรือการเข้าประมูลซื้อ และในส่วนที่ ปตท. ไม่ได้ถือหุ้น ได้แก่บริษัท Rayong Purifier เพื่อนำไปส่งออกในตลาด รวมถึงการทำธุรกรรมอื่นๆ เช่น การทำ Location Swap และการทำ Blending เป็นต้น นอกจากนี้ยังดำเนินการนำเข้าก๊าซ ปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้นสูง และการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ที่เป็นผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบัน ปตท. มีศักยภาพในการส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปไปยังทุกภูมิภาคทั่วโลก โดยราคาซื้อขายจะเป็นไปตามราคาตลาดโลก และได้รับกำไรจากส่วนต่างตามกลไกตลาดและการแข่งขันใน 6 เดือน ปี 2553 ปตท. ทำการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 5,520 ล้านลิตร หรือ 34.72 ล้านบาร์เรล (รวมธุรกรรมการนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ)

4.2.2.2.3 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (Petrochemical Product)

ดำเนินการจัดหาวัตถุดิบสำหรับโรงงานปิโตรเคมีของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และดำเนินการค้า (Trading) และการตลาด ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By-Products) จากโรงงานปิโตรเคมี โดยครอบคลุมตลาดในประเทศและต่างประเทศ เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมน้ำมัน

ปตท. เป็นผู้ทำการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์หลักของ PTTAR ได้แก่ Benzene, Toluene, Mixylene, Orthoxylene, Paraxylene โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์หลักทั้งหมดของ PTTAR และทำการขายให้กับโรงงานปิโตรเคมีในประเทศ รวมถึงหากผลิตภัณฑ์เหลือเกินความต้องการ จะทำการส่งออกสู่ตลาดโลก นอกเหนือจาก PTTAR ปตท.ยังเพิ่มโอกาสทางการค้าโดยเข้าไปประมูลซื้อผลิตภัณฑ์จาก PTCH และบริษัทอื่นๆ เพื่อส่งออกไปยังลูกค้าในตลาดโลกใน 6 เดือน ปี 2553



ปตท. ทำการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งสิ้นประมาณ 1,583 ล้านลิตร หรือ 1.23 ล้านตัน (รวมธุรกรรมการค้าในประเทศ การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ)

4.2.2.3 สายงานสนับสนุนการค้าเงินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ปตท. มีสายงานสนับสนุนการค้าเงินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ดังต่อไปนี้

4.2.2.3.1 การบริหารความเสี่ยงจากการค้ำน้ำมัน

4.2.2.3.2 การจัดการขนส่งทางเรือระหว่างประเทศ

4.2.2.3.1 การบริหารความเสี่ยงจากการค้ำน้ำมัน (Oil Price Risk Management)

ปตท. จัดตั้งหน่วยงานบริหารความเสี่ยงราคา เพื่อรับผิดชอบการวิเคราะห์และบริหารความเสี่ยงราคาจากการธุรกรรมการค้า การกลั่น การผลิต ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี เรือขนส่ง ทั้งการค้าในประเทศและการค้าระหว่างประเทศให้กับปตท. รวมทั้งบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยทำการซื้อขายตราสารอนุพันธ์ในตลาดการค้าน้ำมัน เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมด้วยวิธีการทำ Paper Swap หรือ Option เพื่อ Lock กำไรคงที่แน่นอน เพื่อประโยชน์สูงสุดของปตท. นอกจากนี้ หน่วยงานบริหารความเสี่ยงยังเป็นหน่วยงานที่ทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางข้อมูลปิโตรเลียมในตลาดโลกของ ปตท. โดยศึกษา วิเคราะห์แนวโน้มราคา สถานการณ์ตลาดน้ำมันทั่วโลก ทั้งปัจจัยพื้นฐาน ปัจจัยทางความรู้สึก และปัจจัยทางเทคนิค สนับสนุนหน่วยงานซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งหน่วยงานขายตลาดในประเทศเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประโยชน์สูงสุดในการดำเนินธุรกิจของ ปตท.

4.2.2.3.2 การจัดการขนส่งทางเรือระหว่างประเทศ (International Marine Transportation)

ปตท. จัดตั้งหน่วยจัดการขนส่งต่างประเทศ เป็นหน่วยเสริมและสนับสนุนการค้าเงินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ โดยรับผิดชอบการจัดการเรือขนส่ง และบริหารจัดการเรือ Time Charter การนำเข้าส่งออกน้ำมันดิบ น้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์พิเศษ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ของหน่วยงานภายใน ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมถึงหน่วยงานภายนอกกลุ่ม ปตท. ทั้งในและนอกประเทศ เพื่อเป็นการเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันและการดำเนินธุรกิจแบบครบวงจร

4.2.2.4 โครงสร้างรายได้ของการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ใน 6 เดือน ปี 2553 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ รวมมูลค่าทั้งสิ้น 508,774 ล้านบาท (ไม่รวมการค้าระหว่างหน่วยธุรกิจภายใน ปตท.)

ตารางแสดงปริมาณและมูลค่าของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศแยกตามผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ								
- น้ำมันดิบ	529,059	34,497	799,212	39,754	590,929	43,722	342,696	21,458
- คอนเดนเสท	69,091	4,406	88,300	4,248	55,777	4,245	42,619	2,767
- น้ำมันสำเร็จรูป	113,494	6,274	175,181	8,280	117,039	8,792	88,861	5,520
- ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	58,999	2,229	75,696	2,992	63,001	3,577	34,598	1,583
รวมธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	770,643	47,406	1,138,389	55,274	826,746	60,336	508,774	31,328

ที่มา: ปตท.

แผนที่แสดงคลังปิโตรเลียม คลังน้ำมัน
คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว และสถานีเติมน้ำมันอากาศยาน



4.2.3 หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ปตท. ได้ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นผ่านบริษัทในเครือซึ่ง ปตท. มีการทำธุรกิจในลักษณะปกติทั่วไป (Arm's Length Basis) โดยบริษัทที่ ปตท. เข้าร่วมลงทุน มีดังนี้

หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี	หน่วยธุรกิจการกลั่น
1. บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	1. บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2. บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	2. บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
3. บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	3. บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด
4. บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	4. บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
5. บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	5. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
6. บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	
7. บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	
8. บริษัท พีทีที แท็งค์ เทอร์มินัล จำกัด	

4.2.3.1 หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี

4.2.3.1.1 บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)

บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) เป็นบริษัทที่เกิดขึ้นจากการควบบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัดพ.ศ. 2535 ระหว่างบริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) ซึ่งจดทะเบียนควบบริษัทในวันที่ 7 ธันวาคม 2548 เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ตามแนวนโยบายของ ปตท. ที่จะให้ PTTCH เป็นแกนนำในธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ที่ผลิตจากก๊าซธรรมชาติ (Gas-based value chain) และเป็นผู้ดำเนินการธุรกิจปิโตรเคมีต่อเนื่องโดยมุ่งเน้นสายเอทิลีนเป็นหลัก ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตและลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานในระยะยาว ลดความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ และมีฐานะทางการเงินที่เข้มแข็งขึ้น โดย PTTCH ได้รับมาซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทดังกล่าวโดยผลของกฎหมาย

PTTCH เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องและบริการเสริมต่างๆ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.93 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่นคือ บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด และ OMAN OIL COMPANY S.A.O.C. และมีทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 15,079,875,000 บาท

โรงงานของ PTTCH ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง โดยมีโรงงานแยกเป็น 2 โรงงาน ซึ่งได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2533 และ ปี 2538 ตามลำดับ ปัจจุบันมีกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์หลักโอเลฟินส์รวม 1,863,000 ตันต่อปี จำแนกเป็น เอทิลีน 1,376,000 ตันต่อปี และโพรพิลีน 487,000 ตันต่อปี และมีกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดหนาแน่นสูง (HDPE) 250,000 ตันต่อปี และผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ได้แก่ ไพโรไลซิส ก๊าซโซลีน มิกซ์ซี 4 แครกเกอร์บอททอม (Cracker Bottom) เทลก๊าซ (Tailgas) และไฮโดรเจน นอกจากนี้ยังผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ่น้ำ และน้ำปรับสภาพ รวมถึงธุรกิจให้บริการทำเทียบเรือและขนถ่ายเคมีภัณฑ์ โดยมีท่าเทียบเรือ 2 ท่า

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตโอเลฟินส์ได้แก่ ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน แอลพีจี เอ็นจีแอล แนฟทาซนิตเบา และราฟฟิเนท ทั้งนี้วัตถุดิบส่วนใหญ่จะจัดหาจากแหล่งในประเทศ โดย ปตท.เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบก๊าซจากโรงแยกก๊าซของ ปตท. ภายใต้สัญญาซื้อ

ขายวัตถุดิบระยะยาว ในส่วนของเนฟทาชนิดเบาและราฟฟินเนท เป็นผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นน้ำมันและผลิตภัณฑ์พลอยได้จาก โรงงานอะโรเมติกส์ซึ่งจัดหาจากภายในประเทศภายใต้สัญญาระยะยาวเช่นกัน

(2) การจัดจำหน่าย

PTTCH มีสัญญาซื้อขายโอเลฟินส์ระยะยาวกับกลุ่มโรงงานผลิตปิโตรเคมีขึ้นต่อเนื่อง ซึ่งส่วนใหญ่ เป็นผู้ถือหุ้นหรือ เป็นบริษัทร่วมของผู้ถือหุ้นของบริษัท ทั้งนี้ PTTCH ได้สวมสิทธิมาจากสัญญาเดิมของ บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE นั้น PTTCH ได้ทำสัญญากับตัวแทนจำหน่ายในประเทศ (Domestic Agent) และทำสัญญากับคู่ค้าสากล (International Trader) เพื่อจำหน่ายเม็ดพลาสติก HDPE ภายใต้เครื่องหมายทางการค้า “InnoPlus” โดย PTTCH ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ทั้งหมดผ่านบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง PTTCH ปตท. และ IRPC ซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจทางการตลาดทั้งในและต่างประเทศของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ที่ผลิตโดยบริษัทในกลุ่ม ปตท.

(3) การบริหาร

คณะกรรมการของ PTTCH ประกอบด้วย กรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 8 คน รวม ประธานกรรมการ นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ PTTCH ซึ่งรวมถึง ตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTCH ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550 ²	ปี 2551 ³	ปี 2552 ⁴	6 เดือน ปี 2553 ⁵
รายได้จากการขายและบริการ	75,584	84,117	86,029	48,842
รายได้รวม	77,112	85,152	87,227	49,496
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	57,541	72,951	79,947	42,341
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ¹	19,167	11,739	6,802	5,490
สินทรัพย์รวม	133,513	152,318	160,251	162,496
หนี้สินรวม	39,116	56,121	59,158	57,950
ส่วนของผู้ถือหุ้น	94,397	96,197	101,093	104,546
อัตรการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)				
โอเลฟินส์	85	84	92	70
HDPE	93	99	106	83
MEG	105	103	100	83
Methyl Ester	n.a.	55	64	44

/1 กำไร(ขาดทุน) สุทธิหลังหักกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย (กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2550 = 403 ล้านบาท / ปี 2551 = 461 ล้านบาท/ปี 2552 = 478 ล้านบาท / 6 เดือน ปี 2553 = 212 ล้านบาท)

/2 ปิดโรงโอเลฟินส์ 14-1 เพื่อขยายกำลังการผลิตและบำรุงรักษาเป็นเวลา 67 วัน (30 ม.ค.-6 เม.ย. 2550) และโรงโอเลฟินส์ 14-2 เพื่อตรวจสอบอุปกรณ์และบำรุงรักษา ในช่วงรับประกัน เป็นเวลา 40 วัน (1 ก.พ.-12 มี.ค.2550) ตามแผนงาน และหยุดโรงโอเลฟินส์ 11 ชั่วคราว เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรเป็นเวลา 46 วัน (28 พ.ค.- 12 ก.ค. 2550)

/3 หยุดเพื่อซ่อมแซมและบำรุงรักษา: โรงโอเลฟินส์ 11 Oleflex 42 วัน (16 พ.ค. – 27 มิ.ย. 2551) และ 14/1 23 วัน (31 ม.ค. – 11 ก.พ. 2551, 1-11 ส.ค. 2551) โรง HDPE 11 10 วัน (29 ก.พ. – 6 มิ.ค. 2551) และ BPE 36 วัน (15-20 มี.ค. 2551, 1-30 ส.ค. 2551)
หยุดผลิตเชิงพาณิชย์: โรงโอเลฟินส์ 11 Oleflex 55 วัน (25 ต.ค. – 18 ธ.ค. 2551) และ 14/1 26 วัน (31 ต.ค. – 25 พ.ย. 2551) โรง HDPE 11 10 วัน (18 – 27 ธ.ค. 2551)
หยุดเพื่อขยายกำลังการผลิต: โรงโอเลฟินส์ 14/2 68 วัน (25 ต.ค. – 31 ธ.ค. 2551) โรง MEG 43 วัน (8 ต.ค. – 19 พ.ย. 2551)

- /4 หยุดผลิตเชิงพาณิชย์โรงโหลินส์ I-4/2 เป็นเวลา 11 วัน ตั้งแต่วันที่ 1-11 ม.ค. 2552 โรง HDPE II 46 วัน (3 พ.ย. - 18 ธ.ค. 2552) หยุดเพื่อขยายกำลังการผลิต และหยุดโรง TOCGC ในเดือน มี.ค. 1 วัน เนื่องจากมีการหยุดส่งไฟฟ้าและไอน้ำของ PTTUT และ เกิดปัญหา Exchanger E-312C Leak
- /5 หยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานโรงโหลินส์ I-1 หน่วยผลิต Oleflex HDPE ของโรงโหลินส์ II และหน่วยผลิต HDPE ของ BPE เป็นเวลา 39 วัน (24 ก.พ.-3 เม.ย. 2553), 59 วัน (5 ก.พ.-7 เม.ย. 2553), 12 วัน (28 ก.พ.-11 มี.ค. 2553) และ 21 วัน (6-26 ก.พ. 2553) ตามลำดับ และ หยุด 14-1 และ 14-2 เป็นเวลา 10 วัน (10-19 ก.พ.) และ 12 วัน (10-21 ก.พ.) จากการขัดข้องทางเทคนิคของโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ของหน่วยผลิต LLDPE เมื่อวันที่ 1 มกราคม 255

(5) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

▪ บริษัท ทีโอซีโกลคอลล จำกัด (TOCGC) : PTTCH ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อดำเนินโครงการผลิตผลิตภัณฑ์ Mono Ethylene Glycol (MEG) และสาร Ethylene Oxide (EO) จำนวน 300,000 ตันต่อปี เงินลงทุนโครงการประมาณ 210 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยใช้วัตถุดิบ เอทีลิน 200,000 ตันต่อปี ได้ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ปี 2549 โดยสาร EO ดังกล่าวนี้จะใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับโครงการ EO Derivatives ของบริษัท นอกจากนั้น บริษัทยังได้ลงทุนเพื่อขยายกำลังการผลิต MEG เพิ่มขึ้น 95,000 ตันต่อปี เพื่อสนองความต้องการภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยใช้เงินลงทุน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งได้เริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคมปี 2551 แต่เนื่องจากส่วนขยายนี้ เป็นโครงการที่อ้างอิงท้ายค่าฟอง และอยู่ภายใต้คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาลปกครองสูงสุดทำให้ต้องหยุดการผลิตในไตรมาส 1 ปี 2553 โดยเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้ มีคำพิพากษา ให้ คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาลปกครองกลางมีผลต่อไป สำหรับโครงการที่เข้าข่ายตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฉบับลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553 โดยให้ไปดำเนินการเพิ่มเติมให้ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 ซึ่งตามนิยามของประกาศถือว่าเป็นโครงการที่เข้าข่ายต้องดำเนินการตามมาตรา 67 วรรค 2 โดยปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างดำเนินการให้เป็นไปตามคำสั่งศาลปกครองกลางต่อไป

▪ การลงทุนในโครงการ EO Derivatives : ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมต่อเนื่องของบริษัท ทีโอซีโกลคอลล จำกัด จำนวน 3 โครงการ ได้แก่ Ethoxylates, Ethanolamines และ Choline Chloride มีประมาณการเงินลงทุนรวม 2,550 ล้านบาท ซึ่งโครงการดังกล่าวนี้จะช่วยสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับบริษัท

▪ บริษัท ไทยอีทอกซีเลท จำกัด (TEX) : เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง PTTCH กับบริษัท Cognis Thai Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ Cognis Deutschland GmbH & Co.KG โดย PTTCH ถือหุ้นร้อยละ 50 และมีทุนจดทะเบียน 420 ล้านบาท เพื่อผลิต Ethoxylates 50,000 ตันต่อปี ซึ่งเป็นวัตถุดิบในการผลิตแชมพู น้ำยาล้างจาน น้ำยาด่างต่างๆ โดยมีความต้องการ EO ประมาณ 18,000 – 20,000 ตันต่อปี ทั้งนี้ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ในไตรมาส 4 ปี 2549

▪ บริษัท ไทยโคลีนคลอไรด์ จำกัด (TCC) : โดย PTTCH ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อดำเนินโครงการผลิตสาร Choline Chloride มีกำลังการผลิต 20,000 ตันต่อปี ซึ่งเป็นสารอาหารที่จำเป็นใช้ผสมกับอาหารเลี้ยงสัตว์ปีกและสุกร โดยความต้องการ EO ประมาณ 7,000 ตันต่อปี มีแผนจะเปิดดำเนินการผลิตในไตรมาสที่ 2 ปี 2552 แต่จากสภาวะการตลาดที่เปลี่ยนแปลงและค่าก่อสร้างที่สูงมาก จึงพิจารณาชะลอโครงการออกไปเมื่อปลายปี 2551 และเพิ่มการศึกษาทางด้านตลาดเพื่อทบทวนรูปแบบและวงเงินลงทุนของโครงการและผลตอบแทนใหม่อีกครั้ง

▪ บริษัท ไทยเอทานอลเอมีน จำกัด (TEA) : โดย PTTCH ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อดำเนินโครงการผลิตสาร Ethanolamines มีกำลังการผลิต 50,000 ตันต่อปี ใช้เป็นส่วนผสมในการผลิตครีมนวดผม น้ำยาปรับผ้านุ่ม เครื่องสำอางค์ และอุตสาหกรรมยา โดยมีความต้องการ EO ประมาณ 40,000 ตันต่อปี และก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมเปิดดำเนินการแต่เนื่องจากเป็นโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาลปกครองสูงสุดทำให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการตามแผนภายในไตรมาส 3 ปี 2552 ได้ โดยเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้ มีคำพิพากษาไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553

▪ บริษัท ไทยโอลลีโอเคมี จำกัด (TOL) : เพื่อดำเนินโครงการ Methyl Ester / Fatty Alcohol PTTCH ถือหุ้นร้อยละ 100 ทั้งนี้ Fatty Alcohol เป็นวัตถุดิบสำคัญอีกตัวหนึ่งของโครงการ Ethoxylates นอกเหนือไปจาก Ethylene Oxide และยังคงต้องมีการ

นำเข้าอยู่ จึงเป็นการทำ Backward integration โครงการฯ ผลิตผลิตภัณฑ์หลัก 2 ชนิดคือ Methyl Ester เป็นสารเพิ่มประสิทธิภาพ ในน้ำมันดีเซล และ Fatty Alcohol เป็นสารตั้งต้นสำหรับอุตสาหกรรม Oleochemicals ใช้ผลิตผลิตภัณฑ์เพื่อสุขอนามัยส่วนบุคคล เงินลงทุนรวม 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีกำลังการผลิต 331,000 ตันต่อปี โดยเมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2548 บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) ได้ร่วมกับ ปตท. ลงนามในบันทึกความเข้าใจ ในการซื้อขายสาร Methyl Ester ในปริมาณ 80,000 ตันต่อปี ทั้งนี้ ปตท. จะนำสาร Methyl Ester ไปผสมกับน้ำมันดีเซลเพื่อผลิตไบโอดีเซล (Bio Diesel) คุณภาพสูงเป็นรายแรกของประเทศไทย เพื่อจำหน่ายผ่านเครือข่ายน้ำมันดีเซลทั่วประเทศของ ปตท. โรงงาน Methyl Ester ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2551 และโรงงาน Fatty Alcohol เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2551 และได้ควบรวมกิจการบริษัท ไทยแพคตี้ แอลกอฮอล์ จำกัด เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2551 เพื่อให้การผลิตเป็นไปอย่างครบวงจร และมีประสิทธิภาพสูงสุด

- บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) : PTTCH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินโครงการอีเทนแคแรกเกอร์ ขนาดกำลังการผลิตเอทิลีน 1,000,000 ตันต่อปีและโรงผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำ (Low Density Polyethylene - LDPE) ขนาดกำลังการผลิต 300,000 ตันต่อปี และโรงผลิตเม็ดพลาสติก โพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำเชิงเส้น (Linear Low Density Polyethylene - LLDPE) ขนาด 400,000 ตันต่อปี คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนทั้งโครงการประมาณ 1,300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยโครงการอีเทนแคแรกเกอร์ และโรง LDPE คาดว่าจะดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ช่วงครึ่งหลังของปี 2553 สำหรับโรง LLDPE เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 ม.ค. 2553

- โครงการ HDPE ในประเทศอิหร่าน : PTTCH ร่วมกับ บริษัท Itochu Corporation บริษัท เคมีภัณฑ์ซีเมนต์ไทย จำกัด และ National Petrochemical Company แห่งประเทศอิหร่าน (NPC Iran). รวมลงทุนในสัดส่วน ร้อยละ 10, 12, 38 และ 40 ตามลำดับ เพื่อร่วมทุนในโครงการ HDPE ขนาดกำลังการผลิต 300,000 ตันต่อปี ที่ประเทศอิหร่าน วงเงินลงทุนของ PTTCH คิดเป็นจำนวน 22.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อไตรมาส 4 ปี 2552

- โครงการขยายกำลังการผลิตโรงโอเลฟินส์ 2 (Plant II Debottleneck) : เพื่อขยายกำลังการผลิตเอทิลีนและโพรพิลีนเพิ่มขึ้น 100,000 ตันต่อปี และ 50,000 ตันต่อปี ตามลำดับ ใช้เงินลงทุนประมาณ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์เอทิลีนที่เพิ่มขึ้นจะจำหน่ายให้กับ บริษัท ทีโอซี ไกลคคอล เพื่อเป็นวัตถุดิบในโครงการต่อเนื่อง ส่วนผลิตภัณฑ์โพรพิลีนจะจำหน่ายให้กับลูกค้าภายในประเทศเป็นส่วนใหญ่ เนื่องจากความต้องการภายในประเทศและภูมิภาคเอเชียอยู่ในระดับสูงในขณะที่กำลังการผลิตมีอยู่อย่างจำกัด เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือน มกราคม 2552

- โครงการขยายกำลังการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene : HDPE) ของ PTTCH : เป็นการขยายกำลังการผลิตจากปัจจุบันมีกำลังการผลิตอยู่ที่ 250,000 ตันต่อปีเป็น 300,000 ตันต่อปี ก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมทดลองเครื่อง แต่เนื่องจากเป็นโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาลปกครองสูงสุดทำให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2552 ได้ โดยเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้ มีคำพิพากษาไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553

- การเข้าลงทุนในบริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) : เพื่อกระจายความเสี่ยงไปในธุรกิจพีวีซี (PVC) ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง มีวงจรราคาในทิศทางขาขึ้น และมีวงจรราคาแตกต่างไปจากผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่บริษัท ดำเนินการอยู่ นอกจากนั้นบริษัท วินิไทย ได้ขยายกำลังการผลิต VCM ซึ่งเป็นวัตถุดิบในการผลิต PVC ขึ้นอีก 200,000 ตันต่อปี รวมเป็น 400,000 ตันต่อปีแล้วเสร็จงวด 3 เดือนปี 2550 ซึ่งทำให้ความสามารถในการแข่งขันของบริษัท วินิไทยดีขึ้น และช่วยรองรับเอทิลีนจากการขยายกำลังการผลิตของ PTTCH อีกด้วย การที่จะเข้าไปร่วมถือหุ้นใน บริษัท วินิไทย จึงก่อให้เกิด Synergy และเป็นวิธีที่เร็วที่สุดในการขยายธุรกิจอุตสาหกรรม PVC โดยบริษัทฯ ถือหุ้นสามัญในบริษัท วินิไทยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24.98

- บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) : PTTCH ได้ร่วมทุน กับ ปตท. และบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (เดิม บริษัท อะโรเมติกส์ จำกัด (มหาชน)) ในสัดส่วน 30 : 40 : 30 ตามลำดับ จัดตั้งบริษัท พีทีที ฟีนอล เพื่อผลิตสารฟีนอล (Phenol) ขนาดกำลังผลิต 200,000 ตันต่อปี และ อะซีโตน 125,000 ตันต่อปี ซึ่งเป็นวัตถุดิบขั้นต้นในการผลิตโพลีคาร์บอนเนต ที่ใช้เป็นพลาสติกวิศวกรรม เช่น แผ่นซีดี ชิ้นส่วนรถยนต์ และคอมพิวเตอร์ เงินลงทุนในส่วนของ PTTCH 42.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โรงงานแล้วเสร็จและได้เริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 1 ปี 2552 และโครงการผลิต Bis-Phenol A กำลังการผลิต 150,000 ตันต่อปี แล้วเสร็จไตรมาส 3 ปี 2553 โดยเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้ มีคำพิพากษาไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553

- บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) : เป็นบริษัทฯ ร่วมทุนระหว่าง ปตท. PTTCH และบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (เดิม บริษัท อะโรเมติกส์ จำกัด (มหาชน)) ในสัดส่วนร้อยละ 40 : 40 : 20 ตามลำดับ เพื่อลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตสาธารณูปโภคได้แก่ ไฟฟ้า ไออุ่น และน้ำ เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตของโรงงานในกลุ่ม ปตท. เป็นหลัก โดยแบ่งออกเป็น 3 โครงการ คือ 1) Central Utility Plant 1 (CUP-1) เริ่มดำเนินการระยะที่ 1 และ 2 ในไตรมาส 2 ปี 2549 ระยะที่ 3 ในไตรมาส 3 ปี 2550 ระยะที่ 4 ในไตรมาส 3 ปี 2551 ระยะที่ 5 ในไตรมาส 3 ปี 2552 และ ระยะที่ 6 ก่อสร้างแล้วเสร็จ และนำเข้าสู่ระบบในไตรมาส 2 ปี 2553 2) Central Utility Plant 2 (CUP-2) เริ่มดำเนินการในไตรมาส 1 ปี 2552 และ 3) Central Utility Plant 3 (CUP-3) ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ปี 2553 ขณะนี้อยู่ในระหว่างการสรุปปีงบประมาณกับผู้รับเหมา โดยเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้ มีคำพิพากษาไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553

- บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) : PTTCH ได้ร่วมทุน กับ ปตท. และ บริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน) (BPE) จัดตั้งบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง เพื่อดำเนินธุรกิจด้านการตลาดเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ทั้งในและต่างประเทศ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2548 และเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ปตท. ได้จำหน่ายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและความร่วมมือทางธุรกิจภายในกลุ่ม ปตท. ซึ่งจะส่งผลประโยชน์สูงสุดให้กับกลุ่ม ปตท. โดยรวม ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นในปัจจุบันประกอบด้วย PTTCH : ปตท. : IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 25 : 50 : 25 ตามลำดับ

- บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) (เปลี่ยนชื่อจากเดิม บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด หรือ APS) : PTTCH และ PTT ได้ร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 60 : 40 จัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินธุรกิจบริการงานบำรุงรักษา งานออกแบบและวิศวกรรม ให้กับบริษัทในกลุ่มปิโตรเลียมและปิโตรเคมีภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและกลุ่มอุตสาหกรรมอื่นๆ ในประเทศและภูมิภาคเอเชีย

- บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPC S&E) : PTTCH ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อดำเนินธุรกิจงานบริการด้านเทคโนโลยีการป้องกันอัคคีภัยแก่ลูกค้าในกลุ่มบริษัท ปตท. และลูกค้าทั่วไป เช่น หน่วยงานราชการและเอกชนต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน และยังเป็นศูนย์กลางในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของกลุ่มบริษัทที่ได้ระดับมาตรฐานสากล

- บริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด(มหาชน) (BPE) : PTTCH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ตั้งแต่วันที่ 2 ตุลาคม 2549 เพื่อประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene : HDPE) ปัจจุบันมีกำลังการผลิต 250,000 ตันต่อปี โรงงานตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ทั้งนี้ ทางบริษัทฯ ได้มีโครงการขยายกำลังการผลิต HDPE จากกำลังการผลิตในปัจจุบันเป็น 500,000 ตันต่อปี ใช้เงินลงทุนประมาณ 168 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมทำการทดลองเครื่องแต่เนื่องจากเป็น โครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาล

ปกครองสูงสุดทำให้ไม่สามารถเปิดดำเนินการตามแผนภายในไตรมาส 4 ปี 2552 ได้ โดยเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้ มีคำพิพากษาไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553

- บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT) : เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. ปตท.สผ. PTTCH PTTAR และ TOP ในสัดส่วนร้อยละ 20 เท่ากันทุกบริษัท เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยกลุ่ม ปตท. จะได้รับผลประโยชน์ด้านการบริหารจัดการสินทรัพย์ การบริการและการสร้างศักยภาพทางด้าน ICT และเพิ่มประสิทธิภาพการลงทุนด้าน ICT รวมถึงเป็นพื้นฐานในการสนับสนุน Synergy ด้านอื่นๆ ร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท. โดยเริ่มดำเนินการในวันที่ 1 กรกฎาคม 2549

- บริษัท PTT Chemical International Pte. Ltd. (PTTCH Inter) : PTTCH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นที่ประเทศสิงคโปร์ ด้วยทุนจดทะเบียน 200,000 ดอลลาร์สิงคโปร์ เพื่อการลงทุนในธุรกิจต่างประเทศ เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2551 PTTCH Inter. ได้ลงนามเซ็นสัญญาซื้อขายหุ้นกับ Cognis B.V. ซึ่งถือครองหุ้นร้อยละ 50 ใน Cognis Oleochemicals (M) Sdn Bhd ซึ่งปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท เอเมอรี โอลีโอ เคมีคอลส์ (Emery Oleochemicals) และลงนามในสัญญาร่วมกับ Sime Darby Plantation Sdn Bhd ผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ส่วนที่เหลือในบริษัท เอเมอรี โอลีโอ เคมีคอลส์ (Emery Oleochemicals)

4.2.3.1.2 บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)

ก่อตั้งเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2548 เพื่อประกอบธุรกิจด้านการตลาดและจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ทั้งในและต่างประเทศ ให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ด้วยทุนจดทะเบียน 40 ล้านบาท ผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. และ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนร้อยละ 75 : 25 โดยมีที่ตั้งสำนักงานที่ อาคารสำนักงาน ปตท. คลังน้ำมันพระโขนง กรุงเทพฯ เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2548 โดยจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ปตท. ได้จำหน่ายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จำนวน 100,000 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัท ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและความร่วมมือทางธุรกิจภายในกลุ่ม ปตท. ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้น ณ ปัจจุบันของ ปตท. PTTCH และ IRPC อยู่ในสัดส่วนร้อยละ 50 : 25 : 25 ตามลำดับ

(1) การจัดหาผลิตภัณฑ์

PTTPM รับผิดชอบผลิตเม็ดพลาสติก PE และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกของ PTTCH, BPE รับผิดชอบผลิตเม็ดพลาสติก PP จากโรงงานบริษัท เอชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) และเม็ดพลาสติก PS จากโรงงานบริษัทไทยสไตรีนิกส์ จำกัด (TSCL) รวมถึงบริษัทฯ มีแผนรับผลิตภัณฑ์จากโรงงานผลิตโพลีเมอร์อื่นๆของกลุ่ม ปตท. ที่กำลังดำเนินการก่อสร้าง ได้แก่ บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังจัดหาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกวิศวกรรม เช่น Nylon 6, POM, PBT และอื่นๆ จากการนำเข้ามาจัดจำหน่ายเพื่อสนองความต้องการของลูกค้า

(2) การจัดจำหน่าย

PTTPM จัดจำหน่ายเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ผ่านระบบตัวแทนจำหน่าย (Agents) และขายโดยตรง

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTPM ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 9 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 5 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการของบริษัท

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTPM ในปี 2550 - 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม (ตั้งแต่ปี 2552)	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	24,572	28,342	26,073	16,892
รายได้รวม	24,614	28,440	26,131	16,945
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	24,526	28,473	26,065	16,962
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	88	(33)	66	(17)
สินทรัพย์รวม	2,779	1,876	3,012	3,311
หนี้สินรวม	2,629	1,759	2,828	3,143
ส่วนของผู้ถือหุ้น	150	117	184	167

4.2.3.1.3 บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2547 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ร่วมทุนกับบริษัท อะโรเมติกส์ จำกัด (มหาชน) (ATC) บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) และบริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน) (TOC) ลงทุนในโครงการฟีนอล ในสัดส่วนร้อยละ 40 : 20 : 20 ตามลำดับ เพื่อผลิตสารฟีนอล ขนาดกำลังการผลิต 200,000 ตันต่อปี และอะซีโตน 125,000 ตันต่อปี วงเงินลงทุนทั้งหมด 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ปตท. เล็งเห็นโอกาสในการผลิต Phenol เพื่อทดแทนการนำเข้า Phenol ซึ่งนำมาใช้ในการผลิต Bis-phenol A (BPA) และ Polycarbonate (PC) ผนวกกับการผลิต Phenol ต้องใช้โพรพิลีนและเบนซีนเป็นวัตถุดิบ ซึ่งเป็นวัตถุดิบที่ผลิตได้จากกลุ่มปิโตรเคมีของ ปตท. โดยรับโพรพิลีนจาก PTTCH ปริมาณ 95,000 ตันต่อปี และเบนซีนจาก PTTAR ปริมาณ 180,000 ตันต่อปี ดังนั้น การลงทุนในโครงการผลิตสารฟีนอล ถือเป็น การดำเนินการตามกลยุทธ์ ปตท. ในการขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจปลายน้ำที่มีกำไรและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์จากกลุ่ม บริษัทปิโตรเคมีของ ปตท. โดยได้ดำเนินการจัดตั้งบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2547

จากการควบบริษัทระหว่าง NPC กับ TOC เป็น บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2548 ทำให้โครงสร้างผู้ถือหุ้น เปลี่ยนแปลงเป็น ปตท. PTTCH และ ATC ในสัดส่วนร้อยละ 40 : 40 : 20 ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการเพิ่มวงเงินลงทุนเป็นประมาณ 283.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อให้สอดคล้องกับราคาวัสดุและค่าก่อสร้างที่สูงขึ้น และต่อมาได้มีการควมรวมกิจการระหว่างบริษัท ATC และโรงกลั่น RRC ภายใต้ชื่อบริษัทใหม่ว่า บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และสารกลั่น จำกัด (มหาชน) หรือ PTTAR ดังนั้นจึงทำให้โครงสร้างผู้ถือหุ้น ณ ปัจจุบันเป็น ปตท. PTTCH และ PTTAR อยู่ที่ร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2552 บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 7,000 ล้านบาท เป็น 9,252 ล้านบาท (92.52 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้น ละ 100 บาท) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 PPCL มีทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 8,572.10 ล้านบาท

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทได้จากกลุ่มปิโตรเคมีของ ปตท. โดยรับโพรพิลีนจาก PTTCH ปริมาณ 95,000 ตันต่อปี และ เบนซีนจาก PTTAR ปริมาณ 180,000 ตันต่อปี

(2) การจัดจำหน่าย

โรงงานฯ ผลิตฟินอลตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมตะวันออก ตำบล มาบตาพุด จังหวัดระยอง และได้เริ่มผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2552 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีแผนการขยายฟินอลภายในประเทศไม่น้อยกว่า 70,000 ตันต่อปี และส่งออกส่วนที่เหลือ โดยมุ่งเน้นตลาดแถบเอเชียตะวันออกและเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เป็นหลัก

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ PPCL ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 10 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 4 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ PPCL ด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PPCL ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบเดียว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	7,286	6,718
รายได้รวม	2	34	7,297	6,910
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	210	440	7,620	5,595
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(208)	(407)	(322)	1,315
สินทรัพย์รวม	8,423	14,676	19,039	19,730
หนี้สินรวม	5,584	8,554	12,147	11,158
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,839	6,121	6,892	8,572

(5) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินโครงการผลิต BPA เพื่อผลิตสาร BPA ขนาดกำลังการผลิต 150,000 ตันต่อปี ใช้งบลงทุนทั้งหมด 251 ล้านบาทหรือร้อยละ 100 ของมูลค่าโครงการ BPA ซึ่งเป็นโครงการต่อเนื่องของสารฟินอล โดยการลงทุนแบบ Integrated complex ช่วยให้บริษัทมีสายโซ่อุปทานที่ยาวขึ้น มีความยืดหยุ่นในการผลิตเพื่อตอบสนองสภาวะตลาด ช่วยลดความผันผวนของรายได้บริษัท นอกจากนี้ยังเป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์ต้นน้ำคือ โพรพิลีนและเบนซีน ของกลุ่ม ปตท. และเป็นแนวทางการดำเนินการต่อเนื่องถึงผลิตภัณฑ์ปลายน้ำของสาย Phenol ซึ่งมีพลาศติกวิศวกรรมที่มีศักยภาพในการลงทุนและคาดว่าจะเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2554

เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาเงินกู้โครงการ BPA กับธนาคารกรุงไทยและธนาคารไทยพาณิชย์ เป็นจำนวนทั้งสิ้น 3,650 ล้านบาท

4.2.3.1.4 บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)

บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) จัดตั้งเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2526 โดยนักลงทุนฝ่ายไทยและต่างประเทศ ในสัดส่วน ร้อยละ 51 : 49 ตามลำดับ เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) ซึ่งปัจจุบันมีกำลังการผลิต 450,000 ตัน/ปี โดยโรงงานตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ. ระยอง

เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2549 คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบในการเข้าลงทุนในบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ ในสัดส่วน ร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 250 ล้านบาทหรือร้อยละ 100 ของมูลค่าโครงการ BPA พร้อมทั้งได้ลงนามในสัญญาการซื้อหุ้น (Share Acquisition Agreement) และสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้การดำเนินการดังกล่าวแล้วเสร็จ และ

ปตท. ได้ชำระเงินค่าซื้อหุ้นเมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2549 ทั้งนี้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. กลุ่มนักลงทุนไทย และ Basell Thailand Holdings B.V. ปัจจุบัน อยู่ที่ร้อยละ 41.44 : 30.00 : 28.56 ตามลำดับ

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ คือ โพรพิลีน (Propylene) ซึ่งจัดหามาจากภายในประเทศภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาว

(2) การจัดหาหน่วย

บริษัทฯ จำหน่ายเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) ในประเทศและส่งออกต่างประเทศ บริษัทฯ ได้จำหน่ายเม็ดพลาสติกในประเทศคิดเป็นมูลค่าประมาณร้อยละ 80 และส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 20 เป็นการส่งออกไปยังประเทศต่างๆ

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ ทั้งหมด 10 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 4 คน และ ปตท. ได้ส่งตัวแทนเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัทฯ ตามข้อตกลงที่มีระหว่างผู้ถือหุ้น

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบเดียว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	18,510	20,675	16,655	8,608
รายได้รวม	19,569	21,051	17,041	8,685
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	17,247	19,671	15,092	7,727
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,321	1,380	1,949	958
สินทรัพย์รวม	21,209	26,641	31,241	33,366
หนี้สินรวม	3,092	11,335	12,263	12,183
ส่วนของผู้ถือหุ้น	18,117	15,306	18,978	21,183

(5) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

โครงการ Propane Dehydrogenation and Polypropylene (PDH/PP): บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ อยู่ระหว่างดำเนินการโครงการซึ่งประกอบด้วย 2 ส่วน คือ โรงงาน PDH ขนาด 310,000 ตัน/ปี และโรงงาน PP ขนาด 300,000 ตัน/ปี โดยจะรับวัตถุดิบเป็นก๊าซโพรเพนประมาณ 388,000 ตัน/ปี จากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. เพื่อผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) ประมาณ 300,000 ตัน/ปี โดยจะมุ่งเน้นการผลิตเม็ดพลาสติก PP Specialty Grade ซึ่งมีราคาสูงกว่าเม็ดพลาสติก PP Commodity Grade ทั่วไป คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จและเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2553

4.2.3.1.5 บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2549 มีมติให้ ปตท. จัดตั้ง บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. Asahi Kasei Chemicals Corporation (Asahi) และ Marubeni Corporation (Marubeni) ในสัดส่วน ปตท. : Asahi : Marubeni เท่ากับ 47.5 : 47.5 : 5 และได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2549 ด้วยทุนจดทะเบียน 200 ล้านบาท และเมื่อ 22 เมษายน 2551 PTTAC ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนเป็น 12,400 ล้านบาท ทั้งนี้ ได้เรียกชำระทุนจดทะเบียนจนครบถ้วนแล้ว ณ ปัจจุบันสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง ปตท. : Asahi : Marubeni อยู่ที่ร้อยละ 48.5 : 48.5 : 3 ตามลำดับ

วัตถุประสงค์ของ PTTAC เพื่อก่อสร้างโรงงานผลิตสาร Acrylonitrile (AN : อะคริโลไนไตรล์) ขนาด 200,000 ตันต่อปี ซึ่งนำไปใช้เป็นส่วนประกอบในการผลิตเสื้อผ้า พรม และส่วนประกอบของอุปกรณ์ไฟฟ้าและโรงงานผลิตสาร Methyl Methacrylate (MMA: เมทิล เมตะครีเลต) ที่กำลังการผลิต 70,000 ตัน/ปี ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตเม็ดพลาสติก PMMA โดยจะใช้เทคโนโลยีใหม่ล่าสุดของ AKCC และเป็นครั้งแรกของโลกที่ใช้ก๊าซโพรเพน เป็นวัตถุดิบในการผลิตสารอะคริโลไนไตรล์ แทนการใช้โพรพิลีน โดยคาดว่าจะเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ปี 2554

ที่ตั้งของโครงการอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก จ. ระยอง เพื่อรองรับความต้องการของสาร AN และ MMA เพื่อจำหน่ายภายในประเทศ และส่งออกบางส่วน โดยใช้ก๊าซโพรเพนจากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. หน่วยที่ 6 และ Acetone จาก บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) เป็นวัตถุดิบหลักในการผลิต

ผลการดำเนินงานของ PTTAC ช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบเดี่ยว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-
รายได้รวม	-	57	206	2
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	7	60	227	114
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(7)	(3)	(21)	(112)
สินทรัพย์รวม	198	6,860	16,004	24,761
หนี้สินรวม	6	571	6,686	12,441
ส่วนของผู้ถือหุ้น	192	6,289	9,318	12,320

4.2.3.1.6 บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)

บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด ก่อตั้งเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2549 โดย ปัจจุบัน ปตท. ถือหุ้นทั้งหมดแต่ผู้เดียว เพื่อดำเนินธุรกิจด้านโลจิสติกส์แบบครบวงจรประกอบด้วย การบรรจุ การจัดเก็บ การบริหารคลังสินค้า และการขนส่งให้แก่ บริษัทผู้ผลิตเม็ดพลาสติกของกลุ่มบริษัท ปตท. บริษัทฯ ให้บริการงานโลจิสติกส์สำหรับเม็ดพลาสติกประมาณ 1.65 ล้านตันต่อปี และจะขยายงานเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. โดยมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 1,200 ล้านบาท

วัตถุประสงค์หลักของการจัดตั้งบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ ขึ้นนั้น เพื่อให้เป็นหน่วยงานที่ให้บริการด้านโลจิสติกส์ครบวงจรแก่บริษัทปิโตรเคมีกลุ่ม ปตท. ในราคาที่แข่งขันได้ในตลาด และมุ่งเน้นการให้บริการที่มีประสิทธิภาพและทันสมัย ซึ่งจะสอดคล้องกับกลยุทธ์ในด้าน Achieve Cost Competitiveness และสร้างความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท.

ปัจจุบันโครงการก่อสร้างศูนย์โลจิสติกส์ กระจายสินค้าระหว่างประเทศ บนพื้นที่ 87.67 ไร่ ณ ตำบลมาตาพุด จังหวัดระยองขนาดจัดเก็บสินค้า 1.2 ล้านตัน ของ บริษัทฯ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเปิดให้บริการแก่ลูกค้าในกลุ่ม ปตท. อย่างเต็มรูปแบบในเดือน พฤศจิกายน 2552 บริษัทได้กู้ยืมเงินจาก ปตท. ในรูปของเงินกู้ระยะยาวจากผู้ถือหุ้น (Shareholder's Loan) ระยะเวลา 9 ปี ในวงเงินกู้รวมไม่เกิน 1,700 ล้านบาท โดยคิดอัตราดอกเบี้ยในเชิงพาณิชย์ เพื่อนำมาใช้เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับโครงการก่อสร้างศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศ

(1) การบรรจุ การจัดเก็บ และการบริหารคลังสินค้า

ปัจจุบัน PTTPL ให้บริการบรรจุสินค้า เลือกจัดเก็บ/ ส่งออกสินค้า รวมทั้งจัดเก็บข้อมูลของเม็ดพลาสติกให้แก่คลังสินค้าโรงงาน PTTCH BPE และ PTTPE

(2) การขนส่งสินค้า

PTTPL ให้บริการขนส่งเม็ดพลาสติกทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยให้บริการขนส่งแบบ Multi Modal ทั้งทางรถยนต์ รถไฟ และทางเรือ

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTPL ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. ทั้งหมด นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ PTTPL ซึ่งรวมถึงกรรมการผู้จัดการ

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTPL ช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบเดี่ยว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	192	263	326	278
รายได้รวม	202	280	329	279
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	192	271	317	276
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	10	9	12	3
สินทรัพย์รวม	656	1,735	2,766	3,002
หนี้สินรวม	48	521	1,540	1,773
ส่วนของผู้ถือหุ้น	608	1,214	1,226	1,229

4.2.3.1.7 บริษัท พีทีที เเมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)

บริษัท พีทีที เเมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) (ชื่อเดิมว่า บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS)) ก่อตั้งเมื่อเดือน กรกฎาคม 2547 โดยการร่วมทุนระหว่าง บริษัท Toyo-Thai Corporation Ltd. และ บริษัท พีโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) ซึ่งปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ในอัตราส่วน 40 : 60 เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรม การออกแบบก่อสร้าง และงานก่อสร้างโครงการต่างๆ รวมทั้งให้บริการงานซ่อมบำรุงต่างๆ ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและโรงงานอุตสาหกรรมทุกประเภท โดยสำนักงานของบริษัทตั้งอยู่ที่ 14 ถนนไอ-หนึ่ง ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง ระยอง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 PTTME มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท เป็นทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 136,848,600 บาท และสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง ปตท. : ปตท. เคมิคอล อยู่ที่ร้อยละ 40 : 60

(1) การให้บริการ

บริษัท PTTME ให้บริการด้านซ่อมบำรุงและวิศวกรรม (Maintenance & Engineering: M&E) การออกแบบก่อสร้าง และงานก่อสร้างโครงการต่างๆ สำหรับ บริษัทในกลุ่ม ปตท. และลูกค้าทั่วไป

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTME ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 2 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTME ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบเดี่ยว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	480	953	1,941	731
รายได้รวม	497	959	1,945	739
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	450	884	1,799	559
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	47	75	146	180
สินทรัพย์รวม	120	740	966	863
หนี้สินรวม	93	637	623	409
ส่วนของผู้ถือหุ้น	27	103	343	454

4.2.3.1.8 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุม ครั้งที่ 9/2551 วันที่ 19 กันยายน 2551 มีมติเห็นชอบการพัฒนาท่าเทียบเรือและคลังผลิตภัณฑ์เหลวสำหรับกลุ่ม ปตท. ใน จ.ระยอง เนื่องจากการศึกษาและประเมินสภาพอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในประเทศโดยรวมพบว่ามีการลงทุนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้ท่าเทียบเรือเพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งคลังผลิตภัณฑ์เหลวสำหรับนำเข้าและส่งออกวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์จะเพิ่มสูงขึ้นตามมา โดยเฉพาะในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและพื้นที่ใกล้เคียง

ปตท. จึงได้จัดตั้งบริษัทฯ เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการคลังเก็บผลิตภัณฑ์เหลวและท่าเทียบเรือด้วยทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท โดย ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด มีที่ตั้งสำนักงานที่ อาคารสำนักงาน ปตท. เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2553 บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1,000 ล้านบาท เพิ่มเป็น 2,500 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 PTT Tank มีทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 2,500 ล้านบาท

ในเบื้องต้น บริษัทฯ มีแผนจะลงทุนก่อสร้างถึงเก็บผลิตภัณฑ์และท่าเรือในบริเวณพื้นที่พัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 1 ส่วนขยาย (Inner Basin) ซึ่งจะมีความสามารถในการรับเรือสูงสุด 60,000 DWT

(1) การให้บริการ

บริษัทฯ มีแผนการให้บริการท่าเทียบเรือ และบริการ รับ-เก็บ-จ่าย ผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทกลุ่ม ปตท. ในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยประมาณการว่าจะมีสินค้าผ่านท่าในเบื้องต้นประมาณ 200,000 ตัน/ปี และคาดว่าจะสามารถเริ่มให้บริการในเชิงพาณิชย์ได้ในต้นปี 2554

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTT Tank ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 3 คน และ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการของ PTT Tank ด้วย

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTT Tank ใน ปี 2552 - 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบเดี่ยว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-
รายได้รวม	-	-	1	4
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	-	-	7	15
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	(7)	11
สินทรัพย์รวม	-	-	765	3,136
หนี้สินรวม	-	-	130	662
ส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	635	2,474

(4) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2552 บริษัทได้รับโอนสัญญาจาก ปตท. ซึ่งเดิม ปตท. ทำสัญญากับการนิคมอุตสาหกรรม (กนอ.) ไร่ จำนวน 2 สัญญา ได้แก่ สัญญาการใช้พื้นที่ภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 1 ส่วนขยาย เนื้อที่ ประมาณ 57.8 ไร่ เพื่อก่อสร้างคลังเก็บสินค้าเหลว และสัญญาร่วมดำเนินงาน เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาให้บริการถังแอมโมเนีย กับลูกค้ารายหนึ่ง และได้ลงนามในสัญญากับ ผู้รับเหมา ก่อสร้างถังแอมโมเนียแล้วในไตรมาสที่ 3 ปี 2552



4.2.3.2 หน่วยธุรกิจการกลั่น

ปตท.ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันผ่านบริษัทในเครือรวมทั้งสิ้น 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน) (IRPC)

ปตท.ดำเนินธุรกิจขายน้ำมันดิบที่ ปตท.จัดหาจากแหล่งน้ำมันในประเทศและต่างประเทศให้กับ 5 บริษัทข้างต้น โดยน้ำมันดิบจากแหล่งในประเทศจะขายให้กับ TOP PTTAR BCP และ SPRC

นอกจากการขายน้ำมันดิบให้กับ โรงกลั่นแล้ว ปตท.ยังรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก บริษัทเพื่อจำหน่ายต่อให้แก่ลูกค้าของกลุ่มธุรกิจน้ำมัน ซึ่งโดยทั่วไปแล้ว ปริมาณผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ ปตท.รับซื้อจะอ้างอิงจากสัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท.ในบริษัทนั้นๆ

ในช่วงระยะเวลาสามปีที่ผ่านมา โรงกลั่นน้ำมันของแต่ละบริษัทในเครือ ปตท. มีกำลังการกลั่นและอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่เกิดจากการนำน้ำมันดิบและวัตถุดิบเข้ากลั่น ดังนี้

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

โรงกลั่น	กำลังการกลั่น	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
		ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)
TOP ^{/1}	275	216	96.0	276	100.4	273	97.5	258	93.6
PTTAR ^{/2}	145	146	100.7	127	87.9	165	102.4	145	101.0
SPRC ^{/3}	150	148	98.5	127	85.0	155	101.9	164	109.6
BCP ^{/4}	120	66	54.9	74	61.7	79	66.0	83	69.5
IRPC ^{/5}	215	189	87.9	171	79.5	142	66.0	173	80.6

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน, ปตท.

/1 ในปี 2550 TOP หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น CDU-3 ตามกำหนดเวลา ในวันที่ 6 ต.ค. – 5 ธ.ค. 50 เป็นเวลา 60 วันต่อเนื่อง โครงการขยายกำลังการผลิตหน่วยกลั่น CDU- 3 แล้วเสร็จ ทำให้กำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 50 พันบาร์เรลต่อวัน พันบาร์เรลต่อวัน

ในปี 2551 TOP หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น CDU-1 ตามกำหนดเวลา ในวันที่ 1 – 30 ก.ย. เป็นเวลา 30 วันต่อเนื่อง ใน 6 เดือน ปี 2553 TOP หยุดซ่อมอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ของหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยา หน่วยที่ 2(CCR-2) เป็นเวลา 15 วัน หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินหน่วยที่ 3 เป็นเวลา 10 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 2 เป็นเวลา 13 วัน

/2 กำลังการกลั่นของ PTTAR เฉพาะหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ 145 พันบาร์เรลต่อวัน ไม่รวมหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสท 135 พันบาร์เรล ต่อวัน

ในปี 2550 PTTAR หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลา ในวันที่ 20 – 30 ก.ย. เป็นเวลา 10 วันต่อเนื่อง

ในปี 2551 PTTAR หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลา ในวันที่ 1 มิ.ย. – 2 ก.ค. เป็นเวลา 32 วันต่อเนื่อง PTTAR หยุดผลิตหน่วยเพิ่มมูลค่าน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซลโดยใช้ไฮโดรแครกกิง (Hydrocracking Unit : HCU) ของโรงกลั่นน้ำมัน(AR1) เพื่อซ่อมแซมการรั่วซึมในระบบถ่ายเทความร้อน ในวันที่ 21 ส.ค. – 8 พ.ย. เป็นเวลา 49 วัน

ในปี 2552 PTTAR หยุดซ่อมลูกเดินหน่วยเพิ่มมูลค่าน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซลโดยใช้ HCU ในวันที่ 26 เม.ย. – 2 พ.ค. เป็นเวลา 7 วัน

/3 ในปี 2550 SPRC หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น RFCCU, HVGO และ DHTU ตามกำหนดเวลา ในช่วงเดือน มี.ค. เป็นเวลา 14-20 วัน

ในปี 2551 SPRC หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลา ในวันที่ 1 พ.ย. – 19 ธ.ค. เป็นเวลา 49 วันต่อเนื่อง

/4 ในปี 2550 BCP หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลา ในวันที่ 25 มิ.ย. – 8 ก.ค. เป็นเวลา 10 วันต่อเนื่อง

BCP หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลา ในวันที่ 27 ส.ค. – 9 ก.ย. เป็นเวลา 13 วันต่อเนื่อง



- ในปี 2551 BCP หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลาและเพิ่มประสิทธิภาพในการกลั่นเพื่อรองรับหน่วยแตกโมเลกุลใหม่ และหน่วยประกอบย่อยอื่นที่กำลังดำเนินการก่อสร้างอยู่ โดยหยุดซ่อมหน่วยกลั่นที่ 2 ในวันที่ 25 ม.ค. - 18 ก.พ. เป็นเวลา 25 วัน ต่อเนื่อง และหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นที่ 3 ในวันที่ 4 ก.พ. - 7 มี.ค. เป็นเวลา 33 วันต่อเนื่อง
- /5 ในปี 2550-2551 IRPC ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันตามกำหนดเวลาระหว่างปี
- ในปี 2552 IRPC หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นตามกำหนดเวลา นาน 3 สัปดาห์วันในเดือน ก.พ.
- ใน 6 เดือนปี 2553 IRPC หยุดโรงงานเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้อง นาน 2 วัน

โดยทั้ง 5 โรงกลั่นมีการผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปออกมา ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 ดังนี้

หน่วย : ล้านบาร์เรล

ผลิตภัณฑ์	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ¹	15	17	18	9
น้ำมันเบนซิน	42	44	50	24
น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	30	34	33	17
น้ำมันดีเซล	111	108	119	62
น้ำมันเตา	34	36	36	17
ยางมะตอย	5	4	4	2
อื่นๆ	17	22	27	15
รวม	254	265	288	147

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

/1 LPG 1 ตัน เท่ากับ 11.64 บาร์เรล (หรือ 1 บาร์เรล เท่ากับ 0.0859 ตัน)

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้จากแต่ละโรงกลั่นได้มีการจัดจำหน่ายทั้งในประเทศและส่งออกจำหน่ายยังตลาดต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

โรงกลั่น	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	ปริมาณการจำหน่าย	สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	ปริมาณการจำหน่าย	สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	ปริมาณการจำหน่าย	สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	ปริมาณการจำหน่าย	สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)
TOP	232	87 / 13	292	80 / 20	293	81 / 19	268	82 / 18
PTTAR ¹	153	81 / 19	126	81 / 19	151	68 / 32	144	66 / 34
SPRC	153	83 / 17	127	80 / 20	157	86 / 14	166	90 / 10
BCP ²	80	75 / 25	93	70 / 30	97	78 / 22	100	87 / 13
IRPC	147	68 / 32	133	58 / 42	115	61 / 39	140	60 / 40

ที่มา : ปตท.

/1 PTTAR เป็นปริมาณการจำหน่ายเฉพาะหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ

/2 บางจาก มีการจัดหา/แลกเปลี่ยนผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจากโรงกลั่นอื่นในประเทศ ในส่วนที่ผลิตได้ไม่เพียงพอจำหน่ายในตลาดของตนเอง

4.2.3.2.1 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมันเพื่อจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปแก่ลูกค้าในประเทศเป็นหลัก ส่วนที่เหลือจะทำการส่งออก นอกจากนี้ TOP ยังประกอบธุรกิจอื่นๆ ซึ่งประกอบด้วยธุรกิจผลิตไฟฟ้า ธุรกิจการผลิตสารพาราไซคลีน ธุรกิจการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ธุรกิจ



ขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือและทางท่อ ธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจสาร โพลีเอทิลีน เพื่อสนับสนุนธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้หลักและเพื่อเพิ่มรายได้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.10 ส่วนที่เหลือเป็นนักลงทุนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในสัดส่วนร้อยละ 50.90

TOP ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนกันยายน 2507 มีกำลังการกลั่น 220,000 บาร์เรลต่อวัน ในเดือน มิถุนายน 2550 TOP มีกำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากความสำเร็จของโครงการ Hot Oil ซึ่งทำการเชื่อมโยงให้ระบบของ TLB ส่งความร้อนมาเพิ่มอุณหภูมิของน้ำมันดิบให้สูงขึ้นก่อนเข้าสู่หน่วยกลั่นที่ 1 ทำให้กำลังการกลั่นของ TOP เพิ่มขึ้นอีกประมาณ 5,000 บาร์เรลต่อวันเป็น 225,000 บาร์เรลต่อวัน และในเดือน ธันวาคม 2550 การดำเนินการก่อสร้างหน่วยกลั่นส่วนขยายเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตของหน่วย CDU-3 แล้วเสร็จ ทำให้ปัจจุบัน TOP มีกำลังการกลั่นเพิ่มจาก 225,000 บาร์เรลต่อวัน เป็น 275,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 22 ของกำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ ทั้งนี้ TOP จัดว่าเป็นโรงกลั่นหลักซึ่ง ปตท.จะใช้เป็นฐานการผลิตเชิงพาณิชย์เพื่อสนับสนุนการตลาดของธุรกิจน้ำมันของ ปตท.

(1) การผลิต

TOP จัดเป็น โรงกลั่นที่มีศักยภาพทางด้านการผลิตสูง มีความคล่องตัวในการปรับเปลี่ยนกระบวนการผลิตและการเลือกใช้น้ำมันดิบ สามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่มีมูลค่าในเชิงพาณิชย์สูง โดยมีกระบวนการผลิตที่หลากหลายคือมีหน่วย Hydrocracking (HCU), Thermal Cracking (TCU) และ Fluid Catalytic Cracking (FCC) ที่สามารถกลั่นน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยานและน้ำมันเบนซินได้เพิ่มขึ้น การผลิตของ TOP จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากทั้งภายในและภายนอกประเทศ โดยแหล่งภายในประเทศจะเป็นการนำเข้าทั้งจากแหล่งตะวันออกกลางและตะวันออกไกล สำหรับแหล่งภายในประเทศจัดหาจากแหล่งสิริกิติ์ จังหวัดกำแพงเพชร โดยการขนส่งทางรถไฟ และจากแหล่งปัตตานี ทั้งนี้การเลือกใช้น้ำมันดิบจะขึ้นอยู่กับราคาและผลตอบแทนที่จะได้รับ โดยมีความประสงค์ที่จะเพิ่มการซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ จากแหล่งภายในประเทศให้มากที่สุด

TOP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้กับ ปตท. ตามสัญญา Product Offtake and Crude Oil Supply Agreement (POCSA) โดย ปตท. และ TOP ตกลงที่จะซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ณ ราคาตลาดตามขั้นตอนการกำหนดปริมาณของผลิตภัณฑ์ ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา POCSA ทั้งนี้ตามขั้นตอนการกำหนดปริมาณของผลิตภัณฑ์ ปตท. ต้องเสนอชนิดและปริมาณของผลิตภัณฑ์ที่ ปตท. ต้องการ ซึ่งต้องเป็นปริมาณอย่างน้อยร้อยละ 49.99 ของกำลังการกลั่น และ TOP จะแจ้งให้ทราบถึงชนิดและปริมาณผลิตภัณฑ์ที่บริษัทฯ สามารถส่งมอบให้ ปตท. ได้ภายในเวลาที่ตกลงกัน นอกจากนี้ ปตท. มีสิทธิพิเศษตามสัญญาที่จะซื้อผลิตภัณฑ์ ณ ราคาตลาดในขณะนั้นก่อนลูกค้ารายอื่นในปริมาณสูงสุดร้อยละ 100 ของกำลังการผลิตของบริษัทฯ ภายใต้เงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา POCSA

ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์ของ TOP เพื่อการจำหน่ายในตลาดภายในประเทศให้ได้มากที่สุด และบริษัทฯ ต้องตั้งเป้าหมายที่จะดำเนินการตามความต้องการของ ปตท. ในการผลิตผลิตภัณฑ์ของ TOP ให้ใกล้เคียงที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ในเชิงพาณิชย์และในทางเทคนิค เงื่อนไขและข้อกำหนดของการซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปของ TOP

สัญญา POCSA สามารถถูกยกเลิกโดยที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้แจ้งความจำนงดังกล่าวให้แก่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 12 เดือน แต่ทั้งนี้ คู่สัญญาไม่สามารถแจ้งความจำนงก่อนครบรอบปีที่ 13 นับจากวันที่สัญญา POCSA มีผลบังคับใช้

ในการดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม TOP ได้มีการดำเนินโครงการซึ่งช่วยลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านมลพิษ โดยการผลิตน้ำมันดีเซลมาตรฐาน EURO IV ซึ่งลดกำมะถันในน้ำมันลงได้ถึง 7 เท่า รวมทั้งการติดตั้ง Low NOx Burner เพื่อลดการปล่อยก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ การติดตั้งระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) เพื่อควบคุมคุณภาพอากาศให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมไปถึงการนำความร้อนจากไอเสียที่ปล่อยทิ้งจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากักเก็บกลับมาใช้ใหม่



(2) การจำหน่าย

ใน 6 เดือน ปี 2553 TOP มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 82 และส่งออกประมาณร้อยละ 18 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการของ TOP ประกอบด้วย กรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 4 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ TOP ซึ่งรวมถึงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ TOP ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550 ²	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	261,051	399,125	284,123	158,105
รายได้รวม	263,819	401,400	287,393	160,423
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี) ¹	244,299	400,840	274,939	157,405
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ³	19,117	224	12,062	3,080
สินทรัพย์รวม	136,570	132,841	137,745	138,218
หนี้สินรวม	64,733	69,261	66,058	66,353
ส่วนของผู้ถือหุ้น	71,837	63,580	71,687	71,866

ที่มา : บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

- 1/ รวมรายการภาษีเงินได้ (เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2550 ได้จำนวน 5,290 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน (786) ล้านบาท ปี 2552 จำนวน 2,005 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 733 ล้านบาท
- 2/ ปี 2550 ปรับปรุงผลกระทบจากการเปลี่ยนนโยบายบัญชีการบันทึกสินทรัพย์ถาวร และการบันทึกบัญชีเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์
- 3/ กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท ไม่รวมส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2550 จำนวน 402 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 336 ล้านบาท และปี 2552 จำนวน 393 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน (61) ล้านบาท

(5) การจัดโครงสร้างทางการเงินและการจัดหาเงินทุน

TOP ได้มีการบริหารเงินของบริษัทในเครือในเชิงบูรณาการ เพื่อลดความเสี่ยงทางการเงินอันจะส่งผลให้สามารถประหยัดค่าใช้จ่ายทางการเงินได้ ทั้งนี้ยังให้ความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงโดยการกระจายแหล่งเงินทุน สกูลเงินกู้และประเภทอัตราดอกเบี้ยให้เหมาะสมกับโครงสร้างธุรกิจโดยมุ่งเน้นการกระจายความเสี่ยงและต้นทุนการเงินที่แข่งขันได้เป็นหลัก

ในด้านการบริหารการเงินของ TOP และบริษัทในเครืออื่นได้ให้ความสำคัญกับการบริหารกระแสเงินสดที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้งจัดโครงสร้างเงินทุนให้มีความเหมาะสม ซึ่งจะมีทั้งการปรับเงื่อนไขการกู้เงิน การกระจายแหล่งเงินทุน เช่น การออกหุ้นกู้เพื่อขายนักลงทุนสถาบัน และนักลงทุนรายย่อย การเตรียมวงเงินสำรองจากสถาบันการเงิน และการออกตัวสัญญาใช้เงินระยะสั้น ทั้งนี้เพื่อให้เพียงพอกับความต้องการใช้เงินทุนหมุนเวียน TOP ยังให้ความสำคัญกับระเบียบวินัยทางการเงิน (Financial Discipline) เนื่องจากเป็นสิ่งจำเป็นอย่างยิ่งยวดในการบริหารกิจการท่ามกลางความไม่แน่นอนทางธุรกิจเช่นในปัจจุบัน โดยบริษัทฯ มุ่งเน้นการรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับนักลงทุนสถาบันในตลาดทุนอย่างต่อเนื่องเพื่อให้ให้นักลงทุนมีความมั่นใจและเชื่อถือในการดำเนินงาน

เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2552 TOP ได้ออกหุ้นกู้ ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2557 จำนวน 12,000 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินลงทุน เงินทุนหมุนเวียน และชำระหนี้เงินกู้ตามกำหนด อีกทั้งเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาเงินทุนระยะยาวและลดข้อจำกัดเรื่องวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงิน



ในไตรมาสที่ 2 ปี 2553 TOP ได้ออกหุ้นกู้แก่นักลงทุนแบบเฉพาะเจาะจงจำนวน 3,000 ล้านบาท มีอายุ 12 ปี เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนและเพื่อเพิ่มเสถียรภาพและสภาพคล่องทางการเงินให้แก่บริษัทฯ ในระยะยาวทั้งนี้บริษัท พีทีซี เรทติ้ง (ประเทศไทย) ได้จัดอันดับเครดิตในประเทศ (National Rating) ให้อยู่ในระดับ AA-

(6) โครงการขยายงานก่อกำเนิดและโครงการอื่นๆ

- บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TOP ถือหุ้นร้อยละ 100) สามารถดำเนินการก่อสร้างโครงการขยายกำลังการผลิตสารอะโรเมติกส์ได้แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ปี 2551 ส่งผลให้มีกำลังการผลิตสารอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นจาก 420,000 ตันต่อปีเป็น 900,000 ตันต่อปี
- บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด (TOP ถือหุ้นร้อยละ 100) สามารถขยายกองเรือระยะที่ 1 โดยจัดหาเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำนวน 2 ลำ ขนาด 32,500 DWT และ 96,000 DWT และเรือขนส่งผลิตภัณฑ์เคมี ขนาด 7,000 DWT อีกจำนวน 3 ลำ ทำให้สามารถรองรับความต้องการใช้เรือของบริษัทในเครือ TOP และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด ดำเนินโครงการผลิตเอทานอลขนาด 2 แสนลิตรต่อวัน จากน้ำอ้อย ซึ่ง TOP ได้ทำสัญญาร่วมทุนกับบริษัท ผาแดงอินดัสตรี จำกัด (มหาชน) และบริษัท เพโตรกรีน จำกัด โดย TOP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ซึ่งเริ่มดำเนินการผลิตและขายเชิงพาณิชย์ได้ตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เป็นต้นไป
- บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TOP ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้ซื้อหุ้นร้อยละ 80.52 ของ บริษัท สักคีโซลิวชัน จำกัด ซึ่งเป็นธุรกิจการผลิตสารละลาย จากบริษัท Shell Overseas Investments B.V. และบริษัท พัฒนกิจเคมี จำกัด รวมทั้งซื้อธุรกิจการจำหน่ายสารละลายในประเทศไทยกับ บริษัท Shell Company of Thailand Limited และธุรกิจการจำหน่ายสารละลายในประเทศเวียดนาม กับ บริษัท Shell Vietnam Limited และได้เข้าลงทุนซื้อหุ้นร้อยละ 50 ของ บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด โดยการเข้าร่วมทุนดังกล่าวเป็นการลงทุนด้านพลังงานทางเลือกซึ่งถือเป็นหนึ่งในกลยุทธ์ธุรกิจ ซึ่งจะช่วยตอบสนองนโยบายของรัฐบาลในการส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์ของประเทศ
- บริษัท ทีโอพี โซลเว้นท์ จำกัด ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด ได้จัดตั้ง TOP Solvent (Vietnam) LLP เพื่อซื้อสินทรัพย์ธุรกิจการจำหน่ายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์ในประเทศเวียดนามจาก Shell Vietnam Limited ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการขยายธุรกิจและเพิ่มการบริหารจัดการ โรงกลั่นและโรงงานปิโตรเคมีเพื่อเพิ่มคุณค่าของผลิตภัณฑ์ได้ดียิ่งขึ้น และยังคงถือเป็นการต่อยอดธุรกิจเข้าสู่ธุรกิจค้าปลีกในต่างประเทศอีกด้วย

4.2.3.2.2 บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)

บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เกิดจากการควบรวมบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 ระหว่าง บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) และบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 และได้รับมาซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทดังกล่าวโดยผลของกฎหมาย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.63 ส่วนที่เหลือเป็นนักลงทุนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในสัดส่วนร้อยละ 51.37



PTTAR ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง การดำเนินธุรกิจของ PTTAR ประกอบด้วย การกลั่นน้ำมันและจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป การผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ รวมถึงผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องจากสารอะโรเมติกส์ และธุรกิจร่วมทุนต่าง ๆ รายละเอียดดังนี้

1. ธุรกิจการกลั่นน้ำมันและจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปได้แก่ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แนฟทาชนิดเบา รีฟอร์มเมท น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเตา ปัจจุบัน PTTAR มีกำลังการกลั่นรวม 280,000 บาร์เรลต่อวัน ประกอบด้วยหน่วยกลั่นน้ำมันดิบกำลังการกลั่น 145,000 บาร์เรลต่อวัน และหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสท กำลังการกลั่น 135,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 23 ของกำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ

2. ธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ได้แก่ เบนซิน พาราไซลีน ออร์โทไซลีน โทลูอิน และมิทซ์ไซลีนส์ ทั้งนี้ PTTAR มีกำลังการผลิตอะโรเมติกส์รวม 2,259,000 ตันต่อปี

3. ธุรกิจร่วมทุนได้แก่

บริษัทอัลลายแอนซ์รีไฟนนิ่ง จำกัด (ARC) : เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2542 PTTAR ในขณะนั้นคือ RRC ได้ทำสัญญาการดำเนินงานร่วม (Operating Alliance : OA) กับ SPRC เพื่อร่วมกันบริหารและจัดการการดำเนินงานของโรงกลั่นของทั้ง 2 บริษัท โดยได้จัดตั้งบริษัท อัลลายแอนซ์รีไฟนนิ่ง จำกัด (ARC) ซึ่งถือหุ้นโดย RRC และ SPRC ในสัดส่วนที่เท่ากัน เพื่อให้ ARC เป็นผู้บริหารการดำเนินงานร่วมของโรงกลั่นทั้ง 2 แห่ง อย่างไรก็ตามในวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2549 PTTAR และ SPRC ได้ตกลงยกเลิก OA เพื่อเพิ่มความคล่องตัวในการขยายงานในอนาคตของแต่ละบริษัท โดยให้มีผลบังคับในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552

บริษัทพีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) เพื่อผลิตและจำหน่ายสารฟีนอล และสารอะซีโตน โดย PTTAR ถือหุ้นร้อยละ 30

บริษัทพีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) เพื่อผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภค ได้แก่ ไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำทุกประเภทที่ใช้ในอุตสาหกรรม พาณิชยกรรม และสาธารณูปการอื่น ๆ ให้กับโครงการต่าง ๆ ของบริษัทในเครือ ปตท. PTTAR ถือหุ้นร้อยละ 20

บริษัทพีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTT ICT) เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งหมด โดย PTTAR ถือหุ้นร้อยละ 20

(1) การผลิต

โรงกลั่นของ PTTAR จัดเป็นโรงกลั่นที่มีศักยภาพสูงในการผลิต มีความคล่องตัวในการเลือกใช้น้ำมันดิบและสามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่มีมูลค่าในเชิงพาณิชย์สูง โดยมีกระบวนการผลิตที่มีหน่วย Hydrocracking (HCU) และ Thermal Cracking (TCU) ที่สามารถกลั่นน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซลได้เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังมีหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสท หน่วยที่ 1 และหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสทหน่วยที่ 2 ที่ก่อสร้างเสร็จเมื่อเดือนมกราคม 2552 ซึ่งผลิตรีฟอร์มเมทเพื่อส่งให้กับหน่วยผลิตอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 และหน่วยผลิตอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อเดือน มกราคม 2552 ทั้งนี้ PTTAR มีกำลังการกลั่นรวม 280,000 บาร์เรลต่อวัน โดยจะสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรวม 228,000 บาร์เรลต่อวัน และผลิตภัณฑ์หลักอะโรเมติกส์รวม 2,259,000 ตันต่อปี ซึ่งประกอบด้วย พาราไซลีน 1,195,000 ตันต่อปี เบนซิน 662,000 ตันต่อปี ออร์โทไซลีน 66,000 ตันต่อปี มิทซ์ไซลีน 76,000 ตันต่อปี โทลูอิน 60,000 ตันต่อปี และไซโคลเฮกเซน 200,000 ตันต่อปี

PTTAR จะใช้น้ำมันดิบนำเข้าจากภายนอกประเทศ และคอนเดนเสทจากทั้งในประเทศและนำเข้าจากต่างประเทศบางส่วน โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้ PTTAR ตาม สัญญาจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น (Feedstock Supply Agreement) ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 ตามชนิดและปริมาณที่ PTTAR กำหนดด้วยราคาตลาดสำหรับคอนเดนเสท ปตท. ทำสัญญาซื้อขายคอนเดนเสทระยะยาวกับ PTTAR โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาคอนเดนเสท อิงกับตะกร้าราคาน้ำมันดิบ (Basket of Crude Oil Prices)



เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 สัญญา Operating Alliance ระหว่าง PTTAR กับ SPRC ได้สิ้นสุดลง PTTAR จึงแยกการบริหารงานออกจาก SPRC แต่ PTTAR ยังคงใช้ท่รับน้ำมันดิบกลางทะเล,ระบบขนส่งน้ำมันสำเร็จรูปทางท่อ,ท่าเรือส่ง LPG และ อุปกรณ์ผลิตกำมะถันเม็ด ร่วมกับ SPRC อยู่ เนื่องจากเป็นการลงทุนร่วมกัน

(2) การจัดจำหน่าย

PTTAR ดำเนินการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ (Product Offtake Agreement) โดย ปตท. จะต้องรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก PTTAR ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ ตามกำลังการผลิตในปัจจุบัน ด้วยราคาตลาดในประเทศ และ ปตท.จะรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก Reforming Complex และ Upgrading Complex ของ PTTAR ร้อยละ 100 ของปริมาณผลิตภัณฑ์ที่ PTTAR ผลิตได้จากหน่วยนี้ โดย ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์อย่างน้อยร้อยละ 50 ของจำนวนผลิตภัณฑ์ทั้งหมดในราคาตลาดในประเทศ

ใน 6 เดือน ปี 2553 มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศประมาณร้อยละ 66 และส่งออกประมาณร้อยละ 34 ของปริมาณการจัดจำหน่ายทั้งหมด

สำหรับผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ผลิตภัณฑ์หลักทั้งหมดจำหน่ายผ่าน ปตท. ภายใต้สัญญาระยะยาว โดย ปตท. ทำสัญญาระยะยาวเป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ของ PTTAR และให้ PTTAR เป็นผู้จัดส่งผลิตภัณฑ์โดยตรงให้กับลูกค้า

(3) การบริหาร

คณะกรรมการของ PTTAR ประกอบด้วย กรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 4 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ PTTAR ซึ่งรวมถึงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTAR ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550 ¹	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	253,709	251,387	225,300	129,875
รายได้รวม	255,366	252,457	230,198	131,285
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี) ²	237,347	260,922	221,037	129,445
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	18,018	(8,465)	9,162	1,841
สินทรัพย์รวม	131,218	137,540	154,609	150,871
หนี้สินรวม	62,709	84,905	94,292	92,380
ส่วนของผู้ถือหุ้น	68,509	52,635	60,317	58,491

ที่มา : บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)

¹ งบการเงินเสมือนรวมบริษัท ตั้งแต่ 1 มกราคม 2550

² รวมรายการภาษีเงิน(เครดิตภาษีเงินได้)ได้ ปี 2550 จำนวน 5,386 ล้านบาท ปี 2551 ได้จำนวน (5,116) ล้านบาทและปี 2552 จำนวน 3,404 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 332 ล้านบาท

(5) การจัดหาเงินทุน

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2552 คณะกรรมการ มีมติเห็นชอบให้ PTTAR แก้ไขเงื่อนไขข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้มีประกัน ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้นของบริษัท (PTTAR106A) เพื่อให้สอดคล้องกับลักษณะบริษัทหลังการควบรวมกิจการ โดยยกเลิกข้อกำหนดสิทธิว่าด้วย อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA (Debt to EBITDA) และ ความสามารถในการชำระหนี้ (Debt to



service coverage ratio) เปลี่ยนเป็น อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) และ หนี้สินระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Non current Liabilities to Shareholder's Equity) แทน

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2552 PTTAR ได้ออกหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกันจำนวน 15,000 ล้านบาท อายุ 5 ปี ดอกเบี้ยร้อยละ 5.5 ต่อปี เสนอขายให้แก่นักลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบันเพื่อใช้ในการชำระหนี้เดิม (Re-finance) และ/หรือ และเพิ่มสภาพคล่องให้กับบริษัทฯ

เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2552 PTTAR ได้ลงนามในสัญญากู้ยืมเงินระยะยาว อายุเงินกู้ 8 ปี จำนวน 3,000 ล้านบาท กับธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย (EXIM Thailand) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นทุนหมุนเวียน และสำรองสำหรับการดำเนินธุรกิจต่างๆของบริษัทฯ

(6) โครงการขยายกำลังการผลิตและโครงการอื่นๆ

- โครงการก่อสร้างโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 ซึ่งประกอบด้วย 1. Reformer Complex 2. Aromatics Complex ซึ่งดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2548 โดยมีระยะเวลาดำเนินโครงการทั้งสิ้นประมาณ 3 ปี และได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือน มกราคม ปี 2552 โดยใช้เงินลงทุนประมาณ 938 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งทำให้ PTTAR มีกำลังการผลิตน้ำมัน 280,000 บาร์เรลต่อวัน โดยจะสามารถผลิตก๊าดที่ปีโตรเลียมรวม 228,000 บาร์เรลต่อวัน และผลิตก๊าดอะโรเมติกส์รวม 2,259,000 ตันต่อปี
- โครงการ Mercury Removal Unit ซึ่งเป็นกระบวนการกำจัดปรอทจากผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ส่งผลทำให้การเลือกใช้น้ำมันดิบของโรงกลั่นมีความคล่องตัวมากขึ้น เงินลงทุนประมาณ 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เริ่มลงทุนเดือน มิถุนายน 2551 โดยโครงการสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตั้งแต่ กรกฎาคม ปี 2552
- โครงการ PSA ซึ่งเป็นโครงการที่นำ Raw Hydrogen ที่ผลิตได้จากโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 ไปทำเป็น Pure Hydrogen และจัดส่งทางท่อ เพื่อไปใช้ทดแทนก๊าซไฮโดรเจนที่ผลิตได้จากหน่วย HMU ของโรงกลั่นน้ำมัน ซึ่งมีต้นทุนสูงกว่า เงินลงทุนประมาณ 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยโครงการสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2552
- โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 โดยเปลี่ยนอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Packinox) ของหน่วย Reformer โดยเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จ จะสามารถเพิ่มเสถียรภาพการผลิตผลิตภัณฑ์ของบริษัทได้ดียิ่งขึ้น เงินลงทุนมีมูลค่าประมาณ 8.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ แล้วเสร็จไตรมาสที่ 2 ปี 2553
- โครงการ Upgrading Project Phase II (DHDS) เพื่อรองรับการผลิตน้ำมันดีเซลก๊าดกำมะถันต่ำ ตามมาตรฐาน EURO IV ซึ่งจะเริ่มใช้ในประเทศไทยในปี 2555 โดย PTTAR ได้ลงนามในสัญญาก่อสร้างหน่วย Deep Hydrodesulphurization (DHDS) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2552 โดยมีงบประมาณในการดำเนินโครงการทั้งสิ้นประมาณ 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และคาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2554

4.2.3.2.3 บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด ดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมันเพื่อจำหน่ายในประเทศและส่งออก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 36 ส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 64 ถือโดยบริษัท บริษัท เซฟรอน เซาท์ เอเชีย โฮลดิ้งส์ พีทีอี ลิมิเต็ด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของบริษัทเซฟรอน คอร์ปอเรชั่น (เซฟรอน)

SPRC ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2539 ปัจจุบันมีกำลังการผลิต 150,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 12.2 ของกำลังการผลิตทั้งหมดของประเทศ

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2542 SPRC ได้ทำสัญญาการดำเนินงานร่วม (Operating Alliance : OA) กับ PTTAR (ในขณะนั้นคือ RRC) เพื่อร่วมกันบริหารและจัดการการดำเนินงานของโรงกลั่นของทั้ง 2 บริษัท โดยได้จัดตั้งบริษัท อัลลายแอนซ์ รีไฟน์



นิง จำกัด (ARC) ซึ่งถือหุ้นโดย SPRC และ PTTAR ในสัดส่วนที่เท่ากัน เพื่อให้ ARC เป็นผู้บริหารการดำเนินการร่วมของโรงกลั่นทั้ง 2 แห่ง อย่างไรก็ตามในวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2549 PTTAR และ SPRC ได้ตกลงยกเลิก OA เพื่อเพิ่มความคล่องตัวในการขยายงานในอนาคตของแต่ละบริษัท โดยให้มีผลบังคับในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552

(1) การผลิต

SPRC จัดเป็นโรงกลั่นที่มีศักยภาพสูงในการผลิต มีความคล่องตัวในการเลือกใช้น้ำมันดิบและสามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่มีมูลค่าในเชิงพาณิชย์สูง โดยมีกระบวนการผลิตที่มีหน่วย Residue Fluid Catalytic Cracking (RFCCU) ที่สามารถกลั่นน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันเบนซินได้เพิ่มขึ้น การผลิตของ SPRC จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากภายนอกประเทศ โดย ปตท.และบริษัท เชฟรอน สหรัฐอเมริกา (Chevron USA) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของเชฟรอน เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ (Feedstock Supply Agreement) โดยแบ่งปริมาณการจัดหาตามสัดส่วนการถือหุ้น

(2) การจัดจำหน่าย

SPRC ดำเนินการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ (Purchase and Sale Agreement) โดยผู้ถือหุ้นมีภาระผูกพันที่จะต้องรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก SPRC เฉลี่ยไม่น้อยกว่า 88,200 บาร์เรลต่อวัน ตามสัดส่วนการถือหุ้น ตามราคาตลาดในประเทศ นอกจากการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปดังกล่าวข้างต้นแล้ว SPRC ยังมีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่นำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ได้แก่ โพรไพลีน แนฟธาซินดิบ และรีฟอร์มท

ใน 6 เดือน ปี 2553 SPRC มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 90 และส่งออกประมาณร้อยละ 10 ของปริมาณการจัดจำหน่ายทั้งหมด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ SPRC ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 8 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. 3 คน และจากบริษัทในเครือของเชฟรอน 5 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ SPRC ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบเดี่ยว	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	177,719	181,124	160,728	100,872
รายได้รวม	179,067	181,826	161,488	101,455
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ^{1/}	166,831	187,272	155,953	99,535
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	12,236	(5,446)	5,534	1,920
สินทรัพย์รวม	71,760	50,530	61,511	66,705
หนี้สินรวม	18,528	7,256	12,755	16,029
ส่วนของผู้ถือหุ้น	53,233	43,274	48,756	50,677

ที่มา: บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด

^{1/} รวมรายการภาษีเงินได้(เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2551 จำนวน (2,329) ล้านบาท ปี 2552 จำนวน 2,373 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 820 ล้านบาท

(5) การแปลงสภาพเป็นบริษัท มหาชน

เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2551 คณะกรรมการบริษัท SPRC ได้มีมติอนุมัติในหลักการและ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาให้ บริษัท SPRC แปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเข้าทำการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เมื่อถึงเวลาที่



เหมาะสม ซึ่งการนำบริษัทดังกล่าวเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จะเป็นการปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาจัดสร้างและประกอบกิจการ โรงกลั่นปิโตรเลียมระหว่างกระทรวงพลังงานและ SPRC ด้วย

4.2.3.2.4 บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)

บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ดำเนินธุรกิจหลักในการกลั่นน้ำมันและจัดจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูป รวมทั้งสินค้าอุปโภคบริโภค ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 28.46 และกระทรวงการคลังถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.68 ส่วนที่เหลือเป็นนักลงทุนทั่วไปสัดส่วนร้อยละ 60.86

BCP ตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในนามบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด ตั้งแต่เดือนเมษายน 2528 ปัจจุบันมีกำลังการกลั่น 120,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 10.3 ของกำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ

(1) การผลิต

BCP ได้ทดลองเดินเครื่องโครงการ PQI (Product Quality Improvement Project) และทดสอบเงื่อนไขตามสัญญาก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับมอบโรงงานจากผู้รับเหมาแล้วในเดือน ธันวาคม 2552 โดยโครงการดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Hydro-cracking ซึ่งเป็นกระบวนการเปลี่ยนน้ำมันชนิดหนัก บางส่วน(น้ำมันเตา) ให้เป็นน้ำมันชนิดเบา (น้ำมันเบนซินและดีเซล) ที่มีมูลค่าสูง ซึ่งจะทำให้ BCP ยกระดับจาก Simple Refinery เป็นโรงกลั่นประเภท Complex Refinery และเพิ่มศักยภาพในการทำกำไรในระยะยาว นอกจากนี้ BCP ได้มุ่งเน้นในเรื่องของระบบความปลอดภัยและระบบป้องกันมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างมาก เนื่องจากเป็นโรงกลั่นที่ตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร การผลิตของ BCP จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากทั้งภายในและภายนอกประเทศเช่นเดียวกับ TOP โดย ปตท.จัดหาน้ำมันดิบให้ BCP ตามสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบเพชร โดยได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบระยะยาวตลอดอายุการผลิต มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ปี 2528 ส่วนสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบในประเทศอื่น ๆ มีระยะเวลา 1 ปี โดยจะมีการเจรจาต่ออายุสัญญาปีต่อปี

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดทำสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ (Feedstock Supply Agreement) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 และสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ PQI เริ่มดำเนินการทางการค้าได้ (Commercial Operation Date) โดย ปตท. จะจัดหาน้ำมันดิบทั้งหมดให้กับ BCP เป็นการเพิ่มศักยภาพในการจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้ในการผลิต

(2) การจัดจำหน่าย

วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 ปตท. ได้จัดทำสัญญาการรับผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Product Offtake Agreement) กับ BCP มีผลสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ PQI เริ่มดำเนินการทางการค้าได้ (Commercial Operation Date : COD) โดยหลัง COD ของโครงการ PQI แล้วเสร็จ ปตท. จะรับผลิตภัณฑ์จาก BCP ไม่น้อยกว่า 30% ของน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน อย่างไรก็ตาม BCP ยังมีการจัดจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ผ่านช่องทางจำหน่ายของตนเอง ดังนี้

1) การค้าปลีกและตลาดอุตสาหกรรม

- การจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมัน
- การจำหน่ายให้ผู้ใช้โดยตรง
- การจำหน่ายให้กิจการอุตสาหกรรม

2) การจำหน่ายให้ผู้ค้าน้ำมันรายอื่น : เป็นการจำหน่ายให้กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันขนาดใหญ่และปานกลางที่มีคลังน้ำมันเป็นของตนเอง เพื่อนำไปจำหน่ายต่อแก่ผู้บริโภคอีกทอดหนึ่ง ใน 6 เดือน ปี 2553 BCP มีการจัด



จำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 86 และส่งออกประมาณร้อยละ 13 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ BCP ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 14 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. 4 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ BCP ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	94,979	129,042	108,681	66,938
รายได้รวม	95,443	129,293	115,485	67,691
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ¹	93,679	130,046	107,962	66,453
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ²	1,764	(750)	7,524	1,217
สินทรัพย์รวม	44,978	42,540	53,891	54,935
หนี้สินรวม	23,753	22,777	27,938	28,866
ส่วนของผู้ถือหุ้น	21,225	19,763	25,953	26,069

ที่มา : บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

/1 รวมรายการภาษีเงินได้ (เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2550 จำนวน 903 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน (356) ล้านบาท ปี 2552 จำนวน 3,182 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 458 ล้านบาท

/2 กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท ไม่รวมส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2551 จำนวน 3 ล้านบาท และปี 2552 จำนวน 1 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 21 ล้านบาท

(5) การปรับโครงสร้างทางการเงินและการจัดหาเงินทุน

- ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีผู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้แปลงสภาพแล้วจำนวน 254,903 หน่วย มีหุ้นกู้แปลงสภาพคงเหลือจำนวน 145,097 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10,000 บาท

(6) โครงการปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน

เป็นโครงการก่อสร้างหน่วยแตกตัวโมเลกุลน้ำมัน (Cracking Unit) และหน่วยอื่นๆ โดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 378 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทำให้โรงกลั่น BCP เปลี่ยนเป็นโรงกลั่นประเภท Complex Refinery ซึ่งสามารถลดสัดส่วนการผลิตน้ำมันเตาให้อยู่ในระดับใกล้เคียงกับโรงกลั่นอื่นๆ ทั้งนี้การก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ โดยเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม 2552 เป็นต้นมา

4.2.3.2.5 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) เดิมชื่อ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) (TPI) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยเริ่มผลิตเม็ดพลาสติกในปี 2525 และได้ขยายการดำเนินการธุรกิจเพิ่มขึ้นในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต่างๆ จนสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีครบวงจรในปี 2543 จากสถานะวิกฤตเศรษฐกิจของประเทศและการประกาศเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในเดือนกรกฎาคม 2540 ส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของบริษัทฯ อย่างรุนแรงจนบริษัทต้องเข้าอยู่ภายใต้การฟื้นฟูกิจการเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2543 หลังจากนั้นบริษัทฯ ได้มีการดำเนินการตามแผนฟื้นฟูกิจการจนเป็นผลสำเร็จ โดย ปตท. และกลุ่มผู้ร่วมลงทุนชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2548 ทำให้ ปตท. ถือหุ้นในบริษัทฯ เป็นสัดส่วนร้อยละ 31.5 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่น ได้แก่ ธนาคารออมสิน กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง และกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ และเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2549



ศาลล้มละลายกลางได้มีคำสั่งยกเลิกการฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ถือหุ้นบริษัทฯ เป็นสัดส่วนร้อยละ 36.39

โรงงานของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบด้วยโรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมีครบวงจร โดยโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ สามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ รวมถึงผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่น คือ น้ำมันหล่อลื่น ยางมะตอย ผลิตภัณฑ์น้ำมันส่วนหนึ่งนำมาใช้เป็นวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ได้แก่ โอลิฟินส์ อะโรเมติกส์ ซึ่งเป็นวัตถุดิบในการผลิตเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ ได้แก่ เม็ดพลาสติกชนิด High Density Polyethylene (HDPE), Polypropylene (PP), Acrylonitrile Butadiene Styrene (ABS), Styrene Acrylonitril (SAN), Expanded Polystyrene (EPS) และ Polystyrene (PS) เพื่อจำหน่ายให้ผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมพลาสติกขั้นต่อนำไปเป็นวัตถุดิบเพื่อผลิตเป็นผลิตภัณฑ์พลาสติกสำเร็จรูปชนิดต่างๆ บริษัทฯ มีสาธารณูปโภคที่ใช้ในการสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ เช่น ท่าเรือน้ำลึก คลังน้ำมัน โรงไฟฟ้า ทำให้บริษัทฯ ได้เปรียบด้านการบริหารจัดการและสามารถประหยัดต้นทุนโดยขนาด (Economy of Scale) เช่น ค่าขนส่งวัตถุดิบ

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทฯมากกว่าร้อยละ 90 คือ น้ำมันดิบ (Crude) โดยนำน้ำมันดิบส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลาง บริษัทฯ มีนโยบายจัดหาวัตถุดิบจากแหล่งต่างๆ ที่นำมาผลิตแล้วให้ผลตอบแทนสูงสุด ปัจจุบัน IRPC ซื้อน้ำมันดิบบางส่วนผ่านบริษัทในกลุ่มปตท. เพื่อลดค่าใช้จ่ายต่างๆ เช่น ค่า L/C, ค่าขนส่ง เป็นต้น

(2) การจัดจำหน่าย

▪ ผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก

บริษัทฯ มีนโยบายเน้นการขายในประเทศ โดยเป็นการขายผ่านตัวแทนจำหน่าย และการขายตรง ส่วนการขายต่างประเทศจะขายผ่านตัวแทนการค้าในต่างประเทศ และเนื่องจากในอนาคตอันใกล้ บริษัทฯ มีนโยบายจะขายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกผ่านบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ ปตท. บริษัทฯ จึงเข้าไปลงทุนในบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด โดยถือหุ้นร้อยละ 25 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551

▪ ผลิตภัณฑ์น้ำมัน

ผลิตภัณฑ์น้ำมัน มีลักษณะช่องทางการจำหน่าย ได้แก่ การจำหน่ายผ่านสถานีบริการ (Retail), การจำหน่ายให้ผู้ใช้โดยตรง, การจำหน่ายให้ลูกค้าขายส่ง (Wholesales), การจำหน่ายให้ลูกค้ามาตรา 7, การส่งออก (Export) ให้กับผู้ค้าน้ำมันในต่างประเทศ, การจำหน่ายน้ำมันดีเซล หรือ Automotive Diesel Oil (ADO) และ น้ำมันเตา (Fuel Oil) ให้กับเรือที่มาใช้บริการท่าเทียบเรือของ IRPC และการจำหน่ายน้ำมันให้กับสมาคมประมงในน่านน้ำ

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ IRPC ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 17 คน เป็นตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 4 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ IRPC ซึ่งรวมถึงกรรมการผู้จัดการใหญ่



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ IRPC ในปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้จากการขายและบริการ	227,518	244,694	166,036	112,175
รายได้รวม	231,810	245,648	166,218	113,267
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ^{/1}	218,113	263,868	160,794	109,664
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ²	13,683	(18,262)	5,415	3,602
สินทรัพย์รวม	133,175	104,112	114,194	123,186
หนี้สินรวม	40,399	34,918	42,294	49,213
ส่วนของผู้ถือหุ้น	92,777	69,195	71,901	73,973

ที่มา : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

- /1 รวมรายการภาษีเงินได้ ปี 2550 จำนวน 32 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 41 ล้านบาท ปี 2552 จำนวน 51 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 41 ล้านบาท
- /2 กำไร (ขาดทุน) สุทธิหลังหักกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2550 จำนวน 14 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 12 ล้านบาท ปี 2552 จำนวน 9 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2553 จำนวน 0.3 ล้านบาท

(5) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ได้แก่ โครงการขยายกำลังการผลิตโพรพิลีน โครงการขยายกำลังการผลิตของโรงกลั่น (Propylene Booster) โครงการสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่เพื่อใช้ภายใน(CHP) โครงการขยายกำลังการผลิตเม็ดพลาสติกเอบีเอส (ABS) และแผนการลงทุนในโครงการฟีนิกซ์ เป็นต้น

4.2.4 ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

ปตท. ขยายการลงทุนต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยมีเป้าหมายในการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจ在不同ประเทศ ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของรายได้ทั้งหมดของ ปตท.ภายในปี 2563 โดยลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ในธุรกิจ ถ่านหิน และบริษัท พีทีที กรีนเอนเนอร์ยี จำกัด ในธุรกิจปลูกและพัฒนาสวนปาล์ม

4.2.4.1 บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2550 ได้มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTT International Company Limited – PTT INTER) โดยจดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทย และมีวัตถุประสงค์ เพื่อเป็นตัวแทน ปตท. ในการลงทุนในโครงการต่างๆ ที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ พลังงาน และธุรกิจอื่นที่ต่อเนื่องของ ปตท. ใน ต่างประเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 100 ล้านบาท ซึ่งได้ดำเนินการจดทะเบียนบริษัทแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550 โดย ปตท.ถือหุ้นทั้งหมด

ณ วันที่ 1 เมษายน 2552 ในการประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปี 2552 ได้มีมติพิเศษอนุมัติให้ PTT INTER เพิ่มทุนจดทะเบียน จาก 100,000,000 บาท เป็น 16,600,000,000 บาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,650,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วทั้งหมด 13,324,000,000 บาท (หุ้นสามัญ 1,332,400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)

(1) ความก้าวหน้าของการดำเนินธุรกิจ

- **บริษัท East Mediterranean Gas (EMG) :** PTT INTER ได้ทำสัญญาเงินกู้ (Shareholder's Loan) กับ ปตท. เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 และในวันที่ 4 ธันวาคม 2550 PTT INTER ได้เบิกใช้วงเงินกู้ดังกล่าวเพื่อซื้อหุ้นบริษัท East Mediterranean Gas (EMG) ในสัดส่วนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงินประมาณ 16,479 ล้านบาท ซึ่งบริษัท EMG เป็นบริษัทแห่งเดียวที่ ได้รับสิทธิในการส่งออกก๊าซธรรมชาติจากประเทศอียิปต์ไปขายยังประเทศอิสราเอลภายใต้ MOU ของทั้งสองประเทศ โดยบริษัท EMG จะรับซื้อก๊าซธรรมชาติจากบริษัท Egyptian General Petroleum Corp. (EGPC)/Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) ในปริมาณ 677 ล้านลบ.ฟุต/วัน เป็นเวลา 20 ปี และขนส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลจากเมือง Al-Arish ใน ประเทศอียิปต์ไปยังเมือง Ashkelon ทางตอนใต้ของประเทศอิสราเอล และได้เริ่มดำเนินโครงการในไตรมาส 1 ปี 2551 ทั้งนี้ PTT INTER ได้สิทธิในการเป็นกรรมการในบริษัท EMG จำนวน 3 คน บริษัท EMG มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิในปี 2551 จำนวน 25.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ในปี 2552 ขาดทุนสุทธิจำนวน 41.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และในงวด 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2553 บริษัท EMG มีผลการดำเนินงานกำไรสุทธิ 20.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

- **บริษัท PTT ASIA PACIFIC MINING :** เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2551 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTT INTER ครั้งที่ 5/2551 มีมติอนุมัติในหลักการให้จัดตั้งบริษัทย่อยในประเทศ ส่องกง และเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2551 ได้มีการจัดตั้งบริษัท Lints Limited (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น PTT Mining Limited (PTTML)) ใน ประเทศ ส่องกง โดยเข้าซื้อหุ้นทั้งหมด ในบริษัทที่ได้ มีการจดทะเบียนจัดตั้งอยู่ก่อนแล้ว (shelf company) โดยมีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 10,000 เหรียญฮ่องกง และทุนเรียกชำระแล้ว จำนวน 1 เหรียญฮ่องกงเพื่อเป็นตัวแทนของ PTT INTER ในการลงทุนในต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2552 PTTML ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย เพื่อซื้อหุ้นบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น PTT Asia Pacific Mining (PTTAPM) (SRL ถือหุ้นทั้งหมด) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของหุ้นทั้งหมด ใน มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 335 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่าประมาณ 11,838.9 ล้านบาท (ณ อัตราแลกเปลี่ยนที่ 35.34 บาทต่อ เหรียญสหรัฐฯ) โดย SBI เป็นบริษัทที่ SRL ตั้งขึ้นเพื่อประกอบธุรกิจหลัก โดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดย



SBI ถือหุ้นร้อยละ 47.1 ในบริษัท Straits Asia Resources Limited (SAR) ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศสิงคโปร์ และ SAR ถือหุ้นทั้งหมด ในเหมืองถ่านหิน Sebuk และในเหมืองถ่านหิน Jambayan และถือหุ้นร้อยละ 80 ในโครงการสำรวจถ่านหิน Laung ในประเทศอินโดนีเซีย นอกจากนี้ SBI ยังถือหุ้นร้อยละ 35 ในกิจการร่วมค้าที่มีได้จดทะเบียนกับ Far East Energy Coporation Pty Ltd. ซึ่งได้สิทธิสำรวจถ่านหินในประเทศบรูไน และถือหุ้นร้อยละ 33.5 ในบริษัทร่วมทุนเพื่อทำเหมืองถ่านหินที่ Sakoa Coal Basin ในหมู่เกาะมาดากัสการ์ ทั้งนี้ ในปี 2552 SAR สามารถผลิตถ่านหินได้จำนวน 8.4 ล้านตันจากเหมือง Sebuk และ Jambayan มีรายได้จากการขายจำนวน 748.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ มีกำไรสุทธิหลังหักภาษี 133.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

วันที่ 28 เมษายน 2552 PTTML และ SRL ต่างได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาซื้อขายหุ้นสำเร็จ PTTML จึงได้ชำระราคาของการเข้าซื้อกิจการจำนวนแรก 219.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และได้รับโอนหุ้น SBI ในวันดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว ส่วนที่เหลือจำนวนไม่เกิน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ จะชำระเมื่อได้รับการยืนยันการปรับเพิ่มขึ้นของปริมาณสำรองถ่านหิน (JORC reserve upgrades) ของเหมืองถ่านหินที่เกาะ Sebuk (SRL ได้ดำเนินการยื่น legal opinion ต่อ Deacons (Escrow Agent) อย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2552 เพื่อแจ้งให้ทราบว่า Cagar Alam (CA) ได้รับการอนุมัติโดยทางการอินโดนีเซียแล้ว ในวันที่ 26 ตุลาคม 2552 PTTML จึงได้ชำระเงินจำนวนนี้แล้ว) ทั้งนี้ ปตท. เป็นผู้สนับสนุนเงินลงทุนให้แก่ PTTML ผ่าน PTT INTER โดย ปตท. เพิ่มทุนจดทะเบียนใน PTT INTER (ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปี 2552 วันที่ 1 เมษายน 2552) และ PTT INTER ให้เงินกู้ยืมแก่ PTTML

ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2552 Standard Chartered Bank (SCB) ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพใบสำคัญแสดงสิทธิที่มีอยู่ใน SAR จำนวน 35,000,000 หน่วย ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนของ PTTAPM ใน SAR ลดลงร้อยละ 1.5 จากร้อยละ 47.1 เหลือร้อยละ 45.6

ตั้งแต่วันที่เข้าซื้อกิจการ (28 เมษายน 2552) ถึง 31 ธันวาคม 2552 PTTAPM มีผลการดำเนินงานกำไรสุทธิ 52.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2553 จำนวน 12.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

- **บริษัทอื่นๆ** : วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2553 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTT INTER ครั้งที่ 2/2553 มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทในเครือในต่างประเทศเพื่อรองรับโครงสร้างการลงทุนของ บริษัท PTT INTER โดยบริษัท PTT INTER ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยเพิ่มเติมเพื่อรองรับโครงสร้างการลงทุนตามมติดังกล่าวดังนี้

1. วันที่ 14 เมษายน 2552 ได้จัดตั้งบริษัท PTT International (Singapore) Company Pte จดทะเบียนที่ประเทศสาธารณรัฐสิงคโปร์จัดตั้งเมื่อมีทุนจดทะเบียน 1 เหรียญสิงคโปร์ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1 หุ้นมีมูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ บริษัท PTT International Investments Limited ถือหุ้นทั้งหมด เพื่อเป็นบริษัทหลักในการลงทุนต่างประเทศเกี่ยวกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า

2. วันที่ 4 มีนาคม 2553 ได้จัดตั้งบริษัท PTT International Holdings Limited จดทะเบียนที่ประเทศฮ่องกง มีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกงประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้นมูลค่าหุ้นละ 10 เหรียญฮ่องกง บริษัท PTT INTER ถือหุ้นร้อยละ 100 (ยังไม่เรียกชำระทุนจดทะเบียน) เพื่อลดภาระภาษีที่เกิดในต่างประเทศ

3. วันที่ 11 มีนาคม 2553 ได้จัดตั้งบริษัท PTT International Investments Limited จดทะเบียนที่ประเทศฮ่องกง มีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้นมูลค่าหุ้นละ 10 เหรียญฮ่องกง บริษัท PTT International Holdings Limited ถือหุ้นร้อยละ 100 (ยังไม่เรียกชำระทุนจดทะเบียน) เพื่อลดภาระภาษีที่เกิดในต่างประเทศ

4. วันที่ 12 เมษายน 2553 ได้จัดตั้งบริษัท PTT FLNG Limited จดทะเบียนที่ประเทศฮ่องกง มีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกงประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้นมูลค่าหุ้นละ 10 เหรียญฮ่องกง โดยมีบริษัท PTT International (Singapore) Company Pte Ltd. เป็นผู้ถือหุ้น 500 หุ้น (ยังไม่เรียกชำระทุนจดทะเบียน) เพื่อลงทุนในธุรกิจ FLNG



(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTT INTER ประกอบด้วยกรรมการ 7 คนซึ่งเป็นตัวแทนจาก ปตท. 6 คน และจากกระทรวงการคลัง 1 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานรวมของบริษัท PTT INTER ในช่วงปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
รายได้รวม	12	0.19	20,783	11,991
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	157	2,097	23,305	12,895
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(145)	(2,097)	(2,522)	(905)
สินทรัพย์รวม	16,471	15,734	68,077	67,453
หนี้สินรวม	16,586	17,827	41,050	41,069
ส่วนของผู้ถือหุ้น	(115)	(2,093)	27,027	26,384

ที่มา : บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด



4.3. ภาวะอุตสาหกรรม

4.3.1 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจสำรวจและผลิตและก๊าซธรรมชาติ

4.3.1.1 โครงสร้างอุตสาหกรรมในปัจจุบัน

ณ ปลายปี 2552 ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย รวมทั้งส่วนของพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เป็นดังนี้

ปริมาณสำรองปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ (พันล้านลูกบาศก์ฟุต)	น้ำมันดิบ (ล้านบาร์เรล)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Condensate) (ล้านบาร์เรล)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves)	11,026	180	255
ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)	12,665	471	336
ปริมาณสำรองที่อาจจะพบ (Possible Reserves)	6,170	170	86

ที่มา : รายงานประจำปี 2552 ของ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีผู้ดำเนินการรายใหญ่ๆ (Operator) เช่น บริษัท เชฟรอน ประเทศไทยสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท เฮสส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท มิตรชัย ออยล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น จำกัด เป็นต้น ในปี 2552 มีปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศ 2,546 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 4 น้ำมันดิบ 150,864 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9 และก๊าซธรรมชาติเหลว 83,493 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9

ปริมาณการผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทยสำหรับปี 2548 - 2551 เป็นดังนี้

ปี	ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	น้ำมันดิบ (บาร์เรลต่อวัน)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (บาร์เรลต่อวัน)
2548	2,292	113,890	69,487
2549	2,353	128,950	75,250
2550	2,515	133,549	78,844
2551	2,658	145,616	85,862
2552	2,546	150,864	83,493

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (www.dmf.go.th)

สำหรับระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline System) นั้น ปัจจุบันการลงทุนและการดำเนินการส่วนใหญ่ โดย ปตท. นอกเหนือจาก ปตท.แล้ว บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับ Suez-Tractebel S.A. แห่งประเทศเบลเยียม และบริษัท ทุนลดาวัลย์ จำกัด ได้ดำเนินการธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อยเพื่อขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล

ปัจจุบันกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในส่วนของกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงานเป็นหน่วยงานที่กำกับดูแล



4.3.1.2 ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน และแนวโน้มในอนาคต

ใน 6 เดือน ปี 2553 การจัดหาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 3,951 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 376 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับปี 2552 สำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเฉลี่ย 3,933 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 364 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 10

การจัดหาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 3,951 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนการจัดหาจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศร้อยละ 78 และ 22 ตามลำดับ โดยมีการจัดหาจากแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศใหม่ ได้แก่ แหล่ง MTJDA-B17

ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติใน 6 เดือน ปี 2553 ให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ มีดังนี้

- ภาคไฟฟ้า

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 2,760 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70% ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด ประกอบด้วยการจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. เฉลี่ย 1,304 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระจำนวน 7 ราย เฉลี่ย 984 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำนวน 19 ราย เฉลี่ย 472 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในภาคไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 299 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 12

- ภาคอุตสาหกรรม

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 441 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด เพิ่มขึ้น 71 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 19 โดยมีจำนวนลูกค้าทั้งสิ้น 295 ราย

- ภาคขนส่ง

การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง หรือ NGV มีปริมาณเฉลี่ย 169 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมา 35 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 26 ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายตรึงราคาจำหน่ายที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม และจากการส่งเสริมการใช้พลังงานทางเลือกในภาคขนส่งโดยเฉพาะการสนับสนุนให้รถแท็กซี่เปลี่ยนจากการใช้ LPG มาใช้ NGV ของรัฐบาล ส่งผลให้สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่งทดแทนการใช้ น้ำมันเบนซินและดีเซลได้ อยู่ที่ระดับร้อยละ 7.2 โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 0.2 ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีจำนวนรถยนต์ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทั่วประเทศรวม 187,741 คัน และสถานีบริการ NGV รวม 408 แห่ง ประกอบด้วยสถานีแม่ 18 แห่ง สถานีตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 98 แห่ง และสถานีลูก 292 แห่ง

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเฉลี่ย 560 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ของปริมาณการจำหน่ายรวมทั้งหมด โดยลดลงจากปีที่ผ่านมา 39 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 6 เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนประจำปีของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 ซึ่งเลื่อนการซ่อมบำรุงจากปี 2552 มาเป็นไตรมาส 2 ปี 2553 และการหยุดเดินการผลิตชั่วคราว เพื่อเตรียมปรับเปลี่ยนอุปกรณ์สำหรับรองรับโครงการโรงแยกก๊าซอีเทน ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2553

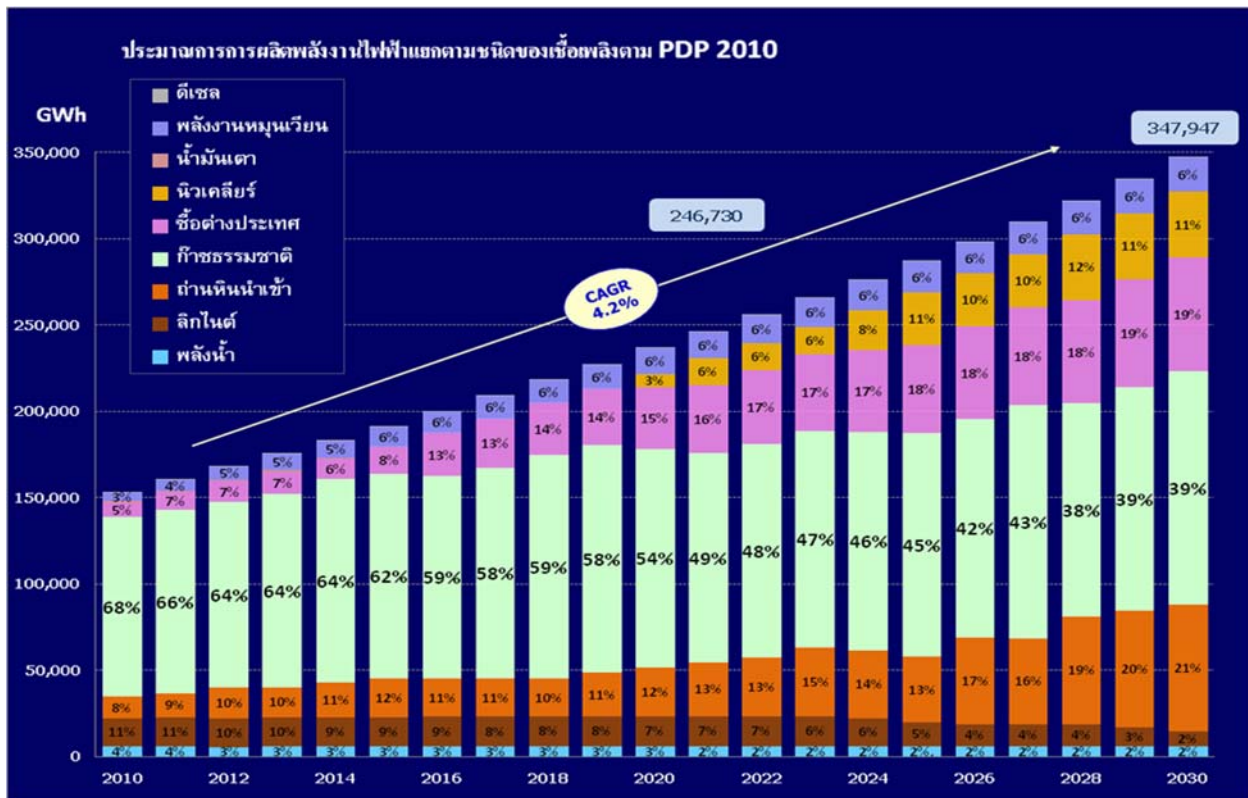
ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงระหว่างปี 2548 – 6 เดือน ปี 2553

หน่วย : ล้านหน่วย

	ปี 2548	ปี 2549	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
1. พลังน้ำ	5,671	7,950	7,961	6,951	6,966	3,476
2. ก๊าซธรรมชาติ	94,468	94,398	98,148	104,386	105,930	58,619
3. น้ำมันเตาและดีเซล	7,817	7,885	2,995	1,013	493	287
4. ถ่านหิน	20,614	24,468	30,881	30,838	29,808	15,602
5. กระแสไฟฟ้านำเข้า และอื่นๆ	6,228	7,217	7,041	5,033	5,161	4,687
รวม	134,798	141,919	147,026	148,221	148,358	82,671
อัตราการขยายตัว (ร้อยละ)	5.7	5.3	3.6	0.8	0.1	14.8

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (www.eppo.go.th)

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2553 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2553 เรื่องแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2550-2573 (PDP2010) โดยแผน PDP 2010 ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าในช่วง 5 ปีแรก มีการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 6 และในระยะยาวก็ยังคงมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง สืบเนื่องมาจากภาครัฐได้มีนโยบายผลักดันการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมและการขนส่งมากขึ้น เนื่องจากมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยกว่าเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ และจะช่วยลดผลกระทบต่อผู้บริโภคในช่วงที่ราคาน้ำมันในประเทศปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ดังนั้น ก๊าซธรรมชาติดังกล่าวยังคงเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยตามแผนฉบับดังกล่าวผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหม่จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติจะสามารถแข่งขันได้และเป็นที่ยอมรับด้านสิ่งแวดล้อมเมื่อเปรียบเทียบกับเชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยประมาณการการผลิตกระแสไฟฟ้าจำแนกตามประเภทเชื้อเพลิง แสดงดังภาพ





ทั้งนี้ จากสภาวะเศรษฐกิจที่มีการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง ทำให้ปริมาณความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้น ซึ่งจากการปรับปริมาณความต้องการไฟฟ้าใหม่ในรอบ 6 เดือนแรกของปี 2553 พบว่าปริมาณความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้นจากแผน PDP 2010 ร้อยละ 7 ส่งผลให้ความต้องการก๊าซธรรมชาติในภาคไฟฟ้าปรับตัวสูงขึ้นจากแผนเดิมร้อยละ 12

4.3.1.3 การปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงาน

รัฐบาลมีนโยบายให้มีการปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงานให้เหมาะสม โดยแยกงานนโยบาย งานกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงานออกจากกัน ให้การกำกับดูแลกิจการพลังงานครอบคลุมทั้งกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพ มั่นคง มีปริมาณเพียงพอ และให้มีการจัดตั้งองค์กรกำกับดูแลอิสระ คือ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศ โดยมีหน้าที่ป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดโดยมิชอบ และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2550 สภานิติบัญญัติแห่งชาติได้มีมติรับหลักการแห่งร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ซึ่งคณะรัฐมนตรีเป็นผู้เสนอ และตั้งคณะกรรมการวิสามัญเพื่อพิจารณาร่างพระราชบัญญัตินี้ดังกล่าว พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2550 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป



4.3.2 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจน้ำมัน

4.3.2.1 อุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน

ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวมทั้งสิ้น 7 แห่ง มีกำลังการผลิตรวมกันทั้งสิ้นประมาณ 1,164,000 บาร์เรลต่อวัน (ไม่รวมกำลังการผลิตของหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสทของ PTTAR จำนวน 70,000 บาร์เรลต่อวัน) ใน 6 เดือน ปี 2553 โรงกลั่นน้ำมันมีการผลิตจริงรวมกันจำนวน 959,010 บาร์เรลต่อวัน เมื่อรวมกับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากโรงแยกก๊าซฯ และโรงงานปิโตรเคมีจำนวน 59,789 บาร์เรลต่อวัน ทำให้มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,018,798 บาร์เรลต่อวัน ในขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันในประเทศไทยมีจำนวน 841,947 บาร์เรลต่อวัน ทำให้ประเทศไทยมีอุปทานส่วนเกิน และมีการส่งออกไปจำหน่ายในตลาดต่างประเทศจำนวน 176,851 บาร์เรลต่อวัน

ประเทศไทยผลิตน้ำมันสำเร็จรูปแยกเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปชนิดต่างๆ ดังนี้

หน่วย : บาร์เรลต่อวัน

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
น้ำมันเบนซิน	198,691	222,229	216,004
น้ำมันดีเซล	356,929	387,546	397,056
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	103,147	102,966	107,181
น้ำมันเตา	118,123	118,633	109,634
น้ำมันก๊าด	3,349	1,601	2,184
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	133,152	133,840	126,950
รวม	913,390	966,816	959,010

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

การขนส่งน้ำมันดิบในประเทศไทยสามารถดำเนินการได้ทั้งทางรถบรรทุก รถไฟ และเรือขนส่ง ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับที่ตั้งของโรงกลั่นน้ำมัน การขนส่งน้ำมันดิบจากต่างประเทศจะใช้เรือขนส่งตามท่าเทียบเรือต่างๆ ตลอดแนวชายฝั่งทะเลของประเทศ ขณะที่การขนส่งน้ำมันดิบในประเทศส่วนใหญ่จะขนส่งโดยทางรถไฟ โดยที่น้ำมันดิบจะถูกขนส่งไปยังโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 7 แห่ง ซึ่งตั้งอยู่ใกล้ชายฝั่งทะเลเพื่อกลั่นเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจะถูกขนส่งโดยทาง รถบรรทุก รถไฟ เรือขนส่ง และท่อส่งน้ำมัน ปัจจุบันการขนส่งน้ำมันทางท่อส่งน้ำมันแม้จะเพิ่มสูงขึ้น แต่ก็ยังมีปริมาณการใช้ไม่มากนักเมื่อเปรียบเทียบกับ การขนส่งโดยรถบรรทุกและรถไฟ เนื่องจากท่อขนส่งน้ำมันไม่ได้มีการเชื่อมต่อกับโรงกลั่นน้ำมันทุกแห่ง โรงกลั่นน้ำมันส่วนใหญ่ตั้งอยู่ที่ภาคกลางและภาคตะวันออกเฉียงเหนือของประเทศซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความต้องการใช้น้ำมันสูงกว่าภาคอื่นๆ ของประเทศ

4.3.2.2 อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายน้ำมัน

ประเทศไทยมีผู้ค้าน้ำมันที่จดทะเบียนเป็นผู้ค้าตามมาตรา 7 รวม 41 ราย มีความต้องการใช้น้ำมันทั้งประเทศรวม 20,267 ล้านลิตร การแข่งขัน ในอุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายน้ำมัน นอกเหนือจากการพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์และบริการแล้ว การแข่งขันทางด้านราคายังคงมีอยู่ต่อเนื่องตลอดปี ซึ่งเป็นปกติตามกลไกตลาด



ตารางแสดงความต้องการใช้น้ำมันของประเทศปี 2550 – 6 เดือน ปี 2553

หน่วย : ล้านลิตร

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
น้ำมันเบนซิน	7,337	7,120	7,525	3,641
น้ำมันดีเซล	18,710	17,643	18,465	9,448
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	4,932	4,623	4,432	2,334
น้ำมันเตา	4,222	3,273	2,731	1,368
น้ำมันก๊าด	18	16	18	9
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	5,663	6,587	6,450	3,467
รวม	40,882	39,262	39,621	20,267

ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน

โครงสร้างราคาน้ำมัน

โครงสร้างราคาน้ำมันจะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น และราคาขายปลีก ในส่วนของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น จะประกอบด้วย ราคา ณ โรงกลั่น ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน และภาษีมูลค่าเพิ่ม และในส่วนของราคาขายปลีก จะประกอบด้วย ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ค่าการตลาด และภาษีมูลค่าเพิ่ม

จากการที่ประเทศไทยเป็นประเทศผู้นำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศในรูปของน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปบางส่วน ประกอบกับการค่าน้ำมันเป็นไปอย่างเสรี ดังนั้น การกำหนดราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นจึงขึ้นอยู่กับเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก (ซึ่งโรงกลั่นในประเทศไทยอ้างอิงตลาดสิงคโปร์เป็นเกณฑ์เช่นเดียวกับประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคนี้) และการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา (หรือค่าเงินบาท) ซึ่งเป็นต้นทุนในการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิง

ตัวอย่างโครงสร้างราคาน้ำมันในเขตกรุงเทพมหานคร ณ วันที่ 2 กันยายน 2553

หน่วย : บาท/ลิตร

	เบนซินออกเทน 91	คิดเป็นร้อยละของ ราคาขายปลีก	ดีเซลหมุนเร็ว	คิดเป็นร้อยละของ ราคาขายปลีก
ราคา ณ โรงกลั่น ^{1/}	15.6288	45.38	17.6930	63.67
ภาษีสรรพสามิต ^{2/}	7.0000	20.33	5.3100	19.11
ภาษีเทศบาล ^{2/}	0.7000	2.03	0.5310	1.91
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ^{2/}	6.7000	19.45	0.6500	2.34
กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ^{2/}	0.2500	0.73	0.2500	0.90
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{2/}	2.1195	6.15	1.7104	6.15
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น	32.3983	94.07	26.1444	94.08
ค่าการตลาด	1.9081	5.54	1.5379	5.53
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{2/}	0.1336	0.39	0.1077	0.39
ราคาขายปลีก	34.44	100.00	27.79	100.00

^{1/} โรงกลั่นกำหนดจากราคาตลาดโลก^{2/} รัฐบาลกำหนด

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



สำหรับอัตราภาษีสรรพสามิตปัจจุบันเป็นไปตามประกาศอัตราภาษีสรรพสามิตของกระทรวงการคลัง โดย ณ วันที่ 2 กันยายน 2553 อัตราภาษีสรรพสามิตของผลิตภัณฑ์ต่างๆ เป็นดังนี้

ประเภทผลิตภัณฑ์	ตามมูลค่าร้อยละ	ตามปริมาณ (บาท/ลิตร)
1. น้ำมันเบนซินชนิดไร้สารตะกั่ว	-	7.000
2. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี10	-	6.300
3. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี20	-	5.600
4. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี85	-	1.050
5. น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	-	5.310
6. น้ำมันไบโอดีเซล	-	5.040
7. น้ำมันเตา	5	-
8. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	-	2.170

ที่มา : กรมสรรพสามิต กระทรวงการคลัง

สำหรับเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ปัจจุบัน รัฐบาลกำหนดให้ผู้ผลิตหรือผู้นำเข้าผลิตภัณฑ์น้ำมันส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันตามอัตราที่กำหนดซึ่งขึ้นอยู่กับชนิดน้ำมัน ยกเว้นก๊าซปิโตรเลียมเหลวจะได้รับเงินชดเชยจากกองทุนน้ำมัน ทั้งนี้ เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนผู้ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมัน สรุปได้ดังนี้

ประเภทผลิตภัณฑ์	เงินส่งเข้ากองทุนน้ำมัน (บาท/ลิตร)	อัตราชดเชย (บาท/ลิตร)
1. น้ำมันเบนซิน 95	7.5000	-
2. น้ำมันเบนซิน 91	6.7000	-
3. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 10	2.8000	-
4. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 20	-	0.4000
5. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 85	-	11.0000
6. น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	0.6500	-
7. น้ำมันไบโอดีเซล	-	0.5000
8. น้ำมันเตา	0.0600	-
9. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	0.4962	-

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

4.3.2.3 อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ในปัจจุบันเป็นแบบกึ่งลอยตัว โดยภาครัฐได้มีการยกเลิกควบคุมราคาขายปลีก แต่ยังคงมีการควบคุมราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ซึ่งรวมถึงราคา ณ โรงกลั่น ซึ่งปัจจุบันรัฐได้กำหนดราคาไว้ที่ 10.8031 บาท/กิโลกรัม(ราคา ณ เดือน สิงหาคม 2553)(หรือประมาณ 314 – 332 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ณ อัตราแลกเปลี่ยนที่ระดับประมาณ 35-33 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ) ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2551 ซึ่งที่ผ่านมาในช่วงที่ราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในประเทศแตกต่างจากราคา LPG ในตลาดโลกและราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศค่อนข้างมาก ทำให้ปริมาณความต้องการก๊าซ LPG ในประเทศเพิ่มขึ้นอย่างมากโดยเฉพาะในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม ทำให้ตั้งแต่เดือนเมษายน 2551 กำดั่งการผลิตก๊าซ LPG ในประเทศไม่เพียงพอกับปริมาณความต้องการ กระทรวงพลังงานจึง



มอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้นำเข้าก๊าซ LPG ในราคาตลาดโลกและจำหน่ายในราคาที่รัฐควบคุม โดย ปตท. จะได้รับเงินชดเชยคืนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงภายหลัง การควบคุมราคา LPG ดังกล่าวส่งผลให้ ปตท. และ โรงกลั่นในกลุ่มไม่สามารถจำหน่าย LPG ในราคาที่สะท้อนตลาดโลกและต้นทุนที่แท้จริง รวมทั้งสูญเสียโอกาสในการส่งออกก๊าซ LPG รวมทั้งความไม่แน่นอนของระยะเวลาในการที่ ปตท. จะได้รับเงินชดเชยการนำเข้าก๊าซ LPG คืน

ที่ผ่านมารัฐบาลในหลายสมัยได้มีความพยายามในการแก้ไขปัญหา ราคา LPG โดยเมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2551 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการปรับราคาขาย LPG สองราคา โดยให้คงราคาขายปลีก LPG ที่ใช้สำหรับภาคครัวเรือน และให้มีการปรับขึ้นราคา LPG ที่ใช้ในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม เพื่อสะท้อนต้นทุนและราคาตลาดโลกที่แท้จริง และชะลอการขยายตัวของการใช้ LPG ในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม รวมถึงลดภาระการนำเข้า อย่างไรก็ตามเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2552 กพข. ได้มีมติให้ชะลอการพิจารณาปรับราคา LPG สองราคาออกไปก่อน โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นไว้เท่ากับ 10.9960 บาท/กิโลกรัม และราคาขายปลีกไว้เท่ากับ 18.13 บาท/กิโลกรัม เนื่องจากสถานการณ์เศรษฐกิจของประเทศชะลอตัว ซึ่งจะเป็นการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน และต่อมาเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2552 กพข. มีมติให้ตรึงราคาขายปลีกไว้ต่อไปอีกจนถึงสิงหาคม 2553

วันที่ 28 มิถุนายน 2553 กพข. มีมติ ขยายมาตรการบรรเทาผลกระทบต่อพลังงาน โดยตรึงราคาต่อไปอีก 6 เดือน (กันยายน 2553-กุมภาพันธ์ 2554) โดยตรึงราคาขายปลีกไว้ในระดับราคา 18.13 บาท/กิโลกรัม และจากการที่รัฐกำหนดราคา LPG ณ โรงกลั่นไว้ที่ 332.7549 เหรียญสหรัฐ/ตัน ในขณะที่ราคานำเข้าอยู่ในระดับ 725 เหรียญสหรัฐ/ตัน (ตามสมมติฐาน ของ กพข.) คาดว่ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง จะต้องชดเชยในการนำเข้าประมาณ 2,204 ล้านบาท/เดือน หรือรวมทั้งสิ้นประมาณ 13,224 ล้านบาท ในปี 2553 ปตท. และกลุ่มโรงกลั่น สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยได้มีการหารือกับภาครัฐถึงปัญหาการควบคุมราคา LPG ซึ่งจะมีผลต่อการกระตุ้นการจัดหา LPG ในประเทศ และการทำให้ความต้องการ LPG ในภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรมมีการขยายตัวอย่างมาก จนทำให้เกิดการนำเข้าในปัจจุบัน โดย ปตท. ได้มีหนังสือถึงกระทรวงพลังงานแจ้งมติคณะกรรมการ ปตท. ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2551 ในเรื่องวงเงินในการรับภาระการนำเข้าจะไม่เกิน 10,000 ล้านบาท ซึ่งหากรัฐบาลยังคงจะให้ ปตท. รับภาระเกินวงเงินดังกล่าวแล้ว ปตท. จำเป็นต้องนำเสนอขอความเห็นชอบในที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยภาครัฐในฐานะผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่สามารถลงมติดังกล่าวได้

ทั้งนี้ โครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวจะประกอบด้วย 3 ส่วนคือ

- (1) ราคา ณ โรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ/นำเข้า
- (2) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ซึ่งประกอบด้วย
 - ราคา ณ โรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ
 - ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และภาษีมูลค่าเพิ่ม
- (3) ราคาขายปลีก ซึ่งประกอบด้วย
 - ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ
 - ค่าการตลาด และภาษีมูลค่าเพิ่ม



ตัวอย่างโครงสร้างราคา LPG ณ วันที่ 2 กันยายน 2553

หน่วย : บาท/กิโลกรัม

	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	คิดเป็นร้อยละของราคาขายปลีก
ราคา ณ โรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ/นำเข้า ^{/1}	10.8031	59.59
ภาษีสรรพสามิต ^{/2}	2.1700	11.97
ภาษีเทศบาล ^{/2}	0.2170	1.20
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ^{/2}	0.4962	2.74
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{/2}	0.9580	5.28
ราคาขายส่งรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	14.6443	80.78
ค่าการตลาด	3.2566	17.96
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{/2}	0.2280	1.26
ราคาขายปลีก	18.13	100.00

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

/1 รัฐบาลกำหนดโดยอ้างอิงราคาตลาดโลก

/2 รัฐบาลกำหนด



4.3.3 ภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

4.3.3.1 โครงสร้างของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

โครงสร้างของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีสามารถแบ่งได้เป็น 3 ชั้น ดังนี้

- (1) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น : เป็นการนำก๊าซปิโตรเลียม อันได้แก่ ก๊าซอีเทนและก๊าซโพรเพน หรือผลิตภัณฑ์ในรูปของน้ำมัน อันได้แก่ แนฟทา มาแปรสภาพเป็นสาร โอเลฟินส์ (ก๊าซเอทิลีนและก๊าซโพรพิลีน) และคอนเดนเสท มาแปรสภาพเป็นสารอะโรเมติกส์ (เบนซีน โทลูอีน และไซลีน) โดยผ่านกระบวนการกลั่น แยก ทำให้แตกตัว และแปรรูป
- (2) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นกลาง : เป็นการนำผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นไปผ่านกระบวนการต่างๆจนได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลาง เช่น สไตรีน โมโนเมอร์ ไวนิลคลอไรด์ โมโนเมอร์ เอทิลีนไกลคอล กรดเทรฟทาสิกบิสูฟท์ ฟีนอล และอะซีโตน เป็นต้น
- (3) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นปลาย : เป็นการนำผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลางไปผ่านกระบวนการต่างๆจนได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายในรูปของเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ เช่น โพลีเอทิลีน โพลีโพรพิลีน โพลีไวนิลคลอไรด์ โพลีสไตรีน หรือวัสดุสังเคราะห์ต่างๆ ซึ่งจะถูกนำไปใช้เป็นตัวอุปโภคพื้นฐานในการผลิตของอุตสาหกรรมต่อเนื่องอื่นๆ เช่น อุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ อุตสาหกรรมเครื่องใช้ไฟฟ้า อุตสาหกรรมชิ้นส่วนรถยนต์ และอุตสาหกรรมสิ่งทอ เป็นต้น

4.3.3.2 สถานการณ์ปิโตรเคมีของประเทศไทย

จากการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจในช่วงครึ่งแรกของปี 2553 ส่งผลให้อุปสงค์ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีปรับสูงขึ้นจากปีก่อน ช่วยดูดซับอุปทานส่วนเกินจากกำลังการผลิตใหม่ๆ ที่เกิดขึ้นทั้งในภูมิภาคเอเชียและตะวันออกกลาง ทำให้วงจรขาดชะลอออกไป ทั้งนี้ก็วิเคราะห์ส่วนใหญ่คาดการณ์ว่าปี 2554 จะเป็นปีต่ำสุดของวัฏจักรธุรกิจเนื่องจากกำลังการผลิตใหม่ๆ ยังคงเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง และจะเข้าสู่วงจรขาขึ้นอีกครั้งหลังปี 2555 เป็นต้นไป

การผลิตปิโตรเคมีโดยรวมของประเทศไทยในปี 2552 เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 จากปี 2551 โดยส่วนใหญ่มาจากการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นซึ่งเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 25 ขณะที่การผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยเท่านั้น ส่งผลให้การนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวมลดลงร้อยละ 22 จากปีก่อน โดยเป็นการลดลงในส่วนของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นถึงร้อยละ 42 ขณะที่ความต้องการและการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 และร้อยละ 14 จากปีก่อน โดยมาจากความต้องการและการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นที่เพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 14 และ 70 ตามลำดับ

หากพิจารณาสัดส่วนของการส่งออกเปรียบเทียบกับการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในแต่ละชั้นของประเทศแล้ว พบว่าประเทศส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ขั้นกลางและขั้นปลาย ร้อยละ 15 37 และ 48 ของการผลิตในแต่ละชั้นตามลำดับ ซึ่งเป็นสัดส่วนที่ใกล้เคียงกับปีก่อน ยกเว้นในส่วนของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นเท่านั้นที่ปรับสูงขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากการผลิตและการส่งออกที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

หมายเหตุ: ข้อมูลการผลิต การนำเข้า การบริโภคและการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของประเทศไทยรายปี จัดทำโดยสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยในช่วงไตรมาส 1 ของทุกปีเท่านั้น



การผลิต การนำเข้า การบริโภค และการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น* ของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2548	5,480	247	4,767	960
2549	5,764	406	5,452	718
2550	5,832	607	5,969	470
2551	5,515	523	5,427	609
2552	6,913	305	6,180	1,037

* Ethylene, Propylene, Benzene, Toluene และ P-Xylene

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลาง* ของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2548	2,804	829	3,019	614
2549	3,732	665	2,900	1,495
2550	4,535	297	3,054	1,777
2551	4,105	354	2,979	1,479
2552	4,511	264	3,122	1,654

*VCM, SM, Caprolactam, PTA, Cyclohexane และ MEG

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลาย* ของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2548	4,141	560	2,709	1,992
2549	4,256	539	2,842	1,952
2550	4,330	607	2,899	2,038
2551	4,210	663	2,802	2,070
2552	4,262	634	2,829	2,067

* PE (including EVA), PVC, PP, PS, EPS และ ABS/SAN

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวม* ของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2548	12,425	1,636	10,495	3,566
2549	13,752	1,610	11,194	4,165
2550	14,697	1,511	11,922	4,285
2551	13,830	1,540	11,208	4,158
2552	15,686	1,203	12,131	4,758

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

4.4 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

4.4.1 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ตลอดระยะเวลาการดำเนินงานของโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ผ่านมา ปตท. ได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย รวมทั้งคุณภาพชีวิตและสุขภาพของประชาชนที่อาศัยอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น ปตท. จึงได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและเคร่งครัด โดยในช่วงก่อนการก่อสร้างได้มีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 พร้อมทั้งระดมมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งจนถึงปัจจุบัน ปตท. ได้ดำเนินการติดตามตรวจวัด บันทึกผล และจัดทำรายงานฯ เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รวมถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด กรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามที่กฎหมายกำหนดอย่างเคร่งครัด ยิ่งไปกว่านั้น เพื่อให้เกิดความมั่นใจในประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และเป็นไปตามคำแนะนำของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ในปี 2546 และปี 2548 โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง หน่วยที่ 1 และ 5 ยังได้ติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ตามลำดับ ซึ่งจากการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้ง 5 โรงตั้งแต่เปิดดำเนินการ พบว่าคุณภาพอากาศ คุณภาพเสียง คุณภาพน้ำ และการจัดการกากของเสียจากกระบวนการผลิต ส่วนอยู่ในเกณฑ์ที่ดีกว่ามาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด สำหรับโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซฮีเทนและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 ที่จังหวัดระยอง รวมทั้งโครงการระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองนั้น ได้จัดทำรายงาน EIA เสนอต่อ สผ. และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ เรียบร้อยแล้ว ขณะนี้ อยู่ในช่วงการก่อสร้าง และดำเนินการตาม ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ซึ่งประกาศในราชกิจจานุเบกษาเบกษา เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2552 สำหรับในส่วนของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6

นอกจากการปฏิบัติตามกฎหมายข้างต้นแล้ว ปตท. ยังได้นำระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก.18001/OHSAS 18001 เข้ามาใช้ โดยปัจจุบัน ทั้งโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (หน่วยที่ 1-3 และ 5) และโรงแยกก๊าซธรรมชาติขอนแก่น (หน่วยที่ 4) ได้รับการรับรองระบบ ISO 14001 และระบบ มอก. 18001/OHSAS 18001 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้ว และสามารถรักษาการรับรองได้อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน นอกจากนี้ จากการที่ โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ได้ผ่านการทวนสอบการปฏิบัติตามเกณฑ์มาตรฐานความรับผิดชอบของผู้ประกอบการอุตสาหกรรมต่อสังคม (Standard for Corporate Social Responsibility : CSR-DIW) และได้รับเกียรติบัตรในปี 2551 แล้ว ในปี 2552 ได้ขยายผลไปสู่ โรงแยกก๊าซธรรมชาติขอนแก่น ซึ่งได้รับเกียรติบัตรจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรม เรียบร้อยแล้วเช่นกัน

4.4.2 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ถึงแม้ว่าการดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ได้เกิดขึ้นก่อนที่โครงการประเภทระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ จะถูกกำหนดให้อยู่ในข่ายที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment) ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2539 มากกว่า 10 ปี อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้

ตระหนักถึงความสำคัญของสภาพแวดล้อมทั้งก่อนการก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้าง และภายหลังการก่อสร้างมาโดยตลอด โดยมีการศึกษาและประเมินผลกระทบที่มีต่อสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนิน โครงการ เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างก่อสร้างและระยะดำเนินการ รวมทั้งมีการปรับสภาพพื้นที่ให้เข้าสู่สภาพเดิมเมื่อการฝังกลบท่อแล้วเสร็จ ซึ่งทุกโครงการนับแต่การก่อสร้างท่อส่งก๊าซสายประธานเส้นแรกที่ได้รับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติอื่นๆ ก็มีแนวทางปฏิบัติในทิศทางเดียวกัน

สำหรับท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่ามายังชายแดนไทย-ที่บ้านอิตอง และต่อมายังโรงไฟฟ้าราชบุรีจังหวัดราชบุรี ที่เริ่มก่อสร้างในปี 2540 นั้น ปตท. ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อ สผ. ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เช่นเดียวกับการดำเนินการของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจากการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ปี 2540 เป็นต้นมา ล้วนปรากฏว่า เป็นไปตามมาตรการลดและติดตามผลกระทบที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ

ในระหว่างปี 2547 จนถึงปัจจุบัน โครงการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซฯ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 และโครงการเกี่ยวเนื่อง ได้มีการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA รวมทั้งมีการนำมามาตรการลดผลกระทบและการดำเนินการระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมไปสู่การปฏิบัติทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการแล้วเสร็จทุกโครงการ สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างที่จะต้องดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและการวางระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแนวนอนเอกชัย-พระรามที่ 2 โครงการท่อส่งก๊าซฯ สุวรรณภูมิ-พญาไท โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด และบริษัท พีทีที เคมิคอล จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) โครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซหน่วยที่ 4 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะและศูนย์พลังงานแห่งชาติ (ปทุมธานี-พญาไท) โครงการท่อส่งก๊าซฯ บริเวณถนนสุวรรณศร โครงการท่อส่งก๊าซฯ นวนคร-รังสิต และโครงการท่อส่งก๊าซฯ ย่อยเข้าโรงงานอุตสาหกรรม และสถานีบริการ NGV นอกจากนี้ยังมีโครงการที่อยู่ในระหว่างการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA เพื่อเสนอต่อ สผ. หรืออยู่ระหว่างการศึกษา ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลจากแหล่งปลาทองและบงกชได้ไปยังท่อเส้นที่ 3 โครงการท่อส่งก๊าซฯ Debottleneck (Looping BV#25) โครงการท่อส่งก๊าซฯ Bangkok City Gas โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังถนนปู่เจ้าสมิงพราย และโครงการท่อส่งก๊าซย่อยเข้าโรงงานอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และสถานีบริการก๊าซ NGV ต่างๆ เป็นต้น

เพื่อให้การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยเป็นไปตามมาตรฐานสากล สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ทุกหน่วย จึงได้นำระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก.18001/OHSAS 18001 เข้ามาปฏิบัติ โดยได้รับการรับรองระบบ ISO 14001 และ มอก.18001/OHSAS 18001 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้วและสามารถรักษาการรับรองได้อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน

4.4.3 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการทำเทียบเรือของคลังปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ในการก่อสร้างทำเทียบเรือของ ปตท. เพื่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ได้มีการจัดทำรายงาน EIA ซึ่งระบุมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ตลอดจนได้ดำเนินการติดตามตรวจวัดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Monitoring) ตามที่กฎหมายกำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เสนอต่อ สผ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม อย่างต่อเนื่อง ซึ่งจากการติดตามตรวจสอบดังกล่าว ปตท.สามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างครบถ้วน โดยผลการติดตามตรวจวัดทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์ที่ดีกว่ามาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด อีกทั้งหน่วยงานของ ปตท. ที่มีทำเทียบเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ทุกคลังยังได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และ มอก.18001/OHSAS 18001 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้ว เช่นเดียวกับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ในส่วนของโครงการก่อสร้างหรือส่วนขยายที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ โครงการท่าเทียบเรือเอนกประสงค์จังหวัดระนอง ขณะนี้ รายงาน EIA ได้ผ่านความเห็นชอบจาก คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ แล้ว ในส่วนของ โครงการพัฒนาท่าเทียบเรือและ คลังผลิตภัณฑ์เหลวที่จังหวัดระยอง ขณะนี้ อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งจะได้นำมาดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมในระยะก่อสร้างอย่างเคร่งครัดต่อไป นอกจากนี้ ยังมีโครงการขยายท่าเทียบเรือ และเดินท่อได้ทะเล ของ คลังน้ำมัน ศรีราชา ขณะนี้อยู่ในระหว่างรับฟังความคิดเห็นของชุมชนในขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA

4.4.4 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการร่วมลงทุนในโรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมัน

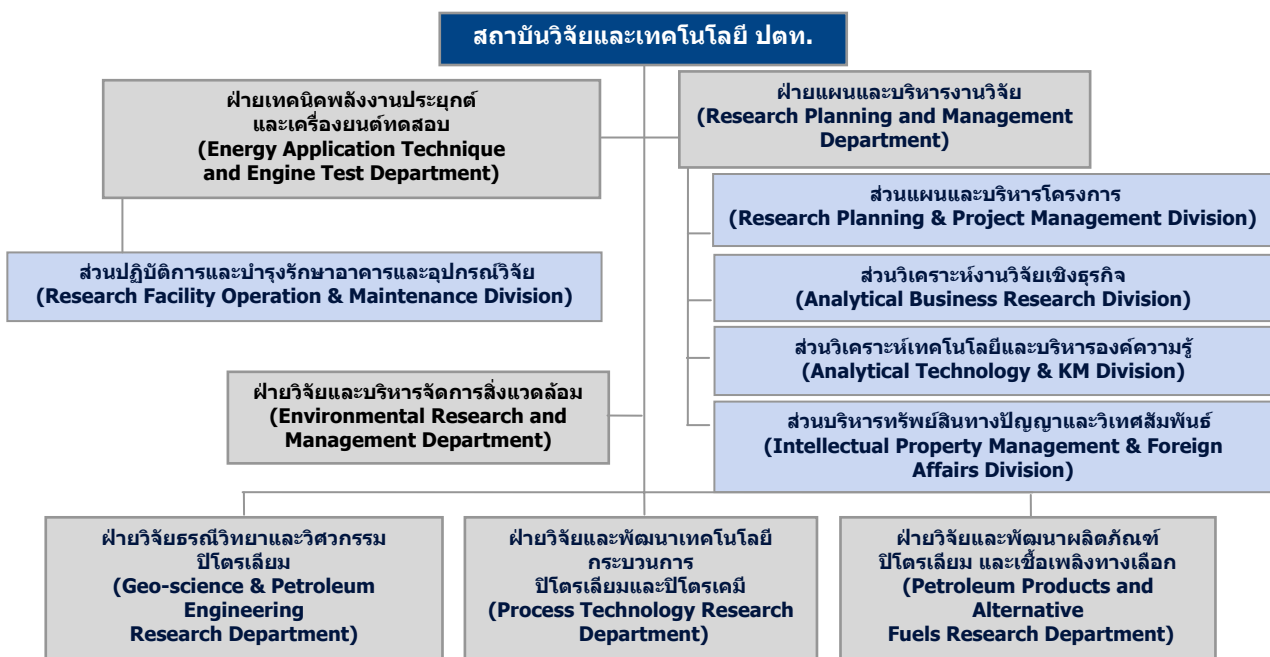
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและการกลั่นเป็นอุตสาหกรรมอีกประเภทที่ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามที่กำหนดใน พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ที่ผ่านมา ปตท. ได้ร่วมลงทุนและเข้าไปมีส่วนร่วมใน ขั้นตอนของการพัฒนา รวมทั้งในขั้นตอนการก่อสร้างหรือขยายโรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมันต่างๆ ในสัดส่วนที่มากน้อย ต่างกัน โดยในปัจจุบัน มีโครงการก่อสร้างและ/หรือขยายโรงงานในความรับผิดชอบของบริษัทในกลุ่มที่ ปตท.ถือหุ้นโดยตรง ที่ ได้รับการอนุมัติรายงาน EIA และขณะนี้อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งจะต้องดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมในระยะก่อสร้าง รวมทั้งดำเนินการตาม ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนด หลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือ กิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ซึ่ง ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2552 ได้แก่ โครงการก่อสร้างโรงงานผลิตบิสฟีนอลเอ รวมทั้งการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการของบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด และโครงการก่อสร้างโรงผลิตสาร Acrylonitrile/ Methyl Methacrylate (AN/MMA) และการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการ ของบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด สำหรับ โครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จและเข้าสู่ระยะดำเนินการ ก็ได้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการ ติดตามตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ซึ่งมีการติดตามตรวจวัด บันทึกลงผล และจัดทำรายงานเสนอต่อ สผ. และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เป็นระยะตามที่กำหนด

4.4.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการร่วมลงทุนของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจขยายและพัฒนาการใช้ก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นการขยายโรงจ่ายระบบ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การพัฒนาตลาด LNG รวมไปถึงการลงทุนในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าไอน้ำและน้ำเย็น ซึ่งทั้งหมดล้วนแล้วแต่ ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 โดยในขณะนี้ มีโครงการที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว อยู่ในระหว่างการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมในระยะก่อสร้าง ได้แก่ โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ และสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โครงการก่อสร้างศูนย์ผลิต สารธัญปการแห่งที่ 1 ส่วนขยายกำลังการผลิต 5 (CUP-1 Phase 5) และส่วนขยายกำลังการผลิต 6 (CUP-1 Phase 6) และ โครงการก่อสร้างศูนย์ผลิตสารธัญปการแห่งที่ 2 ของบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด ซึ่งต้องดำเนินการตาม ประกาศกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ด้วย นอกจากนี้ ยังมีโครงการที่ได้จัดทำรายงาน EIA และอยู่ในระหว่างยื่นเสนอต่อ สผ. และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้แก่ โครงการขยายโรงไฟฟ้าของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

4.5 การวิจัยและพัฒนา

สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. (สวญ.) ดำเนินงานวิจัยและพัฒนา โดยมุ่งเน้นการเสริมสร้างฐานทางด้านเทคโนโลยี (Technology Base Structure) และขีดความสามารถของนักวิจัยให้เป็นผู้เชี่ยวชาญในแต่ละสาขา รวมทั้งกำหนดกลไกการดำเนินงานให้มีกระบวนการเชื่อมโยงการทำงานระหว่าง สวญ. และกลุ่มธุรกิจ ผ่านคณะกรรมการวิจัยเพื่อธุรกิจที่ขับเคลื่อนการวิจัยเพื่อธุรกิจน้ำมัน และคณะกรรมการวิจัยเพื่อธุรกิจปิโตรเคมี เป็นผู้กำกับดูแลงานวิจัยของกลุ่มธุรกิจและบริษัทในเครือให้สอดคล้องกับกลยุทธ์และแผนการดำเนินธุรกิจ เพื่อรองรับทิศทางองค์กรที่มุ่งเน้นการพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการ สร้างความได้เปรียบในการแข่งขัน สามารถตอบสนองความต้องการลูกค้าได้รวดเร็ว และมีศักยภาพสูงในการสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทในเครือกลุ่มปิโตรเคมีที่ขยายตัวอย่างรวดเร็ว รวมทั้งเพิ่มบทบาทให้ส่วนแผนและบริหารโครงการ เป็นแกนนำการบริหารจัดการ โครงการวิจัย การกลั่นกรอง จัดลำดับโครงการงานวิจัยใน สวญ. และกำหนดเป็นแผนแม่บท (Master Plan) นอกจากนี้ ยังเพิ่มความแข็งแกร่งให้ส่วนวิจัยตลาดและธุรกิจ โดยมุ่งเน้นงานวิจัยเชิงธุรกิจที่สัมพันธ์กับเทคโนโลยี ให้สามารถสร้างมูลค่าและโอกาสทางธุรกิจในเชิงรุก รวมทั้งสนับสนุนการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ ตลอดจนดำเนินการงานวิจัยเพื่อติดตามและรับทราบความพึงพอใจของลูกค้า ผู้บริโภค และผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อนำสู่การปรับปรุงกระบวนการทางธุรกิจ คุณภาพและการบริการที่เป็นเลิศอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ สวญ. มีโครงสร้างการดำเนินงานเป็นดังนี้



4.5.1 งานวิจัยและพัฒนาที่สำคัญของ สวญ.

4.5.1.1 วิจัยธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียม

สืบเนื่องมาจากการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย ทั้งในภาคการขนส่ง อุตสาหกรรม และการผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้ปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติภายในประเทศเพิ่มสูงขึ้น ดังนั้น สวญ. จึงมุ่งเน้นการวิจัยและพัฒนาด้านผลิตภัณฑ์จากปิโตรเลียม เช่น ก๊าซธรรมชาติ โดยให้ความสำคัญนับตั้งแต่การสำรวจ การผลิต การควบคุมคุณภาพ และการขนส่ง และได้ดำเนินงานวิจัยทางด้านธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียม โดยมุ่งเน้นด้านการวิจัยกระบวนการตรวจสอบทางธรณีวิทยา ศึกษาพื้นที่และแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม ติดตามการศึกษาศักยภาพการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ใต้พิภพในประเทศไทย วิจัยการ

เพิ่มประสิทธิภาพการนำน้ำมัน/ก๊าซกลับมาใช้ โดยได้มีการก่อตั้งห้องปฏิบัติการทางธรณีวิทยาที่ สวญ.วังน้อย นอกจากนี้ยังมีการวิจัยและพัฒนาการตรวจประเมินและการยืดอายุการใช้งาน โรงงานและระบบท่อ ศึกษาวิจัยคุณภาพก๊าซธรรมชาติ วิจัยแก้ปัญหาการเกิดตะกรันและไขในท่อส่งก๊าซด้วยวิธีการทางกายภาพและทางเคมีเพื่อคงสภาพท่อส่งก๊าซฯ ให้มีประสิทธิภาพดั้งเดิม รวมทั้งเป็นศูนย์กลางการวิจัยและพัฒนาด้านการป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion) ประกอบด้วยการศึกษาปัจจัยที่ทำให้เกิดการกัดกร่อนทั้งภายในและภายนอกท่อส่งก๊าซ (Internal & External Corrosion Factors) ได้แก่ผลกระทบจากสภาพดิน, ไตรเอทิลีนไกลคอล, โปรท, รากไม้, และการกัดกร่อนภายในท่อ ได้มีการพัฒนาชุดทดสอบแบคทีเรียที่มีผลต่อการกัดกร่อน (Microbial Induced Corrosion Test Kit) รวมทั้งการวิจัยและพัฒนาสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ของท่อส่งก๊าซ เพื่อทดแทนสารนำเข้าซึ่งมีราคาสูง ปัจจุบันมีการทดสอบการใช้งานจริงของ MIC Test Kit ที่แหล่ง S1 และทดสอบการใช้งาน Corrosion Inhibitor ที่แหล่งบงกช รวมทั้งมีการวิจัยการแก้ปัญหาการเกิดไขในการขนส่งน้ำมันทางรถไฟให้แก่แหล่ง S1 นอกจากนี้ช่วยลดค่าขนส่งแล้วยังสามารถนำไขมาใช้ประโยชน์สร้างมูลค่าได้ถึง 500 – 1,000 ล้านบาทต่อปี

นอกจากนี้ยังมีการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับงานวิจัยทางด้านธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียม โดยเริ่มวางแผนการสร้างอาคารและจัดหาอุปกรณ์วิจัยสำหรับห้องปฏิบัติการ E&P, Material & Chemistry Center, Reservoir Rock Center และ Reservoir Fluid Center ซึ่งเป็นงานวิจัยในสาขาที่ยังไม่เคยมีการพัฒนาอย่างเป็นรูปธรรมในประเทศมาก่อน เพื่อให้บริการแก่กลุ่ม ปตท. และเป็นศูนย์กลางการศึกษาด้านธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียมของประเทศไทย

4.5.1.2 วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

จากการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มปิโตรเคมีของ ปตท. ที่ขยายตัวอย่างรวดเร็ว งานวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จึงเป็นเครื่องมือสำคัญเพื่อเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพการดำเนินงานด้านปิโตรเคมีของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้มีศักยภาพสูงสุด ดังนั้น สวญ. จึงได้ทำการศึกษาวิจัยกระบวนการผลิตปิโตรเลียมและปิโตรเคมี เพื่อแก้ไขและป้องกันปัญหาที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตของหน่วยปฏิบัติการ การศึกษาแนวทางการประหยัดพลังงานในโรงแยกก๊าซฯ และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่น โรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมี ทั้งยังเป็นศูนย์กลางการวิจัยและพัฒนา รวมถึงการวิจัยพัฒนาและประเมินประสิทธิภาพของตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งได้ทำการพัฒนาตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับที่มีประสิทธิภาพใกล้เคียงกับตัวดูดซับเชิงพาณิชย์เพื่อทดแทนการนำเข้า นอกจากนี้ยังมีการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีร่วมกับบริษัทปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. เพื่อนำไปสู่การพัฒนาและเพิ่มมูลค่าให้แก่ผลิตภัณฑ์ โดยโครงการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่มีการดำเนินการ เช่น งานวิจัยและพัฒนาสูตรพลาสติกวิศวกรรม (Engineering Plastics) เพื่อผลิตชิ้นส่วนยานยนต์จากพลาสติกของ ปตท. งานวิจัยการสังเคราะห์และขึ้นรูปพลาสติกชีวภาพ (Bio-Plastics) เพื่อสนับสนุนการใช้ชีวมวลในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีทดแทนปิโตรเลียม รวมถึงงานวิจัยและพัฒนาสูตรและตัวเร่งปฏิกิริยาสำหรับสังเคราะห์ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นๆ เช่น HDPE-Gas Pipe Grade และ Ultra High Molecular Weight PE นอกจากนี้ยังได้มีการวิจัยกระบวนการที่ใช้ในโรงงานปิโตรเคมีต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานหรือพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ที่เหมาะสมกับแหล่งวัตถุดิบและแนวโน้มของตลาด เช่นการวิจัยและพัฒนาเตาปฏิกรณ์แบบ Microchannel Base ที่มีขนาดเล็กและมีประสิทธิภาพการถ่ายเทพลังงานและมวลสารสูงสำหรับประยุกต์ใช้กับกระบวนการ GTL และการผลิต BHD การวิจัยกระบวนการปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพเพื่อใช้ในรถยนต์ (Bio-NGV) และการศึกษาแหล่งที่มีศักยภาพในการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เป็นต้น

สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. ได้ขยายศักยภาพงานวิจัยด้านกระบวนการและปิโตรเคมีที่ทันสมัย เพื่อรองรับการขยายตัวอย่างต่อเนื่องของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. โดยเริ่มดำเนินการก่อสร้างอาคารปฏิบัติการปิโตรเคมีและโพลีเมอร์เมื่อปลายปี 2550 ซึ่งในขณะนี้การก่อสร้างตัวอาคารรวมทั้งการจัดหาวัสดุอุปกรณ์สำหรับงานวิจัยได้แล้วเสร็จ สำหรับรองรับงานวิจัยและพัฒนา รวมทั้งให้บริการทดสอบประเมินประสิทธิภาพตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับ ให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. อีก

ทั้งมีแผนสร้างโรงงานจำลองกระบวนการผลิต HDPE ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง สำหรับงานวิจัยตัวเร่งปฏิกิริยาและกระบวนการพอลิเมอไรเซชันในระดับโรงงานนำร่อง (Pilot Plant) และให้บริการทดสอบกระบวนการพอลิเมอไรเซชันแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2554

4.5.1.3 วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและเชื้อเพลิงทางเลือก

สาวุญ ได้ทำการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ทั้งน้ำมันเชื้อเพลิงและสารหล่อลื่น ทั้งด้านคุณภาพ และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมาโดยตลอด ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงของ ปตท. ที่จำหน่ายจึงล้วนผ่านการยืนยันคุณภาพการใช้งาน และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาวะวิกฤตด้านพลังงานที่เกิดขึ้นอยู่ในขณะนี้ การนำผลผลิตทางการเกษตรมาพัฒนาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนสามารถช่วยเหลือเกษตรกรให้มีรายได้เพิ่มขึ้น ลดการพึ่งพาการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ นับเป็นการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ทั้งยังช่วยรักษาสภาพแวดล้อม โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาวะโลกร้อนอีกด้วย สาวุญ จึงดำเนินการศึกษา วิจัยและพัฒนาการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสังเคราะห์จากพืชเพื่อทดแทนผลิตภัณฑ์จากปิโตรเลียมในอนาคต ดังเช่น ความสำเร็จในการคิดค้นสูตรน้ำมันแก๊สโซลีน อี 20 (E20) ซึ่งมีเบนซินและเอทานอลผสมกันในอัตราส่วนร้อยละ 80 และ 20 ตามลำดับ ซึ่งสามารถนำออกจำหน่ายได้เป็นรายแรกของประเทศไทยในวันที่ 1 มกราคม 2551 และการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลีน อี 85 (E85) ซึ่งมีเบนซินและเอทานอลผสมกันในอัตราส่วนร้อยละ 15 และ 85 ตามลำดับ ได้เป็นรายแรกของประเทศไทยเช่นเดียวกัน ในวันที่ 29 สิงหาคม 2551 ยังผลให้สามารถเพิ่มสัดส่วนการใช้เอทานอลที่สามารถผลิตได้ในประเทศ ลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ ตามนโยบายจากภาครัฐ และ สาวุญ. ยังคงมุ่งมั่นพัฒนาโดยดำเนินงานวิจัยการผลิตเอทานอลจากเส้นใยพืช (Cellulosic Ethanol) เช่น พืชโตเร็วจำพวกหญ้าเนเปียร์และผักตบชวา รวมถึงวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ฟางข้าว เศษสับปะรด ใบอ้อย และ น้ำทิ้งจากโรงงานมันสำปะหลัง เพื่อนำไปสู่การลดต้นทุน และเป็นการใช้วัตถุดิบที่ไม่ใช่พืชอาหารซึ่งจะช่วยลดผลกระทบของพลังงานที่มีต่อราคาอาหารในอนาคต

นอกจากนี้ ปัจจุบันยังได้พัฒนาปรับปรุงสูตรไบโอดีเซลผสมน้ำมันดีเซลในอัตราส่วนร้อยละ 5 ต่อ 95 (Biodiesel B5) ออกจำหน่ายในเชิงพาณิชย์ใช้ชื่อว่า พีทีที บี 5 พลัส พร้อมทั้งดำเนินโครงการศึกษาผลกระทบการใช้ไบโอดีเซลอัตราส่วนร้อยละ 10 ขึ้นไปในเครื่องยนต์ดีเซลหมุนเร็ว และได้ดำเนินการสร้างโรงงานผลิตไบโอดีเซลนำร่อง (Biodiesel Pilot Plant) ซึ่งสามารถผลิตไบโอดีเซลจากวัตถุดิบชนิดต่างๆ รวมทั้งศึกษาสายพันธุ์และวิธีปลูกสาหร่ายขนาดเล็ก (Micro-algae) และสปีดสำหรับผลิตน้ำมัน การศึกษาการผลิตเมทานอลและไดเมทิลอีเธอร์ (DME) จากวัสดุชีวมวลด้วยกระบวนการแก๊สซิฟิเคชัน (Gasification) รวมถึงการดำเนินการศึกษาและพัฒนาการผลิตน้ำมันไบโอไฮโดรจิเนตดีเซล (Bio-hydrogenated Diesel หรือ BHD) ซึ่งมีโครงสร้างใกล้เคียงน้ำมันดีเซลที่ใช้กันในปัจจุบัน และสามารถใช้งานในเครื่องยนต์ดีเซลที่อัตราส่วนสูงได้

ในส่วนของน้ำมันหล่อลื่น สาวุญ ได้ทำการพัฒนาน้ำมันหล่อลื่นยานยนต์และอุตสาหกรรมออกมามากหลายประเภท เพื่อให้ครอบคลุมการใช้งานทุกด้านและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงเป็นผู้นำในการใช้ มาตรฐานสากลล่าสุดคือ API SM ออกจำหน่ายเป็นรายแรกของประเทศ เพื่อให้สนองตอบความก้าวหน้าด้านเทคโนโลยีและยืดอายุการใช้งานของยานยนต์ นอกจากนี้ ในการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์หล่อลื่นของ ปตท. นั้น สาวุญ ได้พัฒนาสายผลิตภัณฑ์ออกไปให้หลากหลายยิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น ได้ริเริ่มและคิดค้นน้ำมันหล่อลื่น Performa Gasohol ที่ผ่านมาตรฐาน API SM และ ILSAC GF-4 ซึ่งมีคุณสมบัติพิเศษที่ช่วยประหยัดเชื้อเพลิงสำหรับยานยนต์ที่ใช้เชื้อเพลิงแก๊สโซลีนและเพิ่มความมั่นใจในการใช้งานแก๊สโซลีน นอกจากนี้ยังพัฒนาผลิตภัณฑ์หล่อลื่นให้มีประสิทธิภาพดียิ่งขึ้น ได้แก่ Performa Super Synthetic สำหรับรถยนต์เบนซิน และ Dynamic Synthetic สำหรับรถยนต์ดีเซล และผลิตภัณฑ์หล่อลื่น Performa NGV ซึ่งพัฒนาสำหรับรถยนต์เบนซินที่ใช้เชื้อเพลิง NGV ที่ผ่านมาตรฐานสากล และยังใช้สารเติมแต่งที่เหมาะสมทำให้เครื่องยนต์มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น นอกจากนี้ยังได้พัฒนาน้ำมันหล่อลื่นชนิดพิเศษสำหรับใช้งานเฉพาะ เช่น Performa Racing Synthetic สำหรับรถแข่ง หรือ ผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายต่างประเทศดังเช่น 4T/2T Engine Oil และ Votera (Voith Transmission Fluid) ซึ่งเป็นการรับประกันความเชื่อมั่นของผู้บริโภค

ทั่วโลกที่มีต่อผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ได้เป็นอย่างดี ทั้งนี้ ในปี 2553 สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. ได้พัฒนาผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นชนิดใหม่ออกสู่ตลาดเช่น Challenge 4T-IT หล่อลื่นสำหรับรถจักรยานยนต์ 4 จังหวะซึ่งออกจำหน่ายในวันที่ 1 ก.พ. 2553 และ Dynamic Synthetic Plus น้ำมันหล่อลื่นเครื่องยนต์ดีเซลมาตรฐาน CJ-4 ซึ่งออกจำหน่ายในวันที่ 1 พ.ค. 2553 เป็นต้น และยังมีผลิตภัณฑ์ที่ดำเนินการพัฒนาแล้วเสร็จพร้อมออกจำหน่ายอีกมากมาย

ในปัจจุบัน สวญ. กำลังดำเนินการพัฒนาผลิตภัณฑ์หล่อลื่นที่เหมาะสมสำหรับยานยนต์เครื่องยนต์เบนซินแบบเชื้อเพลิงทวิ และน้ำมันหล่อลื่นเครื่องยนต์เบนซินมาตรฐาน ILSAC GF-5 ในส่วนของภาคอุตสาหกรรมได้มีการพัฒนาผลิตภัณฑ์หล่อลื่นอุตสาหกรรม เช่น การพัฒนาสูตร Turbine Oil, Rubber Process Oil, 6 Month Rust Preventive Oil และนอกเหนือจากหล่อลื่นยานยนต์และอุตสาหกรรมแล้ว สวญ. ยังทำการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์พิเศษ (Specialty Products) เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม เช่น การผลิต Wax Emulsion จาก Slack Wax การผลิต PMA จาก Asphalt และผลิตภัณฑ์จากกลีเซอรินซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ข้างเคียงที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิต ไบโอดีเซล เป็นต้น ทั้งหมดนี้เพื่อรองรับกับความต้องการของผู้บริโภคในอนาคต ดังนั้นผลิตภัณฑ์ของ ปตท. จึงครอบคลุมความต้องการของตลาด ได้รับการรับรองโดยผู้ผลิต และมีคุณภาพเหนือคู่แข่งในตลาดหลายราย โดยจำหน่ายในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม

4.5.1.4 เทคนิคพลังงานประยุกต์และเครื่องยนต์ทดสอบ

งานเทคนิคพลังงานประยุกต์และเครื่องยนต์ทดสอบของ สวญ. มุ่งเน้นในการวิจัยและพัฒนาเทคนิค มีห้องปฏิบัติการทดสอบด้านเครื่องยนต์ (Engine Test) และยานยนต์ (Vehicle Test) ที่ทันสมัยรองรับการทดสอบที่หลากหลาย และใช้วิธีการทดสอบอ้างอิงมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับในระดับสากล สรรหาเทคโนโลยีด้านพลังงานประยุกต์ ทำการวิจัยด้านเทคนิคในการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำการทดสอบและประเมินผลเครื่องยนต์ ยานยนต์ การเผาไหม้ และมลพิษยานยนต์ในผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงต่างๆ นอกจากนี้ยังดำเนินการวิจัยและพัฒนาเชิงวิศวกรรมในการประยุกต์ใช้ก๊าซธรรมชาติทางอุตสาหกรรมและยานยนต์ (NGV) ทั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนการตลาดของธุรกิจ ปตท. โดยเฉพาะอย่างยิ่ง เพื่อรับประกันคุณภาพของผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ตลอดจนความพึงพอใจของผู้บริโภค ผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่ออกจำหน่ายภายใต้ชื่อ ปตท. จะผ่านการวิเคราะห์ ทดสอบ และประเมินผล ด้านประสิทธิภาพ สมรรถนะ และมลพิษจากห้องปฏิบัติการเครื่องยนต์ทดสอบเพื่อยืนยันผลการใช้งานตามมาตรฐานสากล

นอกจากนี้ งานวิจัยที่สำคัญของสถาบันวิจัยฯ ได้แก่ การวิจัยเพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสะอาด และใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน โดยวิจัยและพัฒนาการใช้ก๊าซธรรมชาติอัด (Compressed Natural Gas) กับยานพาหนะหรือรู้จักกันในนาม NGV (Natural Gas for Vehicles) ซึ่งสามารถลดมลพิษทางอากาศลงได้ในระดับหนึ่ง และได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ จึงมีการขยายผลเพื่อใช้กับรถยนต์โดยสาร ขสมก. และรถแท็กซี่ เนื่องจาก NGV มีราคาต่ำกว่าน้ำมันเบนซินและดีเซลมาก ทั้งนี้การใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์เบนซินจะต้องติดตั้งชุดอุปกรณ์ควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง (Conversion Kit) เพื่อให้สามารถใช้สลับไปมาระหว่างก๊าซธรรมชาติกับน้ำมันเบนซินได้ สวญ. จึงได้ทำการศึกษา วิจัย หาแนวทางในการปรับปรุงชุดอุปกรณ์ดังกล่าวให้เหมาะสมกับการใช้งานในประเทศ พร้อมทั้งคิดค้นและพัฒนาอุปกรณ์จ่ายเชื้อเพลิงอิเล็กทรอนิกส์สำหรับยานยนต์ก๊าซธรรมชาติ (Engine Control Unit) เพื่อควบคุมส่วนผสมเชื้อเพลิงและจังหวะการฉีดเชื้อเพลิงให้เหมาะสมกับคุณภาพก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย อันจะช่วยให้เครื่องยนต์มีการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ สมรรถนะเครื่องยนต์สูง และปลดปล่อยมลพิษต่ำ ทั้งยังได้รับอนุสิทธิบัตรและการรับรองมาตรฐานด้านความปลอดภัยจากสถาบัน TÜV SÜD AUTOMOTIVE GMBH ประเทศเยอรมันอีกด้วย ปัจจุบันอุปกรณ์ดังกล่าวผ่านการทดสอบการใช้งานภาคสนามและนำไปติดตั้งกับรถยนต์ของ ปตท. จำนวน 60 คันเพื่อทดสอบการใช้เชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ ยังทำการศึกษาผลกระทบในเครื่องยนต์ดีเซลที่ปรับแต่งเป็นระบบเชื้อเพลิงร่วม (Diesel Dual Fuel Engine) ต่อการเผาไหม้ สมรรถนะเครื่องยนต์ และมลพิษไอเสีย และ อีกทั้งนักวิจัยของ สวญ. ได้รับเชิญเป็นวิทยากร ในการสัมมนา การฝึกอบรม การให้ความรู้ และการแก้ไขปัญหาการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อ

สนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท. นอกจากนี้ห้องทดสอบยานยนต์ของปตท.ยังได้มีการปรับปรุงเพื่อขยายการทดสอบรองรับมาตรฐานการทดสอบในอนาคต ได้มีการอัพเกรดอุปกรณ์ทดสอบมลพิษให้สามารถทดสอบในระดับมาตรฐาน Euro IV และ Euro V และมีแผนปรับปรุงอุปกรณ์ทดสอบเพื่อรองรับการทดสอบรถใช้ไฟฟ้าในอนาคต

ปัจจุบันได้มีการศึกษาการใช้ประโยชน์จากก๊าซธรรมชาติในเชิงอุตสาหกรรม โดยเริ่มมีการจัดตั้งห้องปฏิบัติการทดสอบ Burner ในปี 2553 ก่อนพัฒนาเป็น Gas Application Lab เพื่อให้บริการ กลุ่ม ปตท. เติมรูปแบบในปี 2556 เป็นการสนับสนุนการขยายตลาดก๊าซธรรมชาติในเชิงอุตสาหกรรมและพาณิชย์ รวมทั้งการอนุรักษ์พลังงาน

ปตท. ยังให้ความสำคัญกับการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานสะอาด ซึ่งเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อมและเป็นแนวทางในการลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ โดยทำการศึกษาหาแนวทางปรับปรุงประสิทธิภาพ Compressor ภายในสถานีบริการน้ำมันของ ปตท. และประเมินประสิทธิภาพการใช้พลังงานภายในอาคารสำนักงาน รวมทั้ง pilot plant ที่อยู่ในความดูแลของสวนวสุ เพื่อเป็นต้นแบบในการออกแนวคิดปรับปรุงแนวทางการใช้พลังงาน

4.5.1.5 วิจัยและบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ไม่เพียงแต่จะคำนึงถึงมุมมองในเชิงธุรกิจเท่านั้น สวนวสุ ยังตระหนักถึงความสำคัญในการรักษาสิ่งแวดล้อม จึงได้ดำเนินการวิจัยและบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม เพื่อลดและป้องกันผลกระทบของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่มีต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. และชุมชนใกล้เคียง โดยทำหน้าที่ค้นคว้า วิจัย พัฒนา และประเมินคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมทั้งทางอากาศ น้ำ ดิน และกากของเสีย แก่ธุรกิจน้ำมัน ไม่ว่าจะเป็นคลังน้ำมันและสถานีบริการน้ำมัน ธุรกิจก๊าซฯ บีโตร์เคมีและการกลั่น และอาคารสำนักงาน เพื่อกำหนดแนวทาง วิธีการ และวางมาตรการแก้ไขหรือลดผลกระทบจากสิ่งที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนด ตลอดจนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีในการป้องกัน แก้ไข ควบคุม ฟื้นฟูและกำจัดมลพิษ จากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ทั้งงานวิจัยประเมินมลพิษทางอากาศ เช่น สารอินทรีย์ระเหย (VOCs) บริเวณรอบโรงแยกก๊าซฯ ระยะของ และแบบจำลองการตรวจวัดเสียงบริเวณ Block Valve รวมทั้งวิธีการแก้ไข ตั้งแต่ปี 2550 ปตท. ได้มีการทำ Carbon Accounting สำหรับกลุ่ม ปตท. เพื่อประเมินปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG) ของกลุ่ม ปตท. เป็นข้อมูลในการติดตามและวางแผนมาตรการลดการปลดปล่อย GHG โดยได้มีการกำหนดมาตรฐานการคำนวณปริมาณปลดปล่อย GHG (Standardization) และเริ่มติดตามการปลดปล่อย GHG ของกลุ่มปตท.เป็นรายปี รวมทั้งได้จัดอบรมมาตรฐานและการใช้เครื่องมือคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้แก่พนักงานกลุ่ม ปตท. ที่เกี่ยวข้อง มีการงานวิจัยศึกษาแบบจำลองการตัดสินใจลงทุนเพื่อแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมทั้งด้านอากาศและแหล่งน้ำ โดยการพัฒนาแบบจำลองการกระจายมลพิษทางอากาศ และทำบัญชีแหล่งน้ำและข้อมูลการใช้น้ำในพื้นที่มาบตาพุด สวนวสุ ได้ทำการศึกษาวัฏจักรชีวิต (LCA) ของเชื้อเพลิงจากปิโตรเลียม เชื้อเพลิงชีวภาพ และพลาสติกชีวภาพเพื่อเป็นข้อมูลแนวทางการพัฒนาพลังงานทดแทนให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

นอกจากการประเมินและติดตามการปลดปล่อยมลพิษแล้ว สวนวสุยังมีงานวิจัยด้านการบำบัดมลพิษ ได้แก่การบำบัดมลพิษทางดินและน้ำใต้ดินบริเวณคลังน้ำมัน ประกอบด้วยการศึกษาการบำบัดน้ำเสียด้วยตัวดูดซับและวิธีการทางชีวภาพ และการบำบัดดินปนเปื้อนน้ำมันด้วยกระบวนการทางชีวภาพ ได้แก่การพัฒนาเตาปฏิกรณ์ชีวภาพ (Bioreactor) วิธีเก็บแบบที่เรียกว่า บำบัดในรูปเซลล์แห้ง (Freeze-Dry) และการใช้พืชร่วมกับจุลินทรีย์ (Land Farming) รวมถึงให้บริการหาแนวทางบำบัดมลพิษแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่นงานวิจัยกระบวนการบำบัดปรอทจากน้ำทิ้งของ PTTAR และการบำบัดน้ำทิ้งปนเปื้อนน้ำมันจากสถานีบริการน้ำมันของ ปตท. ทั้งหมดนี้เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการป้องกันมลพิษอย่างละเอียดและแม่นยำ กรณีเกิดเหตุการณ์จริงจะเป็นเครื่องมือที่นำไปสู่การป้องกันและแก้ไขกรณีฉุกเฉินต่างๆ ได้อย่างทันท่วงที มีต้นทุนการบำบัดต่ำ และมีประสิทธิภาพ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางการดำเนินงานที่ยึดมั่นต่อความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม อันเป็นการเสริมภาพลักษณ์ที่ดีของ ปตท. ต่อสังคม

4.5.1.6 แผนการติดตามวิเคราะห์เทคโนโลยี และวิจัยธุรกิจ

แผนและบริหารงานวิจัย เป็นส่วนที่สำคัญในการบริหารจัดการงานวิจัยและพัฒนาของ สวญ. โดยจัดทำแผนวิจัยและพัฒนาทั้งระยะสั้นและระยะยาว (Roadmap) ดำเนินการควบคุมติดตามผลการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุด รวมทั้งประเมินผลประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการวิจัย เพื่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลของโครงการวิจัยต่างๆ และสร้างเครือข่ายงานวิจัยกับหน่วยงานภาคการศึกษา ภาครัฐ ภาคเอกชน ทั้งภายในและต่างประเทศ เพื่อเสริมสร้างความรู้ด้านปิโตรเลียม ปิโตรเคมี สร้างสรรค์ผลการศึกษาวิจัยอย่างบูรณาการและเชื่อถือได้ อันจะเป็นหนทางในการสร้างมูลค่าและโอกาสทางธุรกิจเชิงรุก นอกจากนี้ยังดำเนินการสำรวจตลาด ทักษะคน และความพึงพอใจของลูกค้าและผู้บริโภคในผลิตภัณฑ์และบริการ ที่ครอบคลุมธุรกิจหลักของ ปตท. ประเมินและสำรวจภาพพจน์องค์กรอย่างต่อเนื่อง เพื่อที่จะนำมาใช้ประกอบการวางแผนธุรกิจ พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการธุรกิจให้สนองความต้องการของลูกค้าและผู้บริโภคอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งยังศึกษาและวิจัยทางด้านตลาด ธุรกิจ สังคม วิเคราะห์ทางการเงิน ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ และสายโซ่คุณค่าผลิตภัณฑ์ เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินโครงการวิจัย และสนับสนุนแผนและกลยุทธ์องค์กร โดยมีเป้าหมายเพื่อเตรียมความพร้อมให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้สามารถแข่งขันในตลาดได้เป็นอย่างดี อีกทั้งยังมีการสำรวจความพึงพอใจของพนักงานต่อองค์กรและหน่วยงานภายในอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาพัฒนาการบริหารงานทรัพยากรบุคคล ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ด้วยความมุ่งมั่นในการพัฒนาองค์กรไปสู่ความเป็นเลิศ (High Performance Organization) ต่อไป

อนึ่ง ด้วยความมุ่งมั่นในการพัฒนาด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยมีเป้าหมายที่จะเป็นหนึ่งในกลไกเพื่อนำไปสู่ความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ สวญ. จึงได้มีการติดตามเทคโนโลยีทุกรูปแบบ เพื่อทราบทิศทาง และแนวโน้มด้านพลังงานอย่างใกล้ชิด รวมทั้งศึกษาศักยภาพ และเตรียมความพร้อมก่อนที่จะพัฒนานำเทคโนโลยีมาใช้ในเชิงพาณิชย์ เช่น เชื้อเพลิงชีวภาพ เทคโนโลยีถ่านหินสะอาด พลังงานนิวเคลียร์ พลังงานแสงอาทิตย์ เทคโนโลยีการกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) แนวโน้มและนโยบายของภูมิภาคต่างๆในการจัดการด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อมรวมทั้งเป็นศูนย์บริหารจัดการความรู้ทางวิชาการและเทคโนโลยี เพื่อเป็นประโยชน์ต่องานวิจัย กลุ่มธุรกิจ และกลุ่มบริษัท ปตท. พร้อมให้ข้อมูลเชิงเทคนิคและเชิงวิชาการที่ถูกต้องแก่ลูกค้าและผู้บริโภค เพื่อเป็นการสร้างความเข้าใจและความเชื่อมั่นในผลิตภัณฑ์และบริการของ ปตท. นอกจากนี้ ยังมีการบริหารจัดการทรัพย์สินทางปัญญา สิทธิประโยชน์ และเงื่อนไขในการร่วมมือกับสถาบันและบุคคลต่างๆ ในการพัฒนานวัตกรรมใหม่ รวมทั้งบริหารจัดการสิทธิบัตรผลงานวิจัยของ สวญ. ให้เกิดประโยชน์สูงสุดอีกด้วย

นอกจากงานวิจัยและพัฒนา สวญ. ได้จัดทำระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 เพื่อพัฒนาและปรับปรุงการดำเนินงานให้เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ไม่ก่อมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน โดยยกระดับมาตรฐานห้องปฏิบัติการทดสอบของสถาบันวิจัยฯ ให้สูงขึ้นจนได้รับการรับรองมาตรฐาน มอก. 17025 (ข้อกำหนดทั่วไปว่าด้วยความสามารถของห้องปฏิบัติการทดสอบและห้องปฏิบัติการสอบเทียบ) จากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2550 ที่ผ่านมา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. มีพนักงานรวมทั้งสิ้น 115 คน โดยมีค่าใช้จ่ายในช่วงที่ผ่านมาเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
526.02	823.32	1,099.57	819.57



5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ปตท. และบริษัทย่อยมีทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก ได้แก่

5.1 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ทรัพย์สินที่ ปตท. ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักได้แก่ ที่ดิน อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ สิ้นทรัพย์อื่นๆ รวมถึงงานระหว่างก่อสร้าง โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีมูลค่าสุทธิหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 499,131 ล้านบาท นอกจากนี้ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ประกอบด้วยปริมาณสำรองปิโตรเลียม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการ (Total Proved Reserves) ตามมาตรฐานการบัญชีของสหรัฐอเมริกาฉบับที่ 69 (FAS 69) คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 218 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 5,649 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,099 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ			ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾		
	ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรล)		
	ในประเทศ ^{ก)}	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ ^{ก)}	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ ^{ก)}	ต่างประเทศ	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.สม. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม
- 2) รวมโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA-B17 Project) ถือเป็นโครงการในประเทศ

5.2 สัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาว

ปตท. มีสัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาวที่สำคัญ คือ สัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง โดยทรัพย์สินตามสัญญาเป็นทรัพย์สินที่ปตท. แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการใช้ที่ดิน ท่อและอุปกรณ์เครื่องมือที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยสินทรัพย์ตามสัญญาดังกล่าวบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน สำหรับสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 30 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2580 และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว กระทรวงการคลังให้คำมั่นว่าจะให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังต่อไปได้อีกมีกำหนดระยะเวลา 30 ปี โดย ปตท. ต้องชำระค่าใช้ที่ราชพัสดุเป็นรายปี ในอัตราค่าใช้ที่คำนวณจากส่วนแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) ของค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (รายได้ค่าผ่านท่อ) ในแต่ละปีปฏิทิน ซึ่งรายได้ค่าผ่านท่อตามสัญญานี้ หมายถึง รายได้ค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อก๊าซบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ซึ่งรวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ตามหลักเกณฑ์การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ฉบับที่ 1 พ.ศ. 2544 หรือที่จะมีการเปลี่ยนแปลง และ/หรือ แก้ไขเพิ่มเติมในภายหน้า โดยเป็นการคำนวณค่าใช้ระบบขั้นบันได (Sliding Scale) ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายได้	อัตราค่าใช้จ่ายคิดเป็นร้อยละของรายได้		ค่าใช้ต่อปี
	ขั้นต่ำ	ส่วนเพิ่ม	
0 – 3,600	5%		= ค่าใช้ขั้นต่ำ 180
> 3,600 – 3,700		10%	> 180 – 190
> 3,700 – 3,900		15%	> 190 – 220
> 3,900 – 4,100		20%	> 220 – 260
> 4,100 – 4,300		25%	> 260 – 310
> 4,300 – 4,500		30%	> 310 – 370
> 4,500 – 5,000		36%	> 370 – 550
> 5,000			= ค่าใช้ขั้นสูง 550



6. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ข้อพิพาททางกฎหมายที่ ปตท. เป็นคู่ความหรือคู่กรณี ซึ่งเป็นคดีหรือข้อพิพาทที่ยังไม่สิ้นสุดและเป็นคดีที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ และเป็นคดีที่มีได้เกิดจากการประกอบธุรกิจโดยปกติ ณ วันที่ 7 กันยายน 2553 มีรายละเอียดดังนี้

6.1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ถูกฟ้องเรียกค่าทดแทนการวางท่อน้ำมันผ่านที่ดินเอกชน

กรณี ปตท.และบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด มีโครงการวางท่อน้ำมัน ศรีราชา - สระบุรี ผ่านที่ดินเอกชน โดยชำระค่าทดแทนให้แก่เจ้าของที่ดินตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 ซึ่งในรายห้างหุ้นส่วนจำกัด สุสาวิกับพวก ปตท.กำหนดค่าทดแทนให้ 2 ล้านบาท ห้างฯ กับพวกไม่พอใจจึงได้ยื่นข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกให้ชดใช้เงินค่าเสียหายประมาณ 1,000 ล้านบาท (ต่อมาแก้ฟ้องเป็น 4,900 ล้านบาท) ซึ่ง ปตท. และบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ต่อสู้คดีเรื่องค่าเสียหายดังกล่าว ขณะนี้ห้างฯ กับพวก ได้ยื่นหนังสือขอลอนคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2546 และนำคดีไปฟ้องศาลปกครอง กล่าวหา ปตท.และพนักงาน ปตท. ที่ดำเนินการวางท่อน้ำมันชลบุรี-สระบุรี ผ่านที่ดินของตนโดยไม่มีสิทธิ เป็นการละเมิดทางปกครอง ทำให้ผู้ฟ้องคดีได้รับความเสียหาย 7,122.5 ล้านบาท ปตท.ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำให้การแก้คดี และพนักงานอัยการได้แก้คดีแล้วเมื่อเดือนมีนาคม 2546 ศาลปกครองกลางได้ส่งคดีไปยังศาลรัฐธรรมนูญเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2547 เพื่อให้ศาลรัฐธรรมนูญวินิจฉัยว่า พระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 มาตรา 29 และมาตรา 30 ขัดหรือแย้งกับรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย มาตรา 48 และมาตรา 49 หรือไม่ ซึ่งศาลรัฐธรรมนูญได้วินิจฉัยว่า พรบ. ปตท. ไม่ขัดแย้งกับรัฐธรรมนูญ และศาลปกครองได้พิจารณาและมีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2550 ให้ยกฟ้องคดี อย่างไรก็ตาม ผู้ฟ้องคดีได้อุทธรณ์คดีต่อศาลปกครองสูงสุด ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

6.2 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ถูก บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เพื่อเรียกให้ปฏิบัติตามสัญญาหรือร่วมกันรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทน

กรณี บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) มีสัญญาขายกากคอนเดนเสท (CR) ให้ ปตท.เพื่อขายต่อให้แก่ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) โดยมีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดในวันที่ 31 มกราคม 2555 เมื่อบริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับ ปตท. ปตท. จึงจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) เป็นเหตุให้บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ไม่พอใจต่อการไม่ต่ออายุสัญญาดังกล่าว และอ้างว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีกำหนดระยะเวลาสิ้นสุด จึงได้ยื่นข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องให้ ปตท. และ บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติตามสัญญาโดยดำเนินการขายกากคอนเดนเสทให้แก่ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ต่อไปอีก หรือหากไม่ปฏิบัติตามสัญญาก็ให้ร่วมกันรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทน ซึ่ง ปตท. ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี และดำเนินการตั้งคณะอนุญาโตตุลาการ รวมทั้งดำเนินกระบวนการพิจารณาตาม พระราชบัญญัติอนุญาโตตุลาการ พ.ศ.2545 ต่อไป



6.3 บริษัทผู้รับเหมาใช้สิทธิตามข้อสัญญา นำข้อพิพาทตามสัญญาวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ผู้กระบวนกรอนุญาโตตุลาการ

บริษัทผู้รับเหมาได้ใช้สิทธิเรียกร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกค่าเสียหายจากการเปลี่ยนงาน เพิ่มงาน และอื่นๆ ตามสัญญาวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครใต้ จาก ปตท. ซึ่ง ปตท.เห็นว่าสิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้ว ยังมีการโอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ประกอบกับ ปตท. ก็มีข้อโต้แย้งและข้อเรียกร้องกับบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งปัจจุบัน ผู้รับเหมาถูกศาลล้มละลายสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดอยู่ภายใต้กระบวนการพิทักษ์ทรัพย์ของศาลล้มละลาย คดีนี้จึงอยู่ในกระบวนการอนุญาโตตุลาการและคดีล้มละลาย

หมายเหตุ 1. ทุนทรัพย์ที่เรียกร้องเป็นเงินจำนวน 1,754,879,909.40 บาท และ 161,963,748.04 ดอลลาร์สหรัฐ

2. ทุนทรัพย์ที่ ปตท. เรียกร้องแย้งอยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล

6.4 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถูกบริษัทผู้รับเหมา ยื่นคำเสนอข้อพิพาท เพื่อเรียกให้ ปตท. ชดใช้ค่าเสียหายกรณีปรับเปลี่ยนแผนการทำงาน

กรณีบริษัทผู้รับเหมาจ้างเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ตามสัญญา Third Transmission Pipeline Project ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้ ปตท. จ่ายเงินค่างาน ค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าดอกเบี้ย ค่าชดเชย เงินเพิ่มและเงินที่ค้างชำระอยู่อันเนื่องมาจาก ปตท. ปฏิบัติผิดสัญญาจ้างเหมาดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ดี ปตท. ก็มีข้อโต้แย้งและข้อเรียกร้องที่เรียกร้องเอาคืนกับบริษัทผู้รับเหมาเช่นกันว่าได้ปฏิบัติผิดสัญญา ซึ่งปัจจุบันคดีนี้ ปตท. และบริษัทผู้รับเหมายุติเรื่องโดยการประนีประนอมยอมความและจำหน่ายคดีออกจากกระบวนการอนุญาโตตุลาการแล้ว



7. โครงสร้างเงินทุน

7.1 หลักทรัพย์ของ ปตท.

7.1.1 หุ้นสามัญ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีทุนจดทะเบียน 28,572,457,250 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเป็นทุนที่ออกและชำระแล้ว 28,390,661,250 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 2,839,066,125 หุ้น

7.1.2 พันธบัตรและหุ้นกู้

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทมีเงินกู้ยืมในประเทศที่อยู่ในรูปพันธบัตร ปตท. ที่ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง จำนวน 21,000 ล้านบาท และที่อยู่ในรูปพันธบัตรและหุ้นกู้ ปตท. กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันจำนวน 146,104 ล้านบาท รวมพันธบัตรและหุ้นกู้ ปตท. ในประเทศ ทั้งสิ้น 167,104 ล้านบาท และบริษัทมีเงินกู้ยืมต่างประเทศในรูปหุ้นกู้ ปตท. สกุลเงินเหรียญสหรัฐและสกุลเงินเยน กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน จำนวนเทียบเท่า 49,760 ล้านบาท โดยรายละเอียดสำคัญของพันธบัตรและหุ้นกู้ สามารถสรุปได้ดังนี้

พันธบัตรและหุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	หลักประกัน
พันธบัตร ปตท. ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง - พันธบัตรในประเทศ	21,000	ปี 2553 - 2563	ไม่มี
พันธบัตรและหุ้นกู้ ปตท. กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน - พันธบัตรในประเทศ	-	-	-
- หุ้นกู้ในประเทศ ^{1/ 4/}	146,104	ปี 2553 - 2567	ไม่มี
- หุ้นกู้ต่างประเทศ ^{2/ 3/ 4/}	49,760	ปี 2554, 2557, 2560, 2565, 2578	ไม่มี
รวม	195,864		
รวมพันธบัตรและหุ้นกู้ ปตท.	216,864		

1/ Fitch Rating จัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ของหุ้นกู้ ปตท. ระยะยาวที่ระดับ “AAA (tha)” แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ

2/ Moody’s จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. ที่ระดับ “A3” แนวโน้มเครดิตเชิงลบ โดยได้ปรับแนวโน้มเครดิตจากระดับ “A2” แนวโน้มเครดิตเชิงลบ ในวันที่ 28 มิ.ย. 2553

3/ S&P’s จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. ที่ระดับ “BBB+” ปรับแนวโน้มเครดิตเชิงลบ

4/ รายละเอียดหุ้นกู้ในประเทศและหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท.



หุ้นกู้ในประเทศไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ (หน่วย : ล้านบาท)

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
PTTC10NA	3,300	ร้อยละ 4.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2553
PTTC11DB	4,000	ร้อยละ 6.70 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2554
PTTC11OA	4,000	ร้อยละ 5.53 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2554
PTTC125A	15,000	ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 4.25 ปีที่ 5 - 8 ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 8 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2555
PTTC13NA	11,700	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 4.50 ปีที่ 6 - 10 ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2556
PTTC 13OA	7,450	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.5 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2556
PTTC 13OB	5,400	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.5 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2556
PTTC14DA	2,946	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 7 ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
PTTC 15OA	2,550	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.5 ปีที่ 6 - 7 ร้อยละ 6 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC 15OB	2,600	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.5 ปีที่ 6 - 7 ร้อยละ 6 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC153A	6,000	ร้อยละ 4.86 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 8 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC156A	4,040	ร้อยละ 4.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC15NA	5,000	ร้อยละ 7.40 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC165A	3,000	ปีที่ 1 - 6 ร้อยละ 5.00 ปีที่ 7 - 12 ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 12 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC165B	2,970	ร้อยละ 6.17 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC16OA	8,000	ร้อยละ 5.79 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC17DA	1,500	ร้อยละ 5.87 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC18DA	500	ร้อยละ 5.91 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 11 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2561
PTTC195A	1,000	ร้อยละ 5.90 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2562
PTTC208A	4,118	ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2563
PTTC215A	1,030	ร้อยละ 6.53 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2564
PTTC243A	15,000	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 5 ปีที่ 6 - 8 ร้อยละ 6.2 ปีที่ 9 - 15 ร้อยละ 6.8 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2567(ผู้ ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อน กำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 8)
PTTC127A	8,500	ร้อยละ 3.20 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 3 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2555



PTTC167A	17,100	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 4.25 ปีที่ 6 - 7 ร้อยละ 5.25 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC247A	9,400	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 4.25 ปีที่ 6 - 10 ร้อยละ 5.50 ปีที่ 11-15 ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2567(ผู้ ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อน กำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 10)
PTTC14DB ^{2/}	6,000	ร้อยละ 3.20 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 4 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
PTTC17DB ^{2/}	4,000	ปีที่ 1-4 ร้อยละ 3.20 ปีที่ 5-6 ร้อยละ 4.20 ปีที่ 7 ร้อยละ 5.00 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560

1/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วน จำนวน 2,000 ล้านบาท โดยเปลี่ยนจากเงินบาท
อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี เป็นอัตราลอยตัวเท่ากับ 6mTHBFX+0.89% โดยมีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาไม่มีสิทธิที่จะยกเลิกสัญญาก่อนกำหนดได้

2/ ปตท. มีการจัดออกหุ้นกู้ PTTC14DB และ PTTC17DB ในวันที่ 29 พฤศจิกายน 2553

หุ้นกู้ต่างประเทศไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ (หน่วย : ล้านบาท)

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
USD Bond ปี 2004	12,976.03	ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
USD Bond ปี 2005	11,073.76	ร้อยละ 5.875 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 30 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2578
Samurai Bond ปี 2007	9,466.68 ^{1/}	ร้อยละ 2.71 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี ^{2/}	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC11DA ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐ	6,793.67 ^{2/}	เฉลี่ยร้อยละ 5.55 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2554
PTTC14DA ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐ	2,932.78 ^{3/}	เฉลี่ยร้อยละ 4.74 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
PTTC172A ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐ	2,588.84 ^{4/}	LIBOR บวกร้อยละ 1.04 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC222A ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐ	3,928.44 ^{5/}	LIBOR บวกร้อยละ 1.05 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 12 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2565

1/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงิน จำนวน 36,000 ล้านเยน เป็นสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 290.51
ล้านเหรียญสหรัฐ และได้โอนพันธบัตรทางการเงินมาช่วยลดต้นทุนทางการเงิน (Switchable Swap และ Cross Currency Swap Linked to LIBOR)
ดังนี้ จำนวน 96.84 ล้านเหรียญสหรัฐ มีอัตราคงที่ร้อยละ 4.975 ต่อปี โดยผู้สัญญาอนุพันธ์มีสิทธิเปลี่ยนเป็นอัตราลอยตัวที่ร้อยละ LIBOR+0.65%
ต่อปี และ จำนวน 96.84 ล้านเหรียญสหรัฐ มีอัตราลอยตัวที่ร้อยละ LIBOR+0.20 ต่อปี กรณีที่ LIBOR มากกว่าร้อยละ 4.25 ต่อปี หรือร้อยละ 5.50
ต่อปี กรณีที่ LIBOR น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 4.25 ต่อปี และ จำนวน 96.84 ล้านเหรียญสหรัฐ มีอัตราคงที่ร้อยละ 5.37 ต่อปี โดยผู้สัญญา
อนุพันธ์มีสิทธิเปลี่ยนเป็นอัตรา LIBOR+0.20 ต่อปี

2/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 7,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญสหรัฐจำนวน 208.48
ล้านเหรียญสหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ยร้อยละ 5.55 ต่อปี

3/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วนจำนวน 3,054 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญสหรัฐจำนวน
90 ล้านเหรียญสหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ยร้อยละ 4.74 ต่อปี คงเหลือเป็นภาระหนี้สกุลบาท จำนวน 2,946 ล้านบาท

4/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 2,636 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญ จำนวน 79 ล้านเหรียญ
สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ 6mLIBOR+1.04% คูณหมายเหตุประกอบงบการเงิน (ข้อ 13.2 หุ้นกู้)

5/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 4,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญ จำนวน 121 ล้านเหรียญ
สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ 6mLIBOR+1.05% คูณหมายเหตุประกอบงบการเงิน (ข้อ 13.2 หุ้นกู้)



7.1.3 ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของ ปตท.

7.1.3.1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2548 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2548 ได้มีมติรับทราบการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (Warrant) ให้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จำนวน 60,000,000 หน่วย แบ่งเป็น 2 รุ่น คือ

- รุ่นที่ 1 (PTT-W1) จำนวน 40,000,000 หน่วย เสนอขายในปี 2548
- รุ่นที่ 2 (PTT-W2) จำนวน 20,000,000 หน่วย เสนอขายในปี 2549

และอนุมัติการออกและเสนอขาย Warrant : PTT-W1 จำนวน 40,000,000 หน่วย เพื่อรับสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 40,000,000 หุ้นโดยใบสำคัญแสดงสิทธิที่จัดสรรจะแบ่งออกเป็น 4 ฉบับ และใบสำคัญแสดงสิทธิฯ แต่ละฉบับสามารถใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือนตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ทั้งนี้รายละเอียดของการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ มีดังนี้

ฉบับที่	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิฯ (หน่วย)	อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ (ปี)	ราคาการใช้สิทธิ (บาท/หุ้น)	อัตราการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิฯ (หน่วย : หุ้นสามัญ)	ระยะเวลาการใช้สิทธิ
1.	10,000,000	5	183	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 31 สิงหาคม 2549 และสามารถใช้อำนาจได้ในวันทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 31 สิงหาคม 2553
2.	10,000,000	5	183	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 31 สิงหาคม 2550 และสามารถใช้อำนาจได้ในวันทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 31 สิงหาคม 2553
3.	10,000,000	5	183	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 31 สิงหาคม 2551 และสามารถใช้อำนาจได้ในวันทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 31 สิงหาคม 2553
4.	10,000,000	5	183	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 31 สิงหาคม 2552 และสามารถใช้อำนาจได้ในวันทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 31 สิงหาคม 2553

ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ รุ่นที่ 1 (PTT-W1) หมดอายุการใช้สิทธิแล้วเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2553 ทั้งนี้ นับแต่วันออกและเสนอขาย Warrant จนถึง วันที่ 31 สิงหาคม 2553 มีจำนวนผู้ใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิฯ (PTT-W1) รวมทั้งสิ้น 39,407,300 หน่วย



หมายเหตุ - Warrant ที่ออกและเสนอขายเป็นชนิดระบุชื่อผู้ถือและโอนเปลี่ยนมือไม่ได้ เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก โอนให้ทายาทหรือผู้แทนโดยชอบด้วยกฎหมาย

- ผู้ที่มีสิทธิได้รับจัดสรร ได้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. ทั้งนี้ คณะกรรมการ ปตท. ไม่ได้รับการจัดสรร Warrant ยกเว้น กรรมการผู้จัดการใหญ่

7.1.3.2 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 25 49 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2549 ได้มีมติอนุมัติการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ (Warrant : PTT-W2) จำนวน 20,000,000 หน่วย เพื่อรับสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น ให้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. โดยใบสำคัญแสดงสิทธิที่จัดสรรจะแบ่งออกเป็น 4 ฉบับ และใบสำคัญแสดงสิทธิฯ แต่ละฉบับ สามารถใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุก ๆ 3 เดือนตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ โดยมีรายละเอียดของการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ครั้งนี้ ดังนี้

ฉบับที่	จำนวนใบสำคัญแสดงสิทธิฯ (หน่วย)	อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ (ปี)	ราคาการใช้สิทธิ (บาท/หุ้น)	อัตราการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิฯ (หน่วย : หุ้นสามัญ)	ระยะเวลาการใช้สิทธิ
1	5,000,000	5	234	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 28 กันยายน 2550 และสามารถใช้อำนาจใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุก ๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 28 กันยายน 2554
2	5,000,000	5	234	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 28 กันยายน 2551 และสามารถใช้อำนาจใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุก ๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 28 กันยายน 2554
3	5,000,000	5	234	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 28 กันยายน 2552 และสามารถใช้อำนาจใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุก ๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 28 กันยายน 2554
4	5,000,000	5	234	1 : 1	- ใช้สิทธิฯ ได้ครั้งแรกในวันที่ 28 กันยายน 2553 และสามารถใช้อำนาจใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุก ๆ 3 เดือน นับจากวันใช้สิทธิครั้งแรก ตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ และกำหนดวันใช้สิทธิครั้งสุดท้าย ตรงกับวันที่ 28 กันยายน 2554

ทั้งนี้ นับแต่วันออกและเสนอขาย Warrant จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีจำนวนผู้ใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิ (PTT-W2) รวมทั้งสิ้น 5,800,400 หน่วย



หมายเหตุ - Warrant ที่ออกและเสนอขายเป็นชนิดระบุชื่อผู้ถือและโอนเปลี่ยนมือไม่ได้ เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก โอนให้ทายาท หรือผู้แทนโดยชอบด้วยกฎหมาย

- ผู้ที่มีสิทธิได้รับจัดสรร ได้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. ทั้งนี้ คณะกรรมการ ปตท. ไม่ได้รับการจัดสรร Warrant ยกเว้น กรรมการผู้จัดการใหญ่

7.2 ผู้ถือหุ้น

ปตท. มีโครงสร้างผู้ถือหุ้นตามข้อมูล ณ วันที่ 10 กันยายน 2553 ดังนี้

รายการ	หุ้น (ล้าน)	บาท (ล้าน)	ร้อยละ
ทุนจดทะเบียน	2,857	28,572	-
ทุนชำระแล้ว (ณ วันที่ 10 กันยายน 2553)	2,842	28,424	100.000
- กระทรวงการคลัง	1,460	14,598	51.360
- กองทุนรวม วายุภักษ์ หนึ่ง โดย บลจ. เอ็มเอฟซี	218	2,179	7.666
- กองทุนรวม วายุภักษ์ หนึ่ง โดย บลจ. กรุงเทพ	218	2,179	7.666
- สถาบันและนักลงทุนทั่วไป	946	9,468	33.308
ทุนยังไม่ชำระ	15	148	

ทั้งนี้ รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรกของ ปตท. เป็นดังนี้ (ณ วันที่ 10 กันยายน 2553)

ลำดับที่	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละของจำนวนหุ้นทั้งหมด
1.	กระทรวงการคลัง	1,459,885,575	51.360
2.	กองทุนรวม วายุภักษ์ หนึ่ง โดย บลจ. เอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน)	217,900,000	7.666
3.	กองทุนรวม วายุภักษ์ หนึ่ง โดย บลจ. กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	217,900,000	7.666
4.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด.	87,699,856	3.085
5.	CHASE NOMINEES LIMITED 42	65,606,001	2.308
6.	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	50,018,609	1.760
7.	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	42,167,848	1.484
8.	NORTRUST NOMINEES LTD	30,422,534	1.070
9.	สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	27,911,400	0.982
10.	THE BANK OF NEW YORK Mellon	17,301,143	0.609
	ยอดรวม	2,216,812,966	77.990

หมายเหตุ : 1. ผู้ถือหุ้นลำดับที่ 5, 6 และ 8 มีชื่อเป็น บริษัทนิติบุคคล หรือ NOMINEE ACCOUNT ซึ่ง ปตท. ได้ตรวจสอบกับบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (TSD) แล้ว ไม่สามารถตรวจสอบและเปิดเผย Ultimate Shareholder ได้ แต่อย่างไรก็ตาม



กระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวที่เป็นตัวแทนภาครัฐ ที่มีส่วนในการกำหนดนโยบายการจัดการ ปตท. โดยเสนอผู้แทนมาเป็นกรรมการให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้ง ส่วนผู้ถือหุ้นรายอื่นซึ่งรวมถึงผู้ถือหุ้นลำดับที่ 5, 6 และ 8 ไม่ได้มีพฤติกรรมมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบาย การจัดการของ ปตท. เช่น ส่งผู้แทนมาเป็นกรรมการของ ปตท. เป็นต้น

2. ผู้ถือหุ้นในบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด ซึ่งถือใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิง (Non-Voting Depository Receipt : NVDR) ในรายการที่ 4 ไม่มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้น กรณีการใช้สิทธิออกเสียงเพื่อลงมติเกี่ยวกับการเพิกถอนหุ้นออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ

7.3 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

7.3.1 นโยบายจ่ายเงินปันผลของ ปตท.

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 25 ของกำไรสุทธิที่เหลือหลังหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทได้กำหนดไว้ โดยพิจารณาจากกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมของบริษัท อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต เมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้วจะต้องนำเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ให้คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

7.3.2 นโยบายจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยแต่ละแห่งจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากกระแสเงินสดคงเหลือเทียบกับงบลงทุนของบริษัทย่อยนั้นๆ หากกระแสเงินสดคงเหลือของบริษัทย่อยมีเพียงพอและได้ตั้งสำรองตามกฎหมายแล้ว บริษัทย่อยนั้นๆ จะพิจารณาจ่ายเงินปันผลเป็นกรณีไป

นโยบายจ่ายเงินปันผลของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

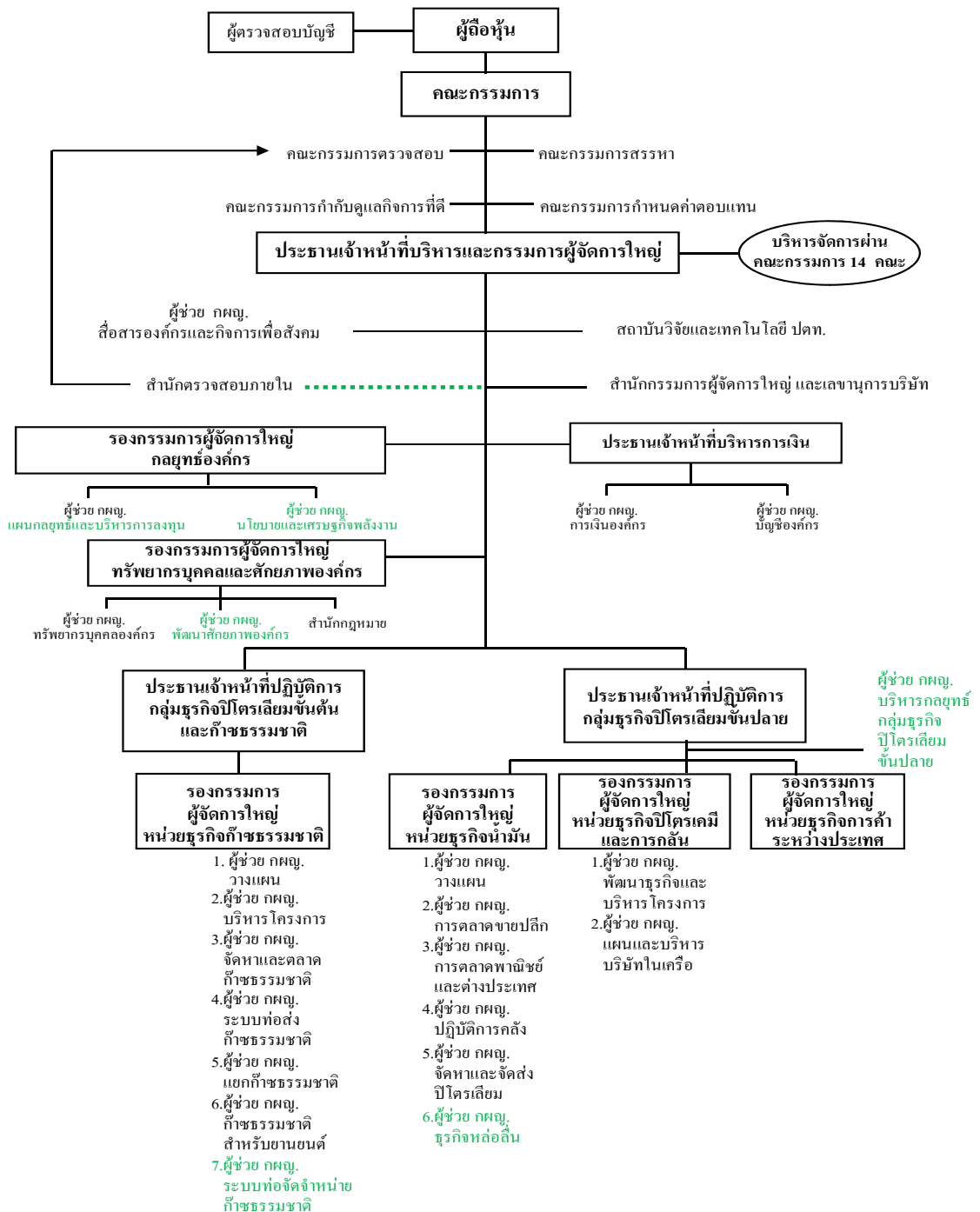
หากไม่มีความจำเป็นอันใดคณะกรรมการบริษัทมีนโยบายที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นจ่ายเงินปันผลของบริษัทแก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษีเงินได้แล้วในแต่ละปี และอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นครั้งคราวได้ ส่วนในกรณีของบริษัทย่อยนั้น บริษัทไม่ได้กำหนดนโยบายจ่ายเงินปันผล



8. การจัดการ

8.1 โครงสร้างการจัดการ (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)

โครงสร้างการจัดการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย คณะกรรมการ ปตท. และได้แต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง จำนวน 4 คณะ ช่วยกลั่นกรองงานที่มีความสำคัญ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัท บริหารจัดการผ่านคณะกรรมการจัดการ 14 คณะ ทั้งนี้ ปตท. ได้มีการปรับเปลี่ยนโครงสร้างในระดับผู้ช่วย กผณ. ในบางสายงาน เพื่อให้เหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ



หมายเหตุ : ผู้ช่วย กผณ. = ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่

**8.1.1 คณะกรรมการ ปตท.****คณะกรรมการบริษัท**

ตามข้อบังคับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ระบุว่า คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน โดยเป็นกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักรไทย

รายชื่อคณะกรรมการ ปตท. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับแต่งตั้ง
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	ประธานกรรมการ	10 เมษายน 2552
2.	นายมนตรี กาญจนะจิตรา ¹	กรรมการอิสระ	9 เมษายน 2553
3.	นายปิยวัชร นิยมฤกษ์ ²	กรรมการอิสระ	9 เมษายน 2553
4.	นายอำพน กิตติอำพน	กรรมการอิสระ	11 เมษายน 2551
5.	นายชัยเกษม นิตสิริ ³	กรรมการอิสระ	22 กันยายน 2551
6.	นายจตุลยุทธ หิรัณยะวสิต	กรรมการอิสระ	11 เมษายน 2551
7.	นายสุรชัย ภูประเสริฐ	กรรมการอิสระ	10 เมษายน 2552
8.	นายสุรพล นิตไกรพจน์	กรรมการอิสระ	10 เมษายน 2552
9.	นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	กรรมการอิสระ	10 เมษายน 2552
10.	นายอนุวัฒน์ เมธีวิบูลวุฒิ	กรรมการอิสระ	21 พฤศจิกายน 2551
11.	นายไกรฤทธิ นิลคูหา ⁴	กรรมการ	9 เมษายน 2553
12.	นางเบญจา หลุยเจริญ	กรรมการ	29 เมษายน 2552
13.	นายนริศ ชัยสูตร	กรรมการ	11 เมษายน 2551
14.	นายพิชัย ชูณหวิชัย	กรรมการ	26 มิถุนายน 2552
15.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	กรรมการและเลขานุการ (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/ กรรมการผู้จัดการใหญ่)	- ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระเมื่อ 10 เมษายน 2552

หมายเหตุ คณะกรรมการแต่งตั้งกรรมการใหม่แทนกรรมการที่ออกตามวาระและลาออกในปี 2553 ดังนี้

1. นายมนตรี กาญจนะจิตรา ดำรงตำแหน่งแทนคุณหญิงชฎา วัฒนศิริธรรม ซึ่งลาออกเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553 ก่อนครบวาระ (9 เมษายน 2553) เนื่องจากอายุครบ 65 ปีบริบูรณ์ ตาม พรบ.คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518
2. นายปิยวัชร นิยมฤกษ์ ดำรงตำแหน่งแทนคุณพรทิพย์ จาละ ซึ่งครบวาระเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553
3. นายจตุลยุทธ หิรัณยะวสิต ลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2553
4. นายไกรฤทธิ นิลคูหา ดำรงตำแหน่งแทนนายจักรมณต์ ผาสุกวนิช ซึ่งครบวาระเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553



(1) รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ปตท. ในปี 2552 และปี 2553 ณ 30 มิถุนายน 2553

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	หมายเหตุ
		31 ธ.ค. 2552	30 มิ.ย. 2553		
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	-	-	-	
2.	นายนนทิกร กาญจนะจิตรา	-	-	-	
3.	นายปิยวัชร นิยมฤกษ์	-	-	-	
4.	นายอำพน กิตติอำพน	-	-	-	
5.	นายชัยเกษม นิตสิริ	-	-	-	
6.	นายจุลยุทธ หิรัณยะสวัสดิ์	-	-	-	
7.	นายสุรชัย ภู่งประเสริฐ	-	-	-	
8.	นายสุรพล นิตไกรพจน์	-	-	-	
9.	นายวัชรกิติ วัชโรทัย	-	-	-	
10.	นายอนุวัฒน์ เมธีวิบูลวุฒิ	-	-	-	
11.	นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา	-	-	-	
12.	นางเบญจา หลุยเจริญ	-	-	-	
13.	นายนริศ ชัยสูตร	-	-	-	
14.	นายพิชัย ชุมหวะจิร	22,000	-	22,000	เป็นหุ้นที่เกิดจากการใช้สิทธิ Exercise Warrant ESOP ซึ่งได้รับในช่วงที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหาร ปตท.
15.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	-	-	-	รายงานในส่วนของการดำรงตำแหน่งผู้บริหาร

รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการครบวาระและลาออกปี 2552 และปี 2553 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	หมายเหตุ
		31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553		
1.	คุณหญิงชญา วัฒนศิริธรรม	-	-	-	ลาออกเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553 ก่อนครบวาระ (9 เมษายน 2553) เนื่องจากอายุครบ 65 ปีบริบูรณ์ ตาม พรบ.คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518
2.	นายจักรมณฑ์ ผาสุกวนิช	-	-	-	ครบวาระ วันที่ 9 เมษายน 2553
3.	คุณพรทิพย์ จาละ	-	-	-	ครบวาระ วันที่ 9 เมษายน 2553



(2) กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

ตามข้อบังคับบริษัทได้กำหนดกรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท ประกอบด้วย (1) นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ (2) นายณอคุณ สิทธิพงศ์ นายอนุวัฒน์ เมธีวิบูลวุฒิ นายสุรพล นิตติไกรพจน์ นายสุรชัย ภูประเสริฐ กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

(3) อำนาจของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจแต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ และจะแต่งตั้งรองประธานกรรมการก็ได้ ตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร
- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจแต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการคณะกรรมการตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร

(4) หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการมีหน้าที่ตามข้อบังคับของบริษัท ซึ่งรวมถึงการดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- กำหนดวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ของบริษัท
- ให้ความเห็นชอบกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ เป้าหมายทางการเงินและแผนงานบริษัท งบประมาณของบริษัท รวมทั้งติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนด
- จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงินและการสอบบัญชี รวมทั้งดูแลให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- กำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุม และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบ หรือกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง
- ดูแลให้มีระบบหรือกลไกการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสม เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
- ทำการประเมินผลงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ และกำหนดค่าตอบแทน ให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน
- ดูแลให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทอย่างเหมาะสม
- ให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือและมีมาตรฐานสูง
- เป็นผู้นำและเป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานที่ดี

(5) การแต่งตั้งและการถอดถอนกรรมการบริษัท

1. กรรมการของบริษัทเลือกตั้งโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 15 คน และมีกรรมการที่เป็นอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และกรรมการบริษัทอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นผู้มีความรู้ด้านบัญชีและการเงิน โดยกรรมการต้องมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายและข้อบังคับกำหนด

ตั้งแต่ปี 2547 เป็นต้นมา คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบให้กำหนดสัดส่วนกรรมการที่เป็นอิสระเพิ่มเป็นไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และถือปฏิบัติต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีกรรมการอิสระ 9 คน โดยกรรมการทั้งหมดมีถิ่น



ที่อยู่ในประเทศไทย และมีกรรมการผู้มีความเชี่ยวชาญด้านบัญชีการเงิน 3 คน คือนางเบญจา หลุยเจริญ นายพิชัย ชุณหวิชัย และ นายอำพน กิตติอำพน

2. ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการ ซึ่งคณะกรรมการสรรหาเป็นผู้คัดเลือกและเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมต่อคณะกรรมการ ปตท. ตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถือ
- (2) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากที่สุดเพียงคนเดียวไม่ได้
- (3) บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น
- (4) ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

3. ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสามเป็นอัตรา ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้กรรมการจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนในปีที่สามและปีหลังจากต่อไป ให้กรรมการคนใดอยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง

4. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท

5. ในการลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระ ให้ถือคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

ตั้งแต่ปี 2549 เป็นต้นมา คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบให้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอชื่อบุคคลเพื่อเสนอแต่งตั้งเป็นกรรมการ ปตท. ตามหลักเกณฑ์การสรรหากรรมการของ ปตท. ซึ่งที่ผ่านมา ยังไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ ทั้งนี้ รายละเอียดอยู่ในหัวข้อ การกำกับดูแลกิจการที่ดี (การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน)

8.1.2 คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

(1) คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด มีจำนวนอย่างน้อย 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	
1. นายอำพน กิตติอำพน	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายชัยเกษม นิติสิริ	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายจุลยุทธ หิรัณยสวัสดิ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมี นางสาวนิตยา ดิเรกสถาพร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการ



หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- สอบทานให้ ปตท. มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และพิจารณาความเพียงพอของงบประมาณ บุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- บทบาทหน้าที่เกี่ยวกับรายงานทางการเงิน สอบทานให้ ปตท. มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
- พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องโยกกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์
- สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนด ของตลาดหลักทรัพย์ นโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อบังคับ มติคณะรัฐมนตรี และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ ปตท.
- บทบาทหน้าที่เกี่ยวกับหลักจริยธรรมธุรกิจ และจรรยาบรรณ โดยดำเนินการให้ฝ่ายบริหารจัดการให้มีกระบวนการในการรับเรื่องร้องเรียน และกำกับดูแลกระบวนการในการรับเรื่องร้องเรียน
- พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี ปตท.
- พิจารณาการเปิดเผยข้อมูลของ ปตท. ในกรณีที่เกิดรายการที่เกี่ยวข้องโยกกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความถูกต้องครบถ้วน
- สอบทานระบบการบริหารความเสี่ยงของ ปตท. และเสนอแนะการปรับปรุงให้ทันสมัยอยู่เสมอ
- สอบทานความถูกต้องและประสิทธิผลของเทคโนโลยีสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับรายงานการเงินและการควบคุมภายใน
- ส่งเสริมให้มีการพัฒนาระบบรายงานทางการเงินให้ทัดเทียมกับมาตรฐานบัญชีสากล
- สอบทานหลักฐานหากมีข้อสงสัยเกี่ยวกับการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ หรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.
- จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้
- คณะกรรมการตรวจสอบอาจแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใดเมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของ ปตท. โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการ ปตท.
- ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือ กรรมการตรวจสอบ ต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นของ ปตท.
- เข้าร่วมประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหาร อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- ให้คณะกรรมการตรวจสอบประชุมอย่างเป็นทางการร่วมกับฝ่ายบริหารอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง
- พิจารณาบทบาทปรับปรุงระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ ฉบับ พ.ศ. 2552
- ปฏิบัติงานอื่นตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย ทั้งนี้ต้องอยู่ในขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

ในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีการประชุม 4 ครั้ง เป็นการประชุม ปกติ 3 ครั้ง และนัดพิเศษ 1 ครั้ง โดยมีการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. และมีการประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบบัญชีภายนอกและฝ่ายบัญชี ในการสอบทาน งบการเงินทุกไตรมาส

**(2) คณะกรรมการสรรหา**

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการสรรหา เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	
1. นายอำพน กิตติอำพน	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายจุลยุทธ หิรัณยสวัสดิ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายสุรชัย ภูประเสริฐ	กรรมการ	กรรมการอิสระ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหา

- ทำหน้าที่คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการใหม่หรือสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่
 - กำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การสรรหากรรมการบริษัท หรือกรรมการผู้จัดการใหญ่เพื่อให้เกิดความโปร่งใส ทั้งนี้ ได้กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ ดังนี้
 1. คณะกรรมการสรรหากำหนดคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหาทดแทน เพื่อให้มีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามกฎหมาย/ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และกำหนดวิธีการเสนอรายชื่อผู้มีคุณสมบัติ
 2. คณะกรรมการสรรหาสรุปผลการสรรหาและเสนอชื่อผู้มีความเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ ปตท. พร้อมเหตุผลประกอบและนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.
 3. คณะกรรมการ ปตท. พิจารณาคัดเลือกผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมตามรายชื่อที่คณะกรรมการสรรหาเสนอเพื่อเสนอรายชื่อต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- ในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีการประชุม 1 ครั้ง และมีการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท.

(3) คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	
1. นายมนตรี กาญจนจิตรรา	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายสุรชัย ภูประเสริฐ	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายไกรฤทธิ นิลคูหา	กรรมการ	กรรมการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

- ทำหน้าที่พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่
 - กำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล และนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- ในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีการประชุม 1 ครั้ง และมีการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท.

**(4) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี**

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 3 ท่าน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	
1. นายชัยเกษม นิตสิริ	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายสุรพล นิตไกรพจน์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีผู้จัดการฝ่ายสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัททำหน้าที่เลขานุการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- เสนอแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ต่อคณะกรรมการบริษัท
- ให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัท ในเรื่องเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- ดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการ และฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- ทบทวนแนวทางหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติของสากลปฏิบัติ และเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท
- มอบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทให้คณะทำงานกำกับดูแลกิจการที่ดี
- มอบนโยบายและแนวปฏิบัติในการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมชุมชนและสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR)
- ติดตามการดำเนินงานด้าน CSR และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท



สรุปการเข้าประชุมของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง 4 คณะ ในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

หน่วย : ครั้ง

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553					การดำรงตำแหน่ง กรรมการระหว่างปี
	กรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง	ตรวจสอบ รวม 4 ครั้ง	กำกับดูแล กิจการที่ดี	สรรหา 1 ครั้ง	กำหนด ค่าตอบแทน 1 ครั้ง	
1. นายอนุคุณ สิทธิพงษ์	7/7	-	-	-	-	-
2. นายสนิทกร กาญจนะจิตรรา	3/4	-	-	-	-	9 เมษายน 2553 (แทน คุณหญิงชฎา วัฒนศิริธรรม)
3. นายไกรฤทธิ นิลคูหา	4/4	-	-	-	-	9 เมษายน 2553 (แทน นายจักรมณฑ์ ผาสุกวนิช)
4. นายอำพน กิตติอำพน	7/7	2/2	-	1/1	1/1	-
5. นายชัยเกษม นิตสิริ	7/7	2/2	-	-	-	-
6. นายจุลยุทธ หิรัณยะวสิต	7/7	4/4	-	1/1	-	-
7. นายปิยวัชร นิยมฤกษ์	4/4	-	-	-	-	9 เมษายน 2553 (แทน คุณพรทิพย์ จਾਲะ)
8. นายสุรชัย ภูประเสริฐ	5/7	-	-	-	1/1	-
9. นายสุรพล นิตไกรพจน์	7/7	-	-	-	-	-
10. นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	7/7	-	-	-	-	-
11. นายอนุวัฒน์ เมธีวิบูลวุฒิ	7/7	-	-	-	-	-
12. นางเบญจมา หลุยเจริญ	6/7	-	-	-	-	-
13. นายนริศ ชัยสูตร	7/7	-	-	-	-	-
14. นายพิชัย ชุณหวิชัย	7/7	-	-	-	-	-
15. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	7/7	-	-	-	-	-

กรรมการครบวาระ / ลาออก ระหว่างปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

หน่วย : ครั้ง

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการ ในปี 2553 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553					การดำรงตำแหน่ง ระหว่างปี
	กรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง	ตรวจสอบ รวม 4 ครั้ง	กำกับดูแล กิจการที่ดี	สรรหา 1 ครั้ง	กำหนด ค่าตอบแทน รวม 1 ครั้ง	
1. คุณหญิงชฎา วัฒนศิริธรรม	1/1	1/1	-	-	1/1	ลาออกเนื่องจากอายุครบ 65 ปี ตาม พรบ. คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและ พนักงานรัฐวิสาหกิจ เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553
2. นายจักรมณฑ์ ผาสุกวนิช	3/3	1/1	-	1/1	-	ครบวาระเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553
3. คุณพรทิพย์ จาละ	3/3	2/2	-	-	-	ครบวาระเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553

หมายเหตุ มีการประชุมคณะกรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง เป็นการประชุมตามปกติ 6 ครั้ง และประชุมเป็นพิเศษ 1 ครั้ง



8.1.3 เลขานุการบริษัท

เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนในหมวดความรับผิดชอบของคณะกรรมการ และตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ปตท. จึงได้มอบหมายให้ นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท ของ ปตท. โดยมีภาระหน้าที่ในการให้คำแนะนำด้านกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการ ต้องทราบและปฏิบัติ การจัดการประชุม รวมทั้งดูแลกิจกรรมต่างๆ ของคณะกรรมการ เพื่อให้กรรมการสามารถปฏิบัติหน้าที่ ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อ ปตท. รวมทั้งการจัดทำและเก็บรักษาเอกสาร อาทิ ทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และเก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร

8.2 การบริหารจัดการ

(1) อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ (กรรมการผู้จัดการใหญ่) กำหนดไว้ดังนี้ ตามข้อบังคับของบริษัท กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารบริษัท ตามที่คณะกรรมการ มอบหมาย และจะต้องบริหารบริษัทตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริตและระมัดระวัง รักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด อำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึง เรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

- ดำเนินกิจการ และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัท
- บรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือนหรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย พนักงานและลูกจ้าง ตลอดจน ให้พนักงานและลูกจ้างออกจากตำแหน่งตามระเบียบที่คณะกรรมการกำหนด แต่ถ้าเป็นพนักงานระดับฝ่ายหรือ เทียบเท่าขึ้นไป จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการก่อน
- ดำเนินการให้มีการจัดทำและส่งมอบนโยบายทางธุรกิจของบริษัท รวมถึงแผนงานและงบประมาณ ต่อคณะกรรมการเพื่อขออนุมัติ และมีหน้าที่รายงานความก้าวหน้าตามแผนและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ ดังกล่าวต่อคณะกรรมการในทุกๆ 3 เดือน
- ดำเนินการหรือปฏิบัติงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท. ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขต อำนาจ ดังต่อไปนี้

- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการ ดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสาร คำสั่งหนังสือแจ้งหรือหนังสือใดๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจและบุคคลอื่น ตลอดจนให้มี อำนาจกระทำการใดๆ ที่จำเป็นและสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วงไป
- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างทุกตำแหน่งรวมถึงการบรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อน ลด ตัด เงินเดือนหรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย ตลอดจนให้ออกจากตำแหน่งตามระเบียบ ข้อกำหนดหรือคำสั่งที่ คณะกรรมการของบริษัทกำหนด แต่ถ้าเป็นพนักงานหรือลูกจ้างชั้นที่ปรึกษา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ดำรงตำแหน่งเทียบเท่าขึ้นไปจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน และให้มีอำนาจกำหนด



เงื่อนไขในการทำงานของพนักงานและลูกจ้าง และออกระเบียบว่าด้วยการปฏิบัติงานของบริษัท โดยไม่ขัดหรือแย้งกับระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด

- ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจฉบับนี้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือบริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของกรรมการผู้จัดการใหญ่ดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัทในการใช้อำนาจดังกล่าว

(2) คณะกรรมการจัดการของ ปตท.

ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2544 ได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการของ ปตท. เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการ ปตท. ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ประกอบด้วยผู้บริหาร 10 ตำแหน่ง ดังนี้

ชื่อตำแหน่ง	ตำแหน่ง
1. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	ประธานกรรมการ
2. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	กรรมการ
3. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
4. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กรรมการ
5. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร	กรรมการ
6. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
7. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน	กรรมการ
8. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	กรรมการ
9. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	กรรมการ
10. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์องค์กร	กรรมการและเลขานุการ

โดยมีผู้จัดการฝ่ายสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท เป็นผู้ช่วยเลขานุการ

คณะกรรมการจัดการฯ มีกำหนดการประชุมสัปดาห์ละ 1 ครั้ง และรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. ในปี 2552 มีการประชุมรวม 40 ครั้ง และในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีการประชุมรวม 16 ครั้ง

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการของ ปตท.

- ให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะต่อกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในการตัดสินใจในประเด็นที่สำคัญต่อกลยุทธ์องค์กร และทิศทางการดำเนินธุรกิจ แผนการลงทุน งบประมาณ การจัดสรรทรัพยากรให้กับ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น รวมทั้งสร้างระบบการทำงานของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกัน
- จัดลำดับความสำคัญของผลการตัดสินใจของคณะกรรมการ ปตท. เพื่อนำไปสู่การดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ
- กลั่นกรองระเบียบวาระการประชุมก่อนนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.
- จัดลำดับความสำคัญในการจัดสรรทรัพยากรบุคคลและการเงินให้กับ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น
- หาข้อมูลร่วมกันในประเด็นสำคัญของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นก่อนการประชุมคณะกรรมการบริษัท ที่ ปตท. ถือหุ้น



- กำหนดมาตรฐานระบบบริหารธุรกิจ ระบบทรัพยากรบุคคล ระบบข้อมูล รวมทั้งโครงสร้างองค์กรใน ปตท. และบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้น
- กำหนดนโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล

นอกจากคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ตามข้างต้น ปตท.ยังได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการเฉพาะเรื่องอีก 13 คณะเพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณาและจัดการในเรื่องต่างๆภายในบริษัทให้เป็นไปได้ด้วยความถูกต้อง เหมาะสม มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดต่อ ปตท. ดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจน้ำมัน
2. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
3. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
4. คณะกรรมการแผนวิสาหกิจ
5. คณะกรรมการจัดการการเงินและบัญชีองค์กร
6. คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล
7. คณะกรรมการสินเชื่อของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
8. คณะกรรมการการจัดการสถาบันวิจัยและเทคโนโลยี
9. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ
10. คณะกรรมการจัดหาปิโตรเลียม
11. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
12. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
13. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง



(3) รายชื่อผู้บริหาร ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

ลำดับที่	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
2.	นายเทวินทร์ วงศ์วานิช	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
3.	นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน
4.	นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์ **	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
5.	นายณัฐชาติ จารุจินดา	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจองค์กร
6.	นายสุกฤษฎ์ สุรบถโสภณ	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
7.	นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์ *	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร
8.	นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
9.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10.	นายสุรงค์ บูลกุล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
11.	นายวีรศักดิ์ โฆษิตไพศาล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)
12.	นายชายน้อย เพื่อนโกศล **	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
13.	นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินองค์กร
14.	นางปริศนา ประหารข้าศึก	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บัญชีองค์กร

- หมายเหตุ : 1. มีผู้บริหารลาออก (เกษียณอายุก่อนครบ 60 ปี) 1 ราย คือ นายมารุต มฤคทัต มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2553
2. * แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2553 แทนผู้บริหารที่เสียชีวิต คือ นายทรงวุฒิ ชินวัตร
3. ** เกษียณอายุการทำงานเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2553



(4) การถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร ปี 2552 และปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนหุ้น (หุ้น)			Warrant # 1		Warrant # 2		หมายเหตุ
		31 ธ.ค. 2552	ปี 2553 (ณ 30 มิ.ย. 2553)	จำนวนหุ้นเพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	ที่ได้รับจัดสรรปี 2548	คงเหลือ	ที่ได้รับจัดสรรปี 2549	คงเหลือ	
1.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	80,000	121,500	41,500	243,000	0	119,000	89,300	-
2.	นายเทวินทร์ วงศ์วานิช	40,200	40,200	0	40,300	0	21,000	15,800	-
3.	นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์	71,380	96,480	25,100	88,300	0	45,900	11,500	-
4.	นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์	72,900	72,900	0	64,000	0	33,300	8,400	-
5.	นายณัฐชาติ จารุจินดา	N/A	28,863	0	60,800	20,400	31,800	21,800	-
6.	นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ	N/A	2,000	0	0	0	0	0	-
7.	นายปิณฑิ์ เทพปฏิมาภรณ์	N/A	7,034	0	38,500	0	20,400	5,300	-
8.	นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ	140,230	140,230	0	79,800	0	41,900	31,500	-
9.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวรและภรรยา	41,300	41,300	0	52,600	0	27,600	20,700	-
10.	นายสุรงค์ บุลกุล	77,683	77,683	0	63,300	27,700	33,000	24,800	-
11.	นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล	5,000	5,000	0	0	0	26,400	26,400	-
12.	นายชายน้อย เผื่อนโกสุม	49,700	71,400	21,700	43,100	0	33,200	24,900	-
13.	นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม	12,000	12,000	0	34,000	0	18,300	13,300	-
14.	นางปริศนา ประหารเข้าศึก	78,263	78,263	0	35,100	0	18,400	4,600	-

การถือหลักทรัพย์ของผู้บริหารที่ลาออก และเสียชีวิต ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนหุ้น (หุ้น)			Warrant # 1		Warrant # 2		หมายเหตุ
		31 ธ.ค. 2552	ปี 2553 (ณ 30 มิ.ย. 2553)	จำนวนหุ้นเพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	ที่ได้รับจัดสรรปี 2548	คงเหลือ	ที่ได้รับจัดสรรปี 2549	คงเหลือ	
1.	นายมารุต มฤคทัต	33,700	N/A	N/A	67,300	0	35,100	26,400	ลาออก (เกษียณอายุ ก่อน 60 ปี เมื่อวันที่ 1 ม.ค. 2553)
2.	นายทรงวุฒิ ชินวัตร	30,500	N/A	N/A	61,000	0	32,400	24,300	เสียชีวิต

(5) ข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท มีดังนี้

ไม่ปรากฏว่ามีประวัติการทำตามผิดตามกฎหมายในระยะ 10 ปีที่ผ่านมาเกี่ยวกับ

- 1) การถูกพิพากษาว่ากระทำความผิดทางอาญา ยกเว้นที่เป็นความผิดอันเกิดจากการฝ่าฝืนกฎจราจร ความผิดลหุโทษ หรือความผิดในทำนองเดียวกัน
- 2) การถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์
- 3) การเป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท หรือห้างหุ้นส่วนที่ถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์



8.3 นโยบายการไปดำรงตำแหน่งกรรมการที่อื่นของกรรมการและผู้บริหาร

ปตท. มีบริษัทในกลุ่มที่ไปลงทุนและถือหุ้นรวม 48 บริษัท (เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ 8 บริษัท) โดยประมาณร้อยละ 60 ของกำไรสุทธิ ปตท. ในปัจจุบันมาจากบริษัทในกลุ่ม ปตท. ดังนั้น ปตท. จึงได้ให้ความสำคัญและกำหนดรูปแบบการบริหารจัดการในลักษณะกลุ่ม ปตท. เพื่อสร้างให้เกิดพลังร่วมและมีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกัน (Synergy) ด้วยการเสนอแต่งตั้งให้กรรมการหรือผู้บริหารของ ปตท. ไปเป็นกรรมการในบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อกำกับดูแลให้บริษัทดังกล่าวกำหนดนโยบายและดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ให้เกิดประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งนี้ วัตถุประสงค์ของการเสนอบุคคลเพื่อไปเป็นกรรมการในบริษัทอื่นมีดังนี้

1. เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และติดตาม ประเมินผลภาพรวมการดำเนินธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในทิศทางเดียวกันกับ ปตท. และมีมาตรฐานใกล้เคียงกัน
2. เป็นการสร้าง Synergy ให้กับธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เกิดการประสานประโยชน์และการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับทุกองค์กรที่เกี่ยวข้อง รวมถึงประเทศ
3. เพื่อนำประสบการณ์ความสามารถเฉพาะด้านไปช่วยเหลือธุรกิจ เช่น การนำความรู้ด้านการเงินไปช่วยปรับปรุงพัฒนาด้านบัญชี การเงิน ให้บริษัทนั้นๆ ดำเนินธุรกิจได้เติบโตต่อไปอย่างเข้มแข็งซึ่งรวมถึงการไปช่วยเหลือบริษัทที่ไม่ได้อยู่ในกลุ่ม ปตท. รวมทั้งสามารถนำความรู้และประสบการณ์ที่ได้ไปทำหน้าที่เป็นกรรมการกำกับดูแลบริษัทชั้นนำเหล่านั้นกลับมาช่วยเสริมประโยชน์ให้กับ ปตท. และเป็นการสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เพื่อเสริมสร้างเครือข่ายพันธมิตรทางธุรกิจให้กับ ปตท. ด้วย
4. ถือเป็นหน้าที่หนึ่งในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหาร



8.4 ค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหาร

8.4.1 ค่าตอบแทนที่กรรมการได้รับเป็นรายบุคคล 6 เดือน สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

หน่วย : บาท

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนวัน	โบนัส	เบี้ยประชุมกรรมการฯ (รวมเบี้ยรายเดือน)	เบี้ยประชุมกรรมการฯ เฉพาะเรื่อง	รวมค่าเบี้ยประชุม	รวมค่าตอบแทน
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	181	1,282,524.86	400,000	-	400,000	1,682,524.86
2.	นายอำพน กิตติอำพน	181	1,026,019.89	357,500	91,500	449,000	1,475,019.89
3.	นายชัยเกษม นิติสิริ	181	1,026,019.89	350,000	15,000	365,000	1,391,019.89
4.	นายจุลยุทธ หิรัณยะสวัสดิ์	181	1,026,019.89	410,000	84,000	494,000	1,520,019.89
5.	นายสุรชัย ภู่งประเสริฐ	181	1,026,019.89	280,000	24,000	304,000	1,330,019.89
6.	นายสุรพล นิติไกรพจน์	181	1,026,019.89	320,000	-	320,000	1,346,019.89
7.	นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	181	1,026,019.89	320,000	-	320,000	1,346,019.89
8.	นายอนุวัฒน์ เมธีวิบูลวุฒิ	181	1,026,019.89	320,000	-	320,000	1,346,019.89
9.	นางเบญจมา หลุยเจริญ	181	1,026,019.89	300,000	-	300,000	1,326,019.89
10.	นายนิริศ ชัยสุตร	181	1,026,019.89	320,000	-	320,000	1,346,019.89
11.	นายพิชัย ชุมหวาวิธ	181	1,026,019.89	320,000	-	320,000	1,346,019.89
12.	นายมนตรีกร กาญจนะจิตตรา	83	470,495.31	142,000	-	142,000	612,495.31
13.	นายปิยวัชร นิยมฤกษ์	83	470,495.31	162,000	-	162,000	632,495.31
14.	นายไกรฤทธิ นิลคูหา	83	470,495.31	162,000	-	162,000	632,495.31
15.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	181	1,026,019.89	320,000	-	320,000	1,346,019.89
รวมทั้งสิ้น			13,980,229.58	4,483,500	214,500	4,698,000	18,678,230.58

กรรมการครบวาระและลาออกระหว่าง 6 เดือน สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

หน่วย : บาท

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนวัน	โบนัส	เบี้ยประชุมกรรมการฯ (รวมเบี้ยรายเดือน)	เบี้ยประชุมกรรมการฯ เฉพาะเรื่อง	รวมค่าเบี้ยประชุม	รวมค่าตอบแทน
1	คุณหญิงชญา วัฒนศิริธรรม	28	158,721.26	68,750	42,750	111,500	270,221.26
2	นายจักรมณฑ์ ผาสุกวนิช	98	555,524.58	202,125	48,750	250,875	806,399.58
3	คุณพรทิพย์ จาละ	98	555,524.58	208,500	15,000	223,500	779,024.58
รวมทั้งสิ้น			1,269,770.42	479,375	106,500	585,875	1,855,645.42

หมายเหตุ : 1. คุณหญิงชญา วัฒนศิริธรรม ลาออกจากการเป็นกรรมการ เนื่องจากอายุครบ 65 ปี ตาม พรบ.คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553 (นายมนตรีกร กาญจนะจิตตรา ดำรงตำแหน่งแทนเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553)

2. นายจักรมณฑ์ ผาสุกวนิช ครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553 (นายไกรฤทธิ นิลคูหา ดำรงตำแหน่งแทนเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553)

3. คุณพรทิพย์ จาละ ครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553 (นายปิยวัชร นิยมฤกษ์ ดำรงตำแหน่งแทนเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553)



สรุปเปรียบเทียบค่าตอบแทนกรรมการ ปี 2550 – 2552 และ 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน
เงินเบี้ยประชุม	15	11,764,919.36	15	10,470,258.07	15	10,863,879.03	15	5,283,875
โบนัสรวม	15	30,294,520.55	15	25,852,400.09	15	29,173,972.62	15	15,250,000
รวม		42,059,439.91		36,322,658.16		40,037,851.65		20,533,875

8.4.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่กรรมการ ปตท. กำหนด ซึ่งเชื่อมโยงกับผลการดำเนินงานของ ปตท. ตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจ (Performance Agreement : PA) กำหนดโดยกระทรวงการคลัง ซึ่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารทุกระดับร่วมกันกำหนดตัวชี้วัดและ ตั้งค่าเป้าหมาย (Key Performance Indicators : KPIs) ไว้แต่ละปี เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจและนำไปใช้ในการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารทุกระดับ โดยคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนให้สะท้อนถึงผลการปฏิบัติงาน (Performance Management) ตลอดจนแนวปฏิบัติและมาตรฐานของกลุ่มธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกัน พร้อมทั้งนำเสนอหลักการและจำนวนค่าตอบแทนที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. จำนวนรวมทั้งสิ้น 6 ท่าน ได้รับค่าตอบแทนจาก ปตท. สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้น 47,509,666 บาท (ไม่รวม ผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น และผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ที่มาปฏิบัติงานที่ ปตท.) ตามรายละเอียด ดังนี้

ค่าตอบแทนรวมของผู้บริหารระดับสูงของ ปตท.

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน
เงินเดือนรวม	7	51,815,390	8	53,415,360	8	52,677,119	6	23,965,330
โบนัสรวม	7	22,572,960	8	24,624,681	8	24,143,679	6	22,183,379
รวม		74,388,350	8	78,040,041	8	76,820,798	6	46,148,709

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหารระดับสูงของ ปตท.

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	6	3,659,601	7	3,629,844	7	3,384,852	5	1,360,957
รวม	6	3,659,601	7	3,629,844	7	3,384,852	5	1,360,957



8.5 ทรัพยากรบุคคล

ปตท. มีความเชื่อมั่นว่า การเจริญเติบโตขององค์กรขึ้นอยู่กับพนักงานที่มีคุณภาพ ดังนั้น ปตท. จึงมีนโยบายมุ่งเน้นที่จะพัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหาร และระบบการพัฒนาบุคคลให้มีความทันสมัย สอดคล้องกับเทคโนโลยี และเป็นไปตามมาตรฐานสากล เพื่อที่จะเสริมสร้างและพัฒนาให้พนักงาน เป็นทั้งคนดี และคนเก่ง ตลอดจนมีส่วนร่วมในการพัฒนาและช่วยเหลือสังคมโดยส่วนรวม และมุ่งเน้นให้พนักงานเป็นกลไกหลักในการพัฒนาให้ ปตท. ไปสู่ความเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศ (High Performance Organization) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงขององค์กร

จำนวนพนักงาน ปตท. (รวมพนักงานที่ไปปฏิบัติงาน Secondment ในบริษัทในกลุ่ม ปตท.) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับ 3,681 คน และปี 2553 (วันที่ 1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2553) เท่ากับ 3,816 คน ทั้งนี้ในปี 2553 ปตท. ยังคงดำเนินการจัดทำแผนอัตรากำลังคนให้สอดคล้องต่อการดำเนินธุรกิจ ภายใต้งบประมาณของสถานะเศรษฐกิจ โดยให้ความสำคัญกับการจัดสรรทรัพยากรในจุดที่ก่อให้เกิดมูลค่าเพิ่ม หรือมีความจำเป็นต่อเนื่องจากการลงทุน นอกจากนั้น ยังได้จัดทำแผนและดำเนินการพัฒนาศักยภาพพนักงาน อย่างจริงจังในทุกระดับ ตลอดจนปรับขั้นตอนการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

8.5.1 จำนวนบุคลากรและค่าตอบแทนบุคลากร

จำนวนบุคลากรแบ่งตามกลุ่มธุรกิจ ปี 2550 – 2552 และ 6 เดือน ปี 2553 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : คน

กลุ่มธุรกิจ	ปี 2550		ปี 2551		ปี 2552		6 เดือน ปี 2553	
	ปตท.	กลุ่ม ปตท.	ปตท.	ปตท.	กลุ่ม ปตท.	กลุ่ม ปตท.	ปตท.	กลุ่ม ปตท.
1. ก๊าซธรรมชาติ	1,108	-	1,162	-	1,196	-	1,207	-
2. น้ำมัน	1,254	-	1,234	-	1,199	-	1,323	-
3. ปิโตรเคมีและการกลั่น	75	-	70	-	72	-	62	-
4. สนับสนุน และปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น	851 ^{1/}	256 ^{2/}	899 ^{1/}	271 ^{2/}	938 ^{1/}	276 ^{2/}	953 ^{1/}	271 ^{2/}
5. บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	-	7,086	-	7,718	-	7,676	-	8,743
รวม	3,288	7,342	3,365	7,989	3,405	7,952	3,545	9,014

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมพนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ

2/ พนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ

ค่าตอบแทนแก่บุคลากร (ไม่รวม กรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูง)

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
เงินเดือนรวม	2,523,442,073	2,775,721,471	2,900,872,989	1,500,107,136
โบนัสรวม	1,263,194,610	1,258,216,945	1,336,855,751	680,363,102
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	249,207,450	274,276,975	280,726,154	143,604,070
อื่นๆ (ถ้ามี)	1,104,896,055	1,376,170,707	1,346,214,160	645,976,017
รวม	5,140,740,190	5,684,386,099	5,864,669,055	2,970,050,325



8.5.2 ค่าตอบแทนอื่นๆ

ปตท. ได้จัดสวัสดิการและค่าตอบแทนอื่นๆ นอกเหนือจากเงินเดือน โบนัสและเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับผู้บริหารและพนักงานตามความเหมาะสมกับสถานะเศรษฐกิจ การดำรงชีพ ตลอดจนมาตรฐานของกลุ่มบริษัทในธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกัน อาทิเช่น ค่าเช่าบ้าน ค่าปฏิบัติงานต่างจังหวัด ค่าเวลา เป็นต้น และในปี 2548 และ ปี 2549 ปตท. ยังได้ขออนุมัติจัดสรรสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญ (Warrant) รวม 2 ครั้ง จำนวน 60,000,000 หน่วย ให้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหารพนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในกลุ่มที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจและตอบแทนการปฏิบัติงานของผู้บริหาร และพนักงาน ให้มุ่งปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนสร้างความรู้สึกรับเป็นเจ้าของและการมีส่วนร่วมในการบริหารและพัฒนาองค์กร ซึ่งจะส่งผลดีต่อการปฏิบัติงานและการดำเนินธุรกิจของ ปตท. ในอนาคต ทั้งนี้ รายละเอียดได้รายงานไว้ในหัวข้อ “ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของ ปตท. แล้ว”

8.5.3 การพัฒนาและปรับปรุงระบบทรัพยากรบุคคล

เพื่อให้องค์กรพัฒนาไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศ ในปี 2553 ปตท. ได้พัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคลให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อที่จะพัฒนาและใช้ประโยชน์จากทรัพยากรบุคคลให้เต็มศักยภาพ เพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ และสนับสนุนให้พนักงานได้ใช้ความรู้ความสามารถของตนเองอย่างเต็มที่ รวมถึงการมีโอกาสดำเนินงานในหน้าที่การงาน และเติบโตไปพร้อม ๆ กับความสำเร็จขององค์กรด้วย เช่น

- พัฒนางค์กรอย่างยั่งยืน ด้วยกลไก Learning Organization

ปตท. ได้พัฒนาระบบสำหรับจัดเก็บข้อมูลองค์ความรู้ (Knowledge Management) ที่สำคัญขององค์กร โดยสนับสนุนให้ผู้บริหารและพนักงานมีการจัดเก็บข้อมูลองค์ความรู้ให้เป็นระบบและเป็นปัจจุบัน รวมทั้งเปิดโอกาสให้พนักงานทุกระดับสามารถใช้ประโยชน์ได้จากระบบฐานข้อมูลดังกล่าว ซึ่งจะช่วยให้พนักงานสามารถเรียนรู้ แก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และช่วยส่งเสริมให้พนักงานพัฒนาศักยภาพได้ด้วยตนเองอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นรากฐานสำคัญในการนำไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศ กรรมการผู้จัดการใหญ่ได้แสดงความคิดเห็นในประเด็น Learning Organization ไว้ดังนี้

“การที่เราจะมุ่งไปสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศได้นั้น ก็ด้วยกำลังสติปัญญาของคน Learning เป็น Lifetime หยุดไม่ได้”

- สร้างพนักงานให้เป็น คนเก่ง และ คนดี ขององค์กรและสังคม

นอกเหนือจากระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล ที่มุ่งเน้นพัฒนาพนักงาน ปตท. ให้เป็น คนเก่ง หรือเป็นผู้ที่มีศักยภาพสามารถตอบสนองต่อความคาดหวังขององค์กรในการดำเนินธุรกิจได้แล้ว ปตท. ยังให้ความสำคัญต่อการพัฒนาพนักงานให้เป็นคนดี มีส่วนร่วมในการพัฒนาและช่วยเหลือสังคม (Corporate Social Responsibility) รวมทั้งยึดหลักบรรษัทภิบาลที่ดี (Corporate Governance) เป็นกรอบให้ผู้บริหารและพนักงานถือปฏิบัติ ทั้งนี้ ปตท. มีความเชื่อมั่นว่าการพัฒนาพนักงานให้เป็นคนดี และคนเก่งนั้น จะช่วยให้องค์กรเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระยะยาว

ทั้งนี้ ในปี 2553 ได้มีการแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ทางด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล และร่วมกันจัดการสำรวจค่าตอบแทน (Compensation Survey) ด้วยความร่วมมือของบริษัทชั้นนำในประเทศไทย 7 บริษัท และบริษัทที่ประกอบธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ

- ร่วมประสาน เพื่อกำหนดเป้าหมาย และทิศทางกระดำเนินงานขององค์กร

ปตท. ได้มุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานในทุกระดับร่วมกันกำหนดแผนงานให้สอดคล้องกับ ทิศทางและเป้าหมายขององค์กร ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินธุรกิจทั่วทั้งองค์กรมุ่งไปสู่จุดหมายเดียวกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. และบริษัทในกลุ่มที่เกี่ยวข้องทั้งหมด รวมทั้งสายงานสนับสนุนมาร่วมประชุมหารือและกำหนดวิสัยทัศน์และทิศทางขององค์กรร่วมกัน และถ่ายทอดทิศทางดังกล่าวไปสู่หน่วยงานภายในสายงานต่างๆ จากกลยุทธ์ธุรกิจเป็นแผนธุรกิจ และแผนการใช้งบประมาณที่มีความสอดคล้องในทิศทางเดียวกัน

ในปี 2553 พนักงาน ปตท. ทุกระดับได้กำหนดวัตถุประสงค์และตัวชี้วัด (Key Performance Indicators : KPIs) ที่ถ่ายทอดลงมาตามลำดับเป็นรายบุคคล ตั้งแต่ระดับองค์กร หน่วยงาน ลงมาจนถึงพนักงาน ทั้งนี้ วัตถุประสงค์และตัวชี้วัดที่



พนักงานกำหนดนั้น จะใช้เป็นกรอบการปฏิบัติงานและมาตรฐานการประเมินผลการปฏิบัติงานของแต่ละบุคคล รวมทั้งปรับปรุงการประเมินขีดความสามารถของพนักงาน ในระบบ Competency ทั้งหัวข้อที่ใช้ในการประเมินและวิธีการประเมิน โดยมีการจัดทำและทบทวนระบบการประเมินบนระบบ COACH ซึ่งเป็นโปรแกรมใช้ในการประเมินขีดความสามารถพนักงาน พร้อมทั้งปรับปรุงคู่มือการใช้งาน และมีการนำระบบต่างๆ มาใช้เพื่อสร้างประสิทธิภาพในการดำเนินงานทางด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล เช่น ระบบประเมินขีดความสามารถ (Competency) ของพนักงาน ระบบ Career Management ซึ่งเป็นระบบการวางแผนอาชีพสำหรับพนักงาน และระบบ Employee Self Service ซึ่งเป็นระบบจัดการส่วนบุคคลของพนักงานบนเครือข่ายคอมพิวเตอร์องค์กร เป็นต้น

- พัฒนพนักงานตามสายอาชีพที่กำหนด และสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจขององค์กร

การพัฒนาพนักงานถือเป็นหัวใจของระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล ดังนั้น ปตท. จึงได้พัฒนาระบบบริหารสายอาชีพของพนักงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น แบ่งการดำเนินงานเป็น 2 กลุ่ม ที่เชื่อมโยงกันอย่างชัดเจนและมีประสิทธิภาพ คือ กลุ่มผู้บริหารระดับสูง และกลุ่มพนักงาน

- กลุ่มผู้บริหารระดับสูง (ระดับเทียบเท่าผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป) เป็นการบริหารจัดการในรูปแบบกลุ่ม ปตท. (Group Leader Development) เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูง ทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ ซึ่งมีกระบวนการคัดเลือกประเมินศักยภาพ และจัดทำแผนพัฒนาตัวบุคคลอย่างเป็นระบบ มีคณะผู้บริหารระดับ CEO ของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า คณะกรรมการบริหารและพัฒนาผู้บริหารของกลุ่มปตท. (PTT Group Human Resources Management and Development Committee : PTTGMC) เป็นผู้ดูแล

- กลุ่มพนักงาน เป็นการบริหารจัดการภายในสายงาน ของ ปตท. หรือภายในของแต่ละบริษัทในกลุ่ม สำหรับ ปตท. ได้กำหนดให้จัดตั้ง คณะกรรมการที่ปรึกษาระบบการบริหารสายอาชีพ (Career Management Counseling Committee : CMCC) และ กลุ่มที่ปรึกษาสายอาชีพ (Career Counseling Teams : CCT) รวม 14 สายอาชีพ ให้มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการกำหนดและพัฒนาพนักงานเป็นรายบุคคลให้มีความรู้ ความสามารถที่เหมาะสม เพื่อรองรับทิศทางการดำเนินธุรกิจในอนาคต ทั้งนี้ วัตถุประสงค์ในการบริหารสายอาชีพนั้น ก็เพื่อมุ่งเน้นให้พนักงานมีความรู้ ความชำนาญสูงสุดในสายอาชีพ และเตรียมความพร้อมสำหรับการเติบโตขึ้นดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงต่อไปในอนาคต โดยองค์กร ผู้บริหารและพนักงานร่วมกันกำหนดแนวทางในการพัฒนาพนักงาน ทั้งในรูปแบบการฝึกอบรมที่เหมาะสม ตาม Competency และ Career Profile รวมถึงการหมุนเวียนเปลี่ยนหน้าที่ความรับผิดชอบเพื่อให้พนักงานสามารถพัฒนาทักษะความชำนาญจากประสบการณ์ในตำแหน่งหน้าที่ใหม่ ตลอดจนการแต่งตั้งและเลื่อนระดับพนักงานให้เหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบและศักยภาพของพนักงาน ซึ่งการพัฒนาพนักงานให้เหมาะสมตามความสามารถและความต้องการของพนักงานและองค์กรนั้น จะนำ ปตท. ไปสู่ความสำเร็จตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในที่สุด

ทั้งนี้ ในปี 2553 มีการกำหนด โครงการพัฒนาผู้บริหารของกลุ่ม ปตท. (Group Leadership Development Program : GLDP) โปรแกรมการพัฒนากลุ่มศักยภาพสำหรับผู้บริหารระดับ 10-12 (Leadership Development Program : LDP) และจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Competency Development Program : ICDP) ซึ่งเป็นโครงการที่นำเอาศักยภาพของผู้นำและศักยภาพของพนักงานออกมาช่วยผลักดันให้ ปตท. บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร

- สร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานเพื่อเป้าหมายเดียวกัน

ปตท. ได้จัดให้มีรูปแบบการสื่อสารระหว่างผู้บริหารและพนักงาน เพื่อให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบถึงแนวทางการดำเนินงานขององค์กร อุปสรรคหรือผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น และเปิดโอกาสให้พนักงานแสดงความคิดเห็นและมีส่วนร่วมในการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร ในปี 2553 นอกเหนือจากการประชุมคณะกรรมการ กิจการสัมพันธ์ ปตท. ที่กำหนดวาระการประชุมอย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง ยังมีการประชุมคณะกรรมการร่วมปรึกษาหารือ (Joint Consultation Committee : JCC) ที่กำหนดให้มีการประชุมร่วมกันระหว่างผู้บริหารและพนักงานในหน่วยงานภูมิภาค



ทั่วประเทศ นอกจากนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ยังได้จัดประชุมสื่อความกับพนักงานอย่างต่อเนื่องเป็นระยะมาโดยตลอด รวมทั้งการประชุมระหว่างผู้บริหารและพนักงานทั้งในและนอกสังกัด และการสำรวจความพึงพอใจของพนักงาน เพื่อรับทราบแนวคิดและหาทางแก้ไขและปรับปรุง โดย ปตท. มีความเชื่อมั่นว่า การสื่อความที่ดี และการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น ระหว่างผู้บริหารและพนักงานจะนำไปสู่สัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ และทำให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรร่วมกัน รวมทั้งได้ดำเนินการ สอบถามความต้องการพื้นฐานด้านทรัพยากรบุคคลของผู้บริหารและพนักงาน ผ่านการดำเนินงานของคณะกรรมการหลายคณะ เช่น คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ ปตท. และคณะกรรมการบริหารสาขาอาชีพ เป็นต้น และมีการสำรวจความคิดเห็นของพนักงาน โดยที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญทางด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลภายนอกจำนวน 1 ครั้ง และมีการร่วมมือกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลผู้บริหารของกลุ่มร่วมกัน และจัดทำแผนพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ร่วมกัน

- กำหนดให้มีค่านิยมร่วมของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Core Value)

ในปี 2551 ได้มีการกำหนดค่านิยมร่วมในการทำงานของกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีคำย่อว่า SPIRIT โดยมีความหมาย ดังนี้

Synergy = สร้างพลังร่วม

Performance Excellence = ร่วมมุ่งสู่การเป็นเลิศ

Innovation = ร่วมสร้างนวัตกรรม

Responsibility for Society = ร่วมรับผิดชอบต่อสังคม

Integrity & Ethics = ร่วมสร้างพลังความดี

Trust & Respect = ร่วมใจสร้างความเชื่อมั่น

วัตถุประสงค์ ของค่านิยมร่วม เพื่อให้เกิดความเชื่อ การตัดสินใจและพฤติกรรมที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของกลุ่ม ปตท. และส่งเสริมคุณภาพชีวิตในการทำงานของพนักงาน

ในปี 2553 ได้กำหนดแนวทางในการกำหนดพฤติกรรมหลักของ “SPIRIT” เพื่อให้เกิดการปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม ที่มุ่งเน้นในเรื่องของกลยุทธ์ การสื่อความ ภาวะผู้นำ การเชื่อมโยงกับระบบในองค์กร วัฒนธรรมและความผูกพันของพนักงาน รวมทั้งภาพลักษณ์องค์กร โดยการสัมภาษณ์ ตอบแบบสอบถามและจัดทำ FOCUS GROUP สำหรับผู้บริหารในบริษัทกลุ่ม ปตท.

8.6 การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการ ปตท. มีเจตนารมณ์ที่มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยนำหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน และระเบียบปฏิบัติของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มาเป็นแนวทางหลักในการกำกับดูแลและส่งเสริมให้ ปตท. เป็นองค์กรที่มีประสิทธิภาพ ในการบริหารจัดการ มีคุณธรรมและจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ และมีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมซึ่งเป็นพื้นฐานของการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน

นับตั้งแต่แปลงสภาพเป็น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปลายปี 2544 ปตท. ให้ความสำคัญในด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด โดยได้มีการกำหนดให้ ปตท. “ต้องจัดทำนโยบายเกี่ยวกับจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนจริยธรรมในการประกอบธุรกิจของคณะกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ฝ่ายจัดการ และพนักงาน ตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐานและเป็นแนวทางที่ถูกต้อง” ไว้ในข้อบังคับของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



จากข้อบังคับบริษัทดังกล่าว ได้มีการจัดทำเป็นระเบียบบริษัทว่าด้วยการกำกับดูแลกิจการที่ดี พ.ศ. 2544 พร้อมทั้งจัดทำคู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. และส่งมอบให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกคน ลงนามรับทราบและถือปฏิบัติ โดยจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ปี 2544 เป็นฉบับแรก และต่อมา คณะกรรมการ ปตท. จัดให้มีการปรับปรุงอย่างต่อเนื่องอีกจำนวน 2 ฉบับ เพื่อให้มีความสอดคล้องกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและสังคมที่เปลี่ยนแปลงไป

- คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ปี 2548 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้กำหนดจรรยาบรรณและข้อพึงปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการ รวมทั้งได้พิจารณาทบทวน ปรับปรุงเนื้อหาในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ฉบับเดิมให้มีความสมบูรณ์และเป็นไปตามหลักสากลปฏิบัติยิ่งขึ้น โดยการจัดลำดับหัวข้อและเพิ่มเติมสาระให้ครบถ้วน ครอบคลุมเรื่องการปกป้องสิทธิของผู้ถือหุ้น การส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิโดยครอบคลุมสิทธิพื้นฐานตามกฎหมาย เช่น การมีส่วนร่วมในกำไรของกิจการ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การรับข่าวสารข้อมูลของกิจการอย่างเพียงพอ การเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ กำหนดค่าตอบแทนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชีและกำหนดจำนวนเงินค่าสอบบัญชี รวมทั้งเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัท

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 ปี 2552 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้มอบนโยบายให้มีการปรับปรุงคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 1/2548 โดยดำเนินการปรับปรุงเนื้อหาให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ The Organisation for Economic Co-Operation and Development (OECD Principles of Corporate Governance) ในหลักการ 5 หมวด คือ สิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน บทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ และปรับปรุงจรรยาบรรณธุรกิจในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และแนวปฏิบัติที่ดีโดยการจัดหมวดหมู่ใหม่ และเพิ่มเติมจรรยาบรรณบางหัวข้อเช่น จรรยาบรรณว่าด้วยการเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชน จรรยาบรรณว่าด้วยทรัพย์สินทางปัญญาและการใช้ระบบคอมพิวเตอร์ เป็นต้น

โดยได้จัดพิมพ์คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 2 และส่งมอบให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกคนลงนามรับทราบและถือปฏิบัติ เมื่อเดือนธันวาคม 2552 และดำเนินการเผยแพร่คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 บนระบบเครือข่าย PTT Intranet และบน Website ของ ปตท. โดยสรุปสาระสำคัญการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการเป็น ดังนี้

8.6.1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

ปตท. ตระหนักเสมอว่า ผู้ถือหุ้นทุกท่านเป็นเจ้าของ ปตท. สิ่งที่จะทำให้ผู้ถือหุ้นไว้วางใจ และมั่นใจในการลงทุนกับธุรกิจของ ปตท. ก็คือการมีนโยบายหรือการดำเนินการที่รักษาสิทธิพื้นฐานที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับอย่างเป็นธรรมตามที่กฎหมายกำหนด หรือกว่านั้น รวมถึงการจัดการที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพ และเกิดประสิทธิผลที่ดีที่สุด เป็นที่ยอมรับจากผู้ลงทุนและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่ายอยู่เสมอว่าเป็นกิจการที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี

(1) การจัดประชุมผู้ถือหุ้น

ปตท. ได้กำหนดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นปีละครั้ง ภายในเวลาไม่เกิน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุทธรอบปีบัญชีของ ปตท. และในกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วนต้องเสนอวาระเป็นกรณีพิเศษซึ่งเป็นเรื่องที่กระทบหรือเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น หรือเกี่ยวข้องกับเงื่อนไขหรือกฎเกณฑ์ กฎหมาย ที่ใช้บังคับที่ต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นแล้ว บริษัทจะเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเป็นกรณีไป ทั้งนี้ในปี 2553 ปตท. ได้จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 9 เมษายน 2553 ณ ห้องเพลนารี 1-3 ศูนย์ประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ เขตคลองเตย กรุงเทพฯ มีกรรมการเข้าร่วมประชุม รวม 13 ท่าน กรรมการประกอบด้วย ประธานกรรมการ ประธานกรรมการเฉพาะเรื่อง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมทั้งมีผู้บริหารระดับสูงและผู้สอบบัญชีของ ปตท. โดยมีที่ปรึกษากฎหมายจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่เป็นคนกลางในการตรวจสอบและการลงคะแนนเสียงกรณีมีข้อ



โต้แย้งตลอดการประชุม ซึ่งประธานกรรมการได้ดำเนินการประชุมอย่างครบถ้วนตามที่กฎหมายกำหนด และผลการประชุมมีมติอนุมัติในทุกวาระ อนึ่ง ในช่วง 1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2553 ไม่มีการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น

(2) การส่งหนังสือเชิญประชุมล่วงหน้า

ปตท.ได้มอบหมายให้ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์ของ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการจัดส่งหนังสือเชิญประชุมที่มีรายละเอียดวาระการประชุม/ ข้อมูลประกอบที่สำคัญและจำเป็นสำหรับการตัดสินใจ/ ความเห็นของคณะกรรมการ/ รายงานการประชุมที่ผ่านมาที่มีรายละเอียดครบถ้วน/ รายงานประจำปีพร้อมทั้งเอกสารประกอบการประชุม/ เอกสารที่ต้องใช้ในการมอบฉันทะ และระบุนิติการใช้ไว้ชัดเจน โดยจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นล่วงหน้ามากกว่า 14 วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น และได้ทำการประกาศลงในหนังสือพิมพ์รายวันทั้งฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษอย่างละ 1 ฉบับ ติดต่อกันต่อเนื่องฉบับละ 3 วัน ก่อนวันประชุม 3 วัน เพื่อบอกกล่าวเรียกประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าเพียงพอสำหรับการเตรียมตัวก่อนมาเข้าร่วมประชุม

ทั้งนี้ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ปตท.ได้นำข้อมูลหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบเปิดเผยในเว็บไซต์ของ ปตท. ที่ <http://www.pttplc.com> ก่อนล่วงหน้าวันประชุม 30 วัน

(3) การอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้น

ในการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นฯ ปตท. ได้อำนวยความสะดวกให้กับผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันทุกราย ด้วยการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลต้อนรับ ให้ความสะดวกอย่างเพียงพอ การเตรียมการรักษาความปลอดภัย และแผนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินให้กับผู้ถือหุ้นทุกคน การเปิดบริการรับลงทะเบียนล่วงหน้า การจัดเจ้าหน้าที่ตรวจสอบเอกสารผู้เข้าร่วมการประชุม การเปิดรับลงทะเบียนก่อนเวลาประชุม 2 ชั่วโมง การขยายระยะเวลาลงทะเบียนจนถึงระยะเวลาก่อนการพิจารณาวาระการประชุม สุดท้าย การใช้ระบบ Barcode ในการลงทะเบียนเพื่อความสะดวกรวดเร็ว และการจัดให้มีการเลี้ยงรับรองสำหรับผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุม

(4) การดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้น

ก่อนเริ่มการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง ประธานที่ประชุมจะแนะนำคณะกรรมการ คณะผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท และที่ปรึกษากฎหมายซึ่งทำหน้าที่เป็นคนกลางให้ที่ประชุมรับทราบ แล้วจึงชี้แจงกติกาทั้งหมดรวมถึงวิธีนับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่ต้องลงมติในแต่ละวาระตามข้อบังคับของ ปตท. รวมถึงการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในแต่ละวาระอย่างชัดเจน และเมื่อมีการให้ข้อมูลตามระเบียบวาระแล้ว ประธานฯจะเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมทุกรายแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ถามคำถามในแต่ละวาระ และให้เวลาอภิปรายอย่างเหมาะสมเพียงพอ จากนั้นประธานฯ และผู้บริหารจะตอบข้อซักถามอย่างชัดเจน ตรงประเด็น และให้ความสำคัญกับทุกคำถาม แล้วจึงให้ที่ประชุมออกเสียงลงมติในวาระนั้นๆ สำหรับวาระการเลือกตั้งกรรมการประธานจะดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นลงมติเป็นรายบุคคล

ประธานฯ จะดำเนินการประชุมตามลำดับวาระการประชุม และไม่เพิ่มวาระการประชุมโดยไม่แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า เว้นแต่ที่ประชุมจะมีมติให้เปลี่ยนลำดับระเบียบวาระด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสองในสามของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุม หรือผู้ถือหุ้นซึ่งถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดอาจขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกจากที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุม เมื่อที่ประชุมได้พิจารณาระเบียบวาระที่กำหนดไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของ ปตท. ทั้งนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2553 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระ และไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

อนึ่งในการประชุมทุกครั้งจะมีการจดบันทึกรายงานการประชุมอย่างถูกต้องครบถ้วน และสรุปด้วยการลงมติพร้อมทั้งนับคะแนนเสียง ซึ่งรวมระยะเวลาที่ใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งประมาณ 3-4 ชั่วโมง ทั้งนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2553 ได้กำหนดการประชุมเวลา 09.30 น. โดยเริ่มรับลงทะเบียนเวลา 07.30 น. และเลิกประชุมเวลา 13.11 น.

**(5) แนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับการรายงานความขัดแย้งของผลประโยชน์**

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนจัดทำรายงานความขัดแย้งของผลประโยชน์ทั้งที่เป็นแบบรายงานประจำปี และแบบรายงานใหม่ระหว่างปีกรณีมีการเปลี่ยนแปลง และในการประชุมใดๆ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกับ ปตท. จะต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบและไม่ร่วมพิจารณาหรือออกเสียงในเรื่องนั้นๆ

ในการประชุมผู้ถือหุ้น กรรมการจะทราบแนวทางการปฏิบัติตน หากกรรมการท่านใดมีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องในวาระใด กรรมการท่านนั้นจะแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อขอไม่ร่วมประชุมและงดออกเสียงในวาระนั้นๆ

(6) การดำเนินการหลังการประชุมผู้ถือหุ้น

ปตท. จะจัดส่งรายงานสรุปผลการลงมติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 1 วันหลังจากเสร็จสิ้นการประชุม และจะจัดส่งรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งจัดบันทึกรายงานการประชุมและบันทึกการออกเสียง รวมทั้งข้อซักถามของผู้ถือหุ้นในแต่ละวาระอย่างละเอียดให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายในกำหนด 14 วัน รวมถึงเผยแพร่รายงาน วิดีทัศน์ ภาพ และเสียงของการประชุมบนเว็บไซต์ของ ปตท. <http://www.pttplc.com>

8.6.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

แม้ว่าผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะถือหุ้นในจำนวนที่ไม่เท่ากัน มีสิทธิออกเสียงไม่เท่ากัน (ตามจำนวนหุ้นที่ถือ) แต่ไม่ได้หมายความว่ากรรมสิทธิ์พื้นฐานในฐานะผู้ถือหุ้นจะแตกต่างกัน เนื่องจาก ปตท. จะปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความเชื่อ ความคิดเห็นทางการเมือง หรือความพิการ และแม้ผู้ถือหุ้นจะไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยเหตุไม่สะดวกประการใด ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมแทนได้

(1) การเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ

เพื่อให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยมีส่วนร่วมในการดำเนินงาน และตรวจสอบอย่างแท้จริง ปตท. จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์การให้สิทธิผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอวาระการประชุมฯ และ/หรือชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการได้ล่วงหน้า เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณาถ่วงดุลระบียบวาระที่จะเป็นประโยชน์ต่อบริษัท รวมถึงการคัดสรรบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างแท้จริง โดยให้สิทธิผู้ถือหุ้นท่านเดียว หรือหลายท่านที่มีหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 100,000 หุ้นเสนอวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ปตท. ก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2553 ซึ่งเป็นการให้สิทธิที่มากกว่าที่กฎหมายกำหนด

ปตท. ได้นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวเผยแพร่บนเว็บไซต์ของปตท. ที่ <http://www.pttplc.com> ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2552 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และแจ้งข่าวประกาศใน Website ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตาม ในปี 2552 ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุม และไม่มีการเสนอชื่อบุคคลสมัครเป็นกรรมการ อนึ่ง สำหรับปี 2553 จะดำเนินการในช่วงเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2553

(2) ภาษาที่ใช้ในการประชุม

เนื่องจาก ปตท. เป็นบริษัทมหาชนจำกัดที่จัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทยอันมีภาษาไทยเป็นภาษาราชการ และผู้ถือหุ้นส่วนใหญ่ที่มาเข้าร่วมการประชุมสามัญประจำปีของ ปตท. เป็นคนไทย ดังนั้น ในการประชุมผู้ถือหุ้นจึงจะดำเนินการเป็นภาษาไทย

ทั้งนี้เพื่อรักษาประโยชน์ และอำนวยความสะดวกในการสื่อสารสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ ปตท. จึงจัดทำเอกสารประกอบการประชุมผู้ถือหุ้น และเอกสารอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นภาษาอังกฤษสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ รวมทั้งจัดทำเว็บไซต์ของ ปตท. เป็น 2 ภาษา คือภาษาไทยและภาษาอังกฤษ รวมทั้งจัดให้มีพนักงานที่มีความเชี่ยวชาญทางภาษาคอยให้ความสะดวกใน



การประชุมผู้ถือหุ้น และในกรณีที่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถสื่อสารเป็นภาษาไทยซักถามข้อสงสัยหรืออภิปรายในที่ประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. จะจัดให้มีการสื่อสารที่เหมาะสมและมีการแปลเป็นภาษาไทยทั้งคำถาม และคำตอบสำหรับผู้เข้าร่วมประชุมท่านอื่นในที่ประชุม

(3) การมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าร่วมประชุมแทน

เพื่อรักษาสิทธิให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สะดวกเข้าประชุมด้วยตนเอง ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นหรือกรรมการอิสระของ ปตท. ท่านใดท่านหนึ่งจากกรรมการอิสระที่เข้าร่วมประชุมทั้งหมด ซึ่ง ปตท. จะระบุรายชื่อไว้ในหนังสือมอบฉันทะตามแบบที่กระทรวงพาณิชย์กำหนดเพื่อให้เป็นผู้เข้าประชุมและออกเสียงลงมติแทนผู้ถือหุ้นได้โดยไม่มีเงื่อนไข

นอกจากนี้ ปตท. ได้เปิดเผยแบบหนังสือมอบฉันทะที่แนบ พร้อมทั้งรายละเอียด และขั้นตอนต่างๆบน Website ของ ปตท. ที่ <http://www.pttplc.com> ล่วงหน้าก่อนวันประชุม 30 วัน โดยผู้ถือหุ้นสามารถสอบถามได้ทั้งทางโทรศัพท์ หรือช่องทางอื่นๆ

(4) การเข้าถึงข้อมูลของ ปตท.

ปตท. ไม่เลือกปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นกลุ่มใดกลุ่มหนึ่งเป็นพิเศษ ผู้ถือหุ้นทุกท่านมีสิทธิเข้าถึงข้อมูลของ ปตท. ที่สามารถเปิดเผย อย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งจะได้รับการปฏิบัติอย่างเหมาะสม และได้รับข้อมูลเพียงพอได้ผ่านช่องทางติดต่อต่างๆ ดังนี้

- โทรศัพท์ : Call Center 1365, 0 2537 2000
- Website : <http://www.pttplc.com>
 - ศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ : orc@pttplc.com
 - ฝ่ายสื่อสารองค์กร : corporate@pttplc.com
 - สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท : corporatesecretary@pttplc.com
 - ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ : ir@pttplc.com

8.6.3 บทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ปตท. ได้ให้ความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งภายในและภายนอกบริษัท ตั้งแต่ประเทศสังคมชุมชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า และพนักงาน รวมถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยได้กำหนดเป็นพันธกิจของบริษัทกลุ่ม ปตท. ไว้ ดังนี้

- ต่อประเทศ : จะดำเนินการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาว โดยการจัดหาปริมาณที่เพียงพอ มีคุณภาพได้มาตรฐานและราคาเป็นธรรม
- ต่อสังคมชุมชน : จะเป็นองค์กรที่ดีของสังคมในการดำเนินกิจการ โดยปกป้องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ภายใต้มาตรฐานสากล และมีส่วนร่วมในการพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ดีแก่สังคมชุมชน
- ต่อผู้ถือหุ้น : จะดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์ สามารถสร้างกำไรเพื่อผลตอบแทนที่ดี และให้มีการเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องยั่งยืน
- ต่อลูกค้า : จะสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า โดยผ่านการนำเสนอผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพสูงในระดับมาตรฐานสากล ด้วยราคาเป็นธรรม
- ต่อคู่ค้า : จะดำเนินธุรกิจร่วมกันโดยพื้นฐานของการแข่งขันอย่างเป็นธรรม มุ่งสร้างความสัมพันธ์และความร่วมมือที่ดี เพื่อพัฒนาศักยภาพและประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกันในระยะยาว
- ต่อพนักงาน : จะสนับสนุนการพัฒนาความสามารถการทำงานระดับมืออาชีพอย่างต่อเนื่องให้ความมั่นใจในคุณภาพชีวิตการทำงานของพนักงานทัดเทียมบริษัทชั้นนำ



(1) การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกลุ่มหลัก ๆ ของ ปตท.

- ประเทศ สังคมชุมชน และสิ่งแวดล้อม

ปตท. ดำเนินธุรกิจภายใต้ข้อกำหนดของกฎหมาย ระเบียบต่าง ๆ ของหน่วยงานกำกับดูแลอย่างเคร่งครัด มีการจัดการด้านพลังงาน ปีโตรเลียมอย่างมืออาชีพ ใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุด มีแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและสถานะวิกฤติ รวมทั้งตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนส่งเสริมกิจกรรมทางสังคมในการรักษาสิ่งแวดล้อมและพัฒนาคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนตามหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืน อนึ่ง ข้อมูลการดำเนินการในปี 2552 ในเรื่องดังกล่าวปรากฏอยู่ในหัวข้อ “พลังที่ยั่งยืน เพื่อไทย” แล้ว

ทั้งนี้ ปตท. มีหน่วยงานที่รับผิดชอบดูแลเรื่องสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ได้แก่ ฝ่ายกิจการเพื่อสังคม และฝ่ายความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

- ลูกค้า

ปตท. คำนึงถึงความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า ซึ่งเป็นผู้ที่ซื้อสินค้าและบริการจาก ปตท. ด้วยราคาที่เป็นธรรม มีคุณภาพ และมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า และผู้บริโภค มุ่งมั่นพัฒนาสินค้า และให้บริการอย่างปลอดภัย ครบวงจร รวดเร็ว มีคุณภาพ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า และผู้บริโภคอย่างต่อเนื่อง

- คู่ค้า

ปตท. ให้ความสำคัญในกระบวนการจัดซื้อจัดหา ซึ่งเป็นกระบวนการสำคัญเพื่อกำหนดค่าใช้จ่าย และคุณภาพสินค้าและบริการที่ ปตท.จะนำมาใช้ดำเนินกิจการ จึงต้องมีขั้นตอนการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความโปร่งใส ตรวจสอบได้ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด ปตท. ยังให้ความสำคัญกับคู่ค้า อันเป็นบุคคลสำคัญที่ช่วยเหลือ และพยุงบการดำเนินธุรกิจซึ่งกันและกัน ตั้งแต่การสรรหาไปจนถึงรายละเอียดในการดำเนินธุรกิจ ปตท. ต้องปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเสมอภาคบนพื้นฐานของการแข่งขันที่เป็นธรรม และเคารพซึ่งกันและกัน

- พนักงาน

บุคลากรของ ปตท. ทุกคนเป็นส่วนสำคัญที่สุดในการดำเนินธุรกิจ ปตท. จึงให้ความสำคัญกับพนักงานทุกคนไม่ว่าจะทำงานอยู่ในส่วนใด ฝ่ายใด โดยปราศจากการเลือกปฏิบัติ โดย ปตท.ส่งเสริมให้บุคลากร รู้รักสามัคคี ไว้เนื้อเชื่อใจกัน ไม่แบ่งฝักแบ่งฝ่าย ปฏิบัติต่อกันอย่างสุภาพ และเคารพในศักดิ์ศรีความเป็นมนุษย์ โดยการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีความปลอดภัย จ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับการทำงาน มีสวัสดิการที่ดีให้กับพนักงาน และจัดหาสวัสดิการและเทคโนโลยีใหม่มาสนับสนุนการทำงาน รวมทั้งไม่ให้เกิดกรณีที่มีลักษณะเป็นการคุกคามทางเพศ ปตท. ส่งเสริมการใช้สิทธิของลูกจ้างตามกฎหมายว่าด้วยสภาพแรงงาน และรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ ปตท. จะไม่กระทำการอันใดที่เป็นการขัดขวางกิจกรรมของสหภาพฯ เว้นแต่กิจกรรมนั้นจะเป็นการกระทำอันขัดต่อกฎหมาย จรรยาบรรณธุรกิจอย่างร้ายแรง หรือก่อความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อ ปตท.

(2) การเคารพหลักสิทธิมนุษยชนสากล

ปตท. กำหนด ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ ปตท. ทุกคนต้องเคารพต่อหลักสิทธิมนุษยชนสากล อย่างเคร่งครัดตามหลักปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชนเป็นส่วนหนึ่งในการปฏิบัติงาน และไม่สนับสนุนกิจการที่ละเมิดหลักสิทธิมนุษยชนสากล ตามที่ปรากฏในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ฉบับแก้ไขครั้งที่ 2 หัวข้อจรรยาบรรณว่าด้วยการเคารพกฎหมาย และหลักสิทธิมนุษยชน

(3) การแจ้งเรื่องร้องเรียน/ขอข้อมูล

ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มสามารถใช้กลไกในการติดต่อ การรับทราบข้อมูล การแจ้งข่าว/เบาะแส ทั้งภายในองค์กรโดยระบบ Intranet Webboard และจากภายนอกโดยผ่านช่องทาง <http://www.pttplc.com> / โดยทางโทรศัพท์ / โดยหนังสือแจ้ง /



โดยทาง E-mail แจ้งหน่วยงาน ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท ฝ่ายสื่อสารองค์กร หรือ ศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ ดังนี้

- โทรศัพท์ : Call Center 1365, 0 2537 2000
- Website : <http://www.pttplc.com>
 - ศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ : orc@pttplc.com
 - ฝ่ายสื่อสารองค์กร : corporate@pttplc.com
 - สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท : corporatesecretary@pttplc.com
 - ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ : ir@pttplc.com

ซึ่งข้อความ ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่าง ๆ จะส่งต่อไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการ แก้ไขปรับปรุง และจะต้องมีการแจ้งกลับให้ทราบถึงการดำเนินการทุกเรื่องผ่านระบบการจัดการเรื่องร้องเรียน โดยมีการติดตามผลผ่าน E-mail องค์กรทุก 3 วัน ทั้งนี้ คณะกรรมการควบคุมภายใน จะทำหน้าที่กำกับดูแล สอบทาน และสำนักตรวจสอบภายใน จะทำหน้าที่ประเมินประสิทธิภาพและความเพียงพอของระบบควบคุมภายในและตรวจสอบการปฏิบัติงานของทั้งองค์กร รวมถึงการรับข้อร้องเรียนจากทุกช่องทาง เพื่อให้มีการแก้ไข ปรับปรุง สรุปผลเพื่อรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. ต่อไป

สำหรับการร้องเรียน ปตท. เปิดโอกาสให้บุคคลทั่วไปสามารถร้องเรียนเมื่อพบพฤติกรรมของ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ไม่เหมาะสมหรือขัดต่อจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท. ต่อสำนักตรวจสอบภายใน สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท และฝ่ายทรัพยากรบุคคล โดย ปตท. จะรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส เอาใจใส่ และให้ความสำคัญกับทุกฝ่าย มีการกำหนดระยะเวลาดำเนินการที่เหมาะสม มีการรักษาความลับและคุ้มครองผู้ร้องเรียน

ทั้งนี้ ช่วงตั้งแต่ 1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ไม่มีข้อพิพาทใดๆ ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

8.6.4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินการที่สำคัญ เป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง แม่นยำ และสร้างช่องทางการเปิดเผยข้อมูลที่หลากหลายเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่ายสามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยง่าย ธรรมชาติให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความโปร่งใสในการดำเนินงาน และสร้างกลไกในการรับเรื่องร้องเรียนที่เหมาะสม และเป็นธรรมสำหรับทั้งผู้ร้องเรียนและผู้ถูกร้องเรียน

(1) กิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำหน้าที่ส่งเสริมและกลั่นกรองการดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้ ปตท. มีการรณรงค์ส่งเสริมความสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ตามหลักการกำกับดูแลกิจการอย่างจริงจัง โดยได้จัดตั้งคณะทำงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งมีผู้บริหารระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นหัวหน้าคณะทำงาน ช่วยดำเนินการต่างๆ ตามนโยบาย และเป็นผู้จัดการกิจกรรมหลากหลายในการรณรงค์ส่งเสริมการปลูกจิตสำนึกแห่งความรับผิดชอบภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้กับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง

ปตท. มีการสร้างบรรยากาศของการรณรงค์ ผ่านสื่อต่างๆ ภายในองค์กร เช่น การจัดนิทรรศการ การจัดทำ Website CG ที่มีข้อมูลครบถ้วน และเปิดโอกาสให้ผู้สนใจได้ติดต่อสอบถามได้ จัดรายการเสียงตามสาย จัดทำวีดิทัศน์เพื่อใช้สื่อความฯ จัดให้มีคอลัมน์เกี่ยวกับ CG ในวารสารรายเดือน “PTT Spirit” การให้พนักงานทุกคนได้รับทราบข่าวสารการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับ CG รวมทั้งให้ความรู้และมีกิจกรรมที่น่าสนใจ ซึ่งได้รับการตอบรับจากพนักงานทุกระดับเป็นอย่างดี รวมทั้งการเผยแพร่คู่มือ



กำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 2 ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ สำหรับนักลงทุนและผู้สนใจต่างชาติ รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียนำไปใช้เป็นประโยชน์ หรือนำไปใช้อ้างอิงได้ไว้ใน Website ของ ปตท. ด้วย

นอกจากนี้ ปตท. ยังให้ความสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการบริหารบริษัทในรูปแบบ “กลุ่ม ปตท.” โดยกำหนดเป้าหมายในการยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน และเตรียมความพร้อมสำหรับการเข้ารับการจัดอันดับการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งกำหนดแผนการดำเนินงาน และแนวทางการประชาสัมพันธ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีเชิงรุก โดยร่วมกันศึกษา พัฒนาแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามมาตรฐานสากลที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นหลักปฏิบัติของกลุ่ม ปตท. และกำหนดหลักการกำกับดูแลกิจการของกลุ่ม ปตท. ดังนี้

R-E-A-C-T

R = Responsibility “ความรับผิดชอบต่อหน้าที่”

E = Equitable Treatment “ไม่เลือกปฏิบัติ”

A = Accountability “ยึดถือความถูกต้อง”

C = Creation of Long Term Value “สร้างมูลค่าเพิ่มระยะยาวให้องค์กร”

T = Transparency “ความโปร่งใสตรวจสอบได้”

ปตท. ได้จัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่น

1. แต่งตั้งคณะกรรมการนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี “กลุ่ม ปตท.”
2. จัดงานสัมมนาให้ความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการ ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม โดยเชิญวิทยากรผู้มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์มาบรรยายให้ความรู้กับพนักงาน ปตท. และพนักงานของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องการกำกับดูแลกิจการ เพื่อเป็นการเสริมสร้างและแลกเปลี่ยนความรู้ประสบการณ์ซึ่งกันและกัน
3. การจัดงาน PTT Group CG Day ซึ่งเป็นกิจกรรมเพื่อองค์กรฯ ส่งเสริม และเผยแพร่การดำเนินการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยในปี 2552 ได้จัดงาน PTT Group CG Day 2009 ขึ้น ณ โรงแรมแอมบาสเดอร์ จอมเทียน จ. ชลบุรี โดยกำหนดให้แต่ละบริษัทจัดนิทรรศการและนำเสนอหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของตนภายใต้หัวข้อการจัดงาน “CG to GC : from Good to Great” และจัดการเสวนาในหัวข้อ “CG โอกาสหรืออุปสรรคของ GC” ระหว่างผู้บริหารระดับสูงของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้มีแขกรับเชิญกิตติมศักดิ์จากหน่วยงานภายนอก อาทิ ผู้แทนจาก ตลท. สคร. และกรรมการผู้บริหาร และพนักงานกลุ่ม ปตท. ให้ความสนใจเข้าร่วมจำนวนมาก
4. การวางแผนโครงการประกวดการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีไปปฏิบัติจริงในหน่วยงานปฏิบัติการ
5. ร่วมพิจารณาปรึกษาหารือ แลกเปลี่ยนความเห็นภายในกลุ่ม ปตท. เกี่ยวกับคู่มือการกำกับดูแลกิจการของแต่ละบริษัท ตามแนวทางมาตรฐานสากล

(2) การเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. ของผู้ถือหุ้นรายย่อย

ในปี 2552 ปตท. ได้จัดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเข้าเยี่ยมชมกิจการ ณ โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง และสวนสมุนไพรสมเด็จพระเทพฯ จังหวัดระยอง จำนวน 480 คน โดยแบ่งเป็น 3 รุ่นๆละ 160 คน เมื่อวันที่ 10, 11 และ 13 พฤศจิกายน 2552 เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยได้มีโอกาสเยี่ยมชมการดำเนินงาน รับทราบข้อมูล พบปะกับคณะผู้บริหาร ปตท. และมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมในพื้นที่จังหวัดระยองของ ปตท.

ปตท. ได้นำส่งหนังสือเชิญและเอกสารตอบรับ ไปยังผู้ถือหุ้นซึ่งปรากฏรายชื่อ ณ วันปิดสมุดทะเบียนเพื่อจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ประจำปี 2552 เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2552 โดยทางไปรษณีย์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นแจ้งความประสงค์ในการเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. อนึ่ง เนื่องจากมีผู้ให้ความสนใจและแจ้งความประสงค์ที่จะเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. จำนวนมากกว่า 3,000 คน ปตท. จึงใช้วิธีการจับสลากในการคัดเลือกผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. โดยจัดให้มีผู้แทนจากสื่อมวลชนเข้ามาเป็น



ลึกซึ้งขยันในการจับสลากเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2552 และประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. บน website ของ ปตท. <http://www.pttplc.com> เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2552 และเจ้าหน้าที่ของ ปตท. ได้ดำเนินการแจ้งผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. ทางโทรศัพท์เพื่อยืนยันการตอบรับเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. ซึ่งในการเยี่ยมชมกิจการในปีนี้ ผู้ถือหุ้นรายย่อยได้มีส่วนร่วมปลูกต้นไม้ในโครงการระยองเมืองสีเขียว ซึ่งเป็นโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของ ปตท. ณ สวนสมุนไพรสมเด็จพระเทพฯ จังหวัดระยอง เพื่อรณรงค์สร้างจิตสำนึกในการรักษาสิ่งแวดล้อมอีกด้วย สำหรับในปี 2553 จะดำเนินการในช่วงประมาณต้นเดือนพฤศจิกายน 2553

ปตท. ตระหนักถึงความสำคัญของการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส โดยการแจ้งข้อมูลข่าวสารผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ เปิดเผยในเว็บไซต์ของ ปตท. การจัดประชุมชี้แจงผลประกอบการประจำไตรมาส โดยใช้ห้องประชุมของ ปตท. โดยในปี 2552 ได้จัดให้นักวิเคราะห์ นักลงทุนสถาบัน ได้เข้าเยี่ยมชมกิจการ 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 8-9 มกราคม 2552 ณ ศูนย์ศึกษาเรียนรู้ระบบนิเวศป่าชายเลนสิรินาถราชินี ตำบลปากน้ำปราหม อําเภอปราณบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ และเมื่อวันที่ 7-8 มกราคม 2553 ได้จัดนำไปเยี่ยมชมคลังปิโตรเลียมลำปาง และทำกิจกรรม CSR มอบอุปกรณ์การเรียนกีฬาให้กับโรงเรียนรอบบริเวณคลังปิโตรเลียมลำปาง

(3) ข้อมูลค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการ ปตท. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดค่าตอบแทนของ กรรมการและผู้บริหาร โดยค่าตอบแทนกรรมการเป็นไปตามมติที่ได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้รายละเอียดค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ได้เปิดเผยข้อมูลไว้ในหัวข้อค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารข้างต้นแล้ว

(4) การรายงานของคณะกรรมการทั้งที่เป็นการเงินและไม่ใช่การเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีหน่วยงานฝ่ายบัญชีและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมาประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการ ปตท. ทุกไตรมาส โดยคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของ ปตท. และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีรับรอง และตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน การเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และไม่ใช่การเงิน ดำเนินการบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วน และสม่ำเสมอด้วย

(5) ความสัมพันธ์กับผู้ลงทุน

ตั้งแต่ ปตท. แปลงสภาพและกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์ฯ ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2544 ปตท. จัดให้มีหน่วยงานฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations Department) ที่ทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางในการเปิดเผยข้อมูลสำคัญต่อนักลงทุนและดูแลกระบวนการรายงานทางการเงิน เช่น การนำเสนอผลการดำเนินงาน งบการเงิน สารสนเทศที่ ปตท. แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงมีการทำทราซายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (MD&A) รายไตรมาส ซึ่งแสดงสถานภาพผลการดำเนินงานและแนวโน้มในอนาคตของ ปตท. ต่อผู้ถือหุ้นทั้งในประเทศและต่างประเทศได้รับทราบอย่างเท่าเทียมกัน สม่ำเสมอและครบถ้วนตามความเป็นจริง ผู้ลงทุนสามารถติดต่อกับหน่วยงานได้โดยตรง หรือผ่านทาง Website ของ ปตท. (<http://www.pttplc.com>) ซึ่งมีข้อมูลทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษที่ได้ปรับปรุงให้ทันสมัยเป็นปัจจุบันอยู่เสมอ ประกอบด้วย ข้อมูลสำคัญ ๆ อาทิ

- รายงานประจำปี / แบบรายงานข้อมูล 56-1
- ข้อมูลโครงการลงทุนที่สำคัญ
- การจัดซื้อจัดจ้าง
- การแถลงทิศทางนโยบายขององค์กร โดยผู้บริหาร



- การดำเนินการตามนโยบายรัฐ
- แผนงานที่สำคัญ
- นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกิจกรรมส่งเสริม
- ผลการดำเนินงานด้านการเงิน
- ผลการดำเนินงานที่ไม่ใช่การเงิน

โดย ปตท. ได้ให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใสและทั่วถึง รวมทั้งการนำเสนอผลงานและการแจ้งสารสนเทศขององค์กรต่อนักลงทุน ผู้ถือหุ้นและผู้เกี่ยวข้องทั้งในทางตรงและทางอ้อมมาโดยตลอด สรุปได้ดังนี้

- ทางตรง : ปตท. มีการนำเสนอผลงานให้แก่นักวิเคราะห์ นักลงทุนและพนักงาน เป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอ ในรูปของ Analyst Meeting, Roadshow, Conference Call การเข้าร่วม Conference ซึ่งจัดโดยสถาบันต่างๆ รวมทั้ง การร่วมกิจกรรมพบนักลงทุนรายช้อยกับตลาดหลักทรัพย์ฯ และผู้เกี่ยวข้องสามารถทำการนัดหมาย (Company Visit) เข้าพบผู้บริหาร ปตท. เพื่อสอบถามข้อมูลความคืบหน้าการดำเนินกิจการได้ตลอดเวลา

สรุปกิจกรรมหลักในปี 2552 และ 6 เดือน ปี 2553 ของฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ มีดังนี้

กิจกรรม	กิจกรรม ในปี 2552 (จำนวนครั้ง)	กิจกรรม ใน 6 เดือน ปี 2553 (จำนวนครั้ง)
Roadshow ต่างประเทศ	10	6
Roadshow ในประเทศ	5	2
Analyst meeting	5	2
Credit Rating Review	5	3
Company Visit / Conference call	189	80
ทาง email / โทรศัพท์	6-8 ครั้งต่อวัน	6-8 ครั้งต่อวัน
ร่วมกิจกรรมกรรมตลาดหลักทรัพย์สัจจร และหน่วยงานอื่นๆ เพื่อพบนักลงทุน	3	1
นำนักลงทุนสถาบันพบผู้บริหารและเยี่ยมชมกิจการ	1	2
นำนักลงทุนรายช้อยพบผู้บริหารและเยี่ยมชมกิจการ	1 (3 รุ่น)	กำหนดจัดประมาณ ต้นเดือน พ.ย. 2553

- ทางอ้อม: ปตท. มีการให้ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท ผลการดำเนินงาน งบการเงิน รวมถึงรายงานสารสนเทศที่ ปตท. แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผู้สนใจสามารถอ่านข้อมูลได้ทาง Website ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (www.set.or.th) และของ ปตท. (<http://www.pttplc.com>)

- กรณีที่นักลงทุนและผู้เกี่ยวข้องมีข้อสงสัยและต้องการสอบถาม สามารถติดต่อมายังฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ ปตท. โทร. 0 2537 2792 - 3 Email : ir@pttplc.com หรือผ่าน Website <http://www.pttplc.com>

- การเผยแพร่ข่าวประชาสัมพันธ์ ความเคลื่อนไหวทางธุรกิจ ความคืบหน้าของการดำเนินงาน และโครงการต่างๆ รวมทั้งให้บริการตอบคำถามและอำนวยความสะดวกในการติดต่อแก่สื่อมวลชนและสาธารณชนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งในปี 2552 และ 6 เดือน ปี 2553 มีการดำเนินกิจกรรม สรุปได้ ดังนี้



กิจกรรม	กิจกรรม ในปี 2552 (จำนวน)	กิจกรรม ใน 6 เดือน ปี 2553 (จำนวน)
ทาง e-mail	165 ชิ้น	115 ชิ้น
ข่าวแจก/ภาพข่าว	165 ชิ้น	115 ชิ้น
การแถลงข่าว	36 ครั้ง	17 ครั้ง
นำสื่อมวลชนเยี่ยมชมการดำเนินงาน ทั้งใน/ต่างประเทศ	6 ครั้งต่อปี	4 ครั้งต่อปี
การให้การต้อนรับ/ให้ข้อมูลกับหน่วยงานที่มาเยี่ยมชม/ดูงานในด้านต่าง ๆ	121 คณะ = 5,753 คน	26 คณะ = 1,636 คน

8.6.5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(1) องค์ประกอบของคณะกรรมการ

- มีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน
- มีกรรมการอิสระเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด
- ควรประกอบด้วยผู้มีความรู้ด้านธุรกิจปิโตรเลียมอย่างน้อย 3 คน ผู้มีความรู้ด้านกฎหมายอย่างน้อย 1 คน และผู้มีความรู้ด้านบัญชีการเงินอย่างน้อย 1 คน

คณะกรรมการของ ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2553

มีจำนวน 15 ท่าน ประกอบด้วย

- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 14 ท่าน (เป็นกรรมการที่เป็นอิสระ 9 ท่าน ซึ่งเกินกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งหมด)
- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน

(2) คุณสมบัติของกรรมการ

- มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด และตามมาตรา 5 แห่งพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550 อาทิ
 - มีอายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์
 - เป็นกรรมการในรัฐวิสาหกิจรวมกันไม่เกิน 3 แห่ง
 - กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
 - ไม่เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาทหรือความผิดลหุโทษ
 - ไม่เป็นข้าราชการการเมือง เว้นแต่เป็นการดำรงตำแหน่งกรรมการตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย
 - ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในพรรคการเมือง หรือเจ้าหน้าที่ของพรรคการเมือง
 - ไม่เคยถูกไล่ออก ปลดออก หรือให้ออกจากงาน เพราะทุจริตต่อหน้าที่
 - ไม่เป็นผู้ถือหุ้นของรัฐวิสาหกิจนั้น หรือผู้ถือหุ้นของนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นถือหุ้น (ยกเว้น กรรมการของรัฐวิสาหกิจ ที่ไม่เป็นข้าราชการ พนักงาน หรือลูกจ้างที่มีตำแหน่ง หรือเงินเดือนประจำตำแหน่งของราชการส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค ส่วนท้องถิ่น หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ และกรรมการของรัฐวิสาหกิจนั้น ถือหุ้นไม่เกินกว่าร้อยละ 0.5 ของทุนชำระแล้วของรัฐวิสาหกิจซึ่ง ตนเป็นกรรมการหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจซึ่งตนเป็นกรรมการถือหุ้นอยู่)



- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น เว้นแต่คณะกรรมการของรัฐวิสาหกิจนั้นมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งกรรมการหรือดำรงตำแหน่งอื่นในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น
- ไม่เป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจในการจัดการ หรือมีส่วนได้เสียในนิติบุคคลซึ่งเป็นผู้รับสัมปทาน ผู้ร่วมทุน หรือมีประโยชน์ได้เสียเกี่ยวข้องกับกิจการของรัฐวิสาหกิจนั้น เว้นแต่เป็นประธานกรรมการ กรรมการ หรือผู้บริหาร โดยการมอบหมายของรัฐวิสาหกิจนั้น

(3) คุณสมบัติของกรรมการอิสระ

คณะกรรมการ ปตท. โดยการนำเสนอของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้กำหนดนิยามความเป็นอิสระของกรรมการ ปตท. ซึ่งสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ดังนี้

- ถือหุ้นไม่เกิน 0.5% ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดใน ปตท. บริษัทในกลุ่ม บริษัทร่วมทุน หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (นับรวมบุคคลที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 258 ตามกฎหมายหลักทรัพย์)
- ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน รวมทั้งไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้รับเงินเดือนประจำ รวมถึงที่ปรึกษาตรวจสอบบัญชี ที่ปรึกษากฎหมาย ที่ปรึกษาด้านอื่นๆ หรือเป็นผู้มีอำนาจควบคุม ปตท. บริษัทในกลุ่ม บริษัทร่วม หรือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยต้องไม่มีผลประโยชน์ หรือส่วนได้ส่วนเสียในลักษณะดังกล่าวมาแล้ว เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 2 ปี
- ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ เช่น เป็นลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้/ลูกหนี้การค้า เจ้าหนี้/ลูกหนี้เงินกู้ เป็นต้น รวมทั้งไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้ส่วนเสีย ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งในด้านการเงินและการบริหารงานของ ปตท. บริษัทในกลุ่ม บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่จะทำให้ขาดความเป็นอิสระ
- ไม่เป็นญาติสนิทหรือมีความสัมพันธ์อื่นที่อาจทำให้ขาดความเป็นอิสระกับ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท. บริษัทในกลุ่ม บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง รวมทั้งไม่ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นตัวแทนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของกรรมการ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(4) การแยกตำแหน่งประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่

เพื่อให้การแบ่งแยกหน้าที่ในเรื่องการกำหนดนโยบายของ ปตท. และการบริหารงานประจำของ ปตท. ออกจากกัน และเพื่อให้กรรมการทำหน้าที่สอดส่อง ดูแล และประเมินผลการบริหารงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ปตท. จึงกำหนดให้ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นคนละบุคคลกันเสมอ ประธานกรรมการต้องคอยสอดส่องดูแลการบริหารจัดการของฝ่ายบริหาร คอยให้คำแนะนำ ช่วยเหลือ แต่ต้องไม่มีส่วนร่วม และไม่ก้าวเข้าไปในการบริหารงานปกติประจำวัน โดยให้เป็นที่ปรึกษาของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ภายใต้กรอบอำนาจที่ได้รับจากคณะกรรมการ

นอกจากนี้ประธานกรรมการต้องมีภาวะผู้นำ ดูแลกรรมการมิให้อยู่ภายใต้อิทธิพลของฝ่ายบริหาร โดยทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมทั้งในการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเป็นทางการ สนับสนุนและผลักดันให้ผู้เข้าร่วมประชุมใช้สิทธิออกเสียง ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเคร่งครัด

(5) ความเป็นอิสระของประธานกรรมการ

ปตท. ให้ความสำคัญกับความเป็นอิสระของกรรมการเป็นอย่างมาก แต่เนื่องจาก ปตท. เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ที่ยังมีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจในสังกัดกระทรวงพลังงาน ดังนั้น ประธานกรรมการที่ได้รับเลือกตั้งจากกรรมการที่



ผ่านมาจะเป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหารจากกระทรวงพลังงานเป็นส่วนใหญ่ แต่อย่างไรก็ตาม ในการปฏิบัติหน้าที่ของประธานกรรมการได้ปฏิบัติหน้าที่การเป็นประธานอย่างเป็นทางการเป็นอิสระตลอดมา

(6) เลขานุการบริษัท

รายละเอียดในหัวข้อ “โครงสร้างการจัดการ” ข้างต้น

(7) คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในช่วงเริ่มแรกได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้น 3 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา และคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบจะมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดำเนินการเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการด้วย

ต่อมาในปี 2547 คณะกรรมการ ปตท. ได้จัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. เพื่อช่วยส่งเสริมและกลั่นกรอง การดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและการบริหารจัดการให้ดีเลิศ ดังนั้น ในปัจจุบัน ปตท. จึงมีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องรวม 4 คณะ เพื่อช่วยกลั่นกรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มุ่งเน้นการสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใส และตรวจสอบได้ คณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และมีคุณสมบัติ หน้าที่ ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งมีการกำหนดบทบาทภาระหน้าที่ความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษรไว้อย่างชัดเจน

ตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมาได้มีการขยายอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้มีหน้าที่มอบนโยบาย แนวปฏิบัติ และติดตามการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม เพื่อให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีสามารถดำเนินงานด้านการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้อย่างครบถ้วนและมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

ทั้งนี้รายละเอียดองค์ประกอบ สมาชิก ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการเฉพาะเรื่องทั้ง 4 คณะ ได้กล่าวไว้ในหัวข้อ “คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง” แล้ว

(8) บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ไว้ดังนี้

1. คณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหารและพนักงานทุกคนมุ่งมั่นที่จะนำเอาหลักสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ทั้ง 6 ประการ คือ Accountability, Responsibility, Equitable Treatment, Transparency, Vision to Create Long Term Value และ Ethics มาใช้ในการดำเนินงาน มีโครงสร้างการบริหารที่มีความสัมพันธ์กันระหว่างคณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหารและผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรม
2. คณะกรรมการ ปตท. จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความทุ่มเทและรับผิดชอบ มีความเป็นอิสระและมีการจัดแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการกับกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน
3. คณะกรรมการ ปตท. มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของ ปตท. โดยจะต้องพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงและวางแผนทางการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสม รวมทั้งต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี มีความน่าเชื่อถือ



4. คณะกรรมการ ปตท. จะต้องเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. และสอดคล้องดูแลในเรื่องการจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน
5. คณะกรรมการ ปตท. อาจแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณากลับกรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
6. คณะกรรมการ ปตท. ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองรายปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
7. คณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้พิจารณากำหนดจรรยาบรรณของ ปตท. เพื่อให้คณะกรรมการผู้บริหาร พนักงาน รวมถึงลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติ ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของ ปตท.
8. มีการเปิดเผยสารสนเทศของ ปตท. ทั้งในเรื่องทางการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์และหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ รับผิดชอบในเรื่องการให้ข้อมูลกับนักลงทุนและประชาชนทั่วไป
9. ผู้ถือหุ้น ปตท. จะได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน มีสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลสารสนเทศ และมีช่องทางในการสื่อสารกับ ปตท. ที่เหมาะสม
10. มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสมและมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใส เป็นธรรม

2) จรรยาบรรณธุรกิจ

เพื่อแสดงถึงเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนสังคมและสิ่งแวดล้อม ปตท. จึงกำหนดจรรยาบรรณของ ปตท. ขึ้น เพื่อให้คณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติ ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของ ปตท. ดังรายละเอียดปรากฏในส่วนที่ 3 ของคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 2 หัวข้อ "จรรยาบรรณธุรกิจในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และแนวปฏิบัติที่ดี" ซึ่งสรุปได้ดังนี้

- คณะกรรมการ ปตท. ควรเป็นตัวแทนที่ดีของผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงการเจริญเติบโตของ ปตท. อย่างยั่งยืนให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง บริหารงานอย่างเต็มความสามารถ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวัง ไม่ฝักใฝ่การเมือง มีความเป็นอิสระทั้งการตัดสินใจและการกระทำ โดยไม่มีส่วนได้เสียในกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือที่เป็นการแข่งขันกับ ปตท. และมุ่งมั่นป้องกันและจัดการกระทำทุจริตทุกประเภท
- ผู้บริหาร และพนักงาน ควรมุ่งมั่นในการพัฒนา เสริมสร้างวัฒนธรรมการทำงานเป็นทีม สร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้า คำนึงถึงความเสมอภาค และความซื่อสัตย์ในการดำเนินธุรกิจ ตระหนักและห่วงใยถึงความปลอดภัยของสังคม สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิตประชาชน รวมถึงการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ซื่อสัตย์สุจริต มุ่งมั่น ท่วมเท โดยถือประโยชน์ของ ปตท. เป็นสำคัญ

ปตท. ได้จัดทำตัวอย่างของการปฏิบัติตนของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เป็นบทความ บทวิทยุ และบทวีดิทัศน์ เพื่อเป็นการปลูกฝังให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ใช้วิจารณญาณ หรือการให้ดุลยพินิจตัดสินใจเรื่องต่าง ๆ ให้รอบคอบและถูกต้อง โดยสามารถตรวจสอบการกระทำของตนเองได้โดยให้ถามตนเองก่อนว่าสิ่งที่จะทำนั้น



เป็นสิ่งที่ถูกต้องหรือไม่ เป็นที่ยอมรับและสามารถเปิดเผยต่อสังคมได้หรือไม่ เป็นการทำให้เสื่อมเสียชื่อเสียงของ ปตท. ในฐานะที่เป็นองค์กรแห่งจริยธรรมหรือไม่ รวมทั้งกระบวนการติดตามการปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าวตลอดเวลา

3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

คณะกรรมการ ปตท. ได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่า การตัดสินใจใดๆ ของบุคลากรทุกระดับในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องทำเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของ ปตท. เท่านั้น และถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรทุกระดับที่จะหลีกเลี่ยงการมีส่วนเกี่ยวข้องทางการเงิน และ/หรือความสัมพันธ์กับบุคคลภายนอกอื่นๆ ซึ่งจะส่งผลให้ ปตท. ต้องเสียผลประโยชน์หรือก่อให้เกิดความขัดแย้งในด้านความภักดีหรือผลประโยชน์หรือขัดขวางการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณา ต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือความเกี่ยวข้องของตนในรายการดังกล่าว และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสินใจ รวมถึง ปตท. จะต้องดำเนินการให้บุคคลที่เกี่ยวข้องไม่มีอำนาจอนุมัติหรือเกี่ยวข้องกับธุรกรรมนั้น ๆ

■ การจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับ ปตท.

ได้กำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกคน ต้องจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ กับ ปตท. โดยใช้แบบฟอร์มรายงานการเปิดเผยรายการที่สงสัยว่าจะเป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของ ปตท. และในการอนุมัติใด ๆ สำหรับกรณีดังกล่าวต้องยึดถือหลักการไม่ให้มีการกำหนดเงื่อนไขหรือข้อกำหนดพิเศษออกไปจากปกติ ถือเป็นกระบวนการควบคุมภายในของ ปตท. รวมทั้งได้กำหนดให้สำนักตรวจสอบภายในและคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าว ซึ่งที่ผ่านมายังไม่เคยมีปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้น

ในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ทุกครั้ง ประธานกรรมการจะแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อขอความร่วมมือกรรมการปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับเรื่องความขัดแย้งของผลประโยชน์ว่าในระเบียบวาระใดที่กรรมการเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้ส่วนเสียขอให้กรรมการแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อออกเสียงหรือให้ความเห็นใด ๆ

คณะกรรมการตรวจสอบจะนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งได้มีการพิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบ และได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยกำหนดในรายงานและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวทุกไตรมาสอย่างเคร่งครัด

■ การจัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง

ในช่วงไตรมาสแรกของทุกปี คณะกรรมการ ปตท. กำหนดให้มีการจัดทำแบบรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการกำกับดูแลด้านการมีส่วนได้เสียในระดับกรรมการ และผู้บริหารระดับสูง โดยกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารจะต้องจัดทำแบบรายงานดังกล่าวเป็นประจำทุกปี และจัดทำแบบรายงานดังกล่าวเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง และกำหนดให้เลขานุการบริษัทมีหน้าที่จัดเก็บ รวบรวม และทำสำเนาส่งประธานคณะกรรมการ ปตท. และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับดูแลด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์

■ การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์

เพื่อกำกับดูแลด้านการใช้ข้อมูลภายใน ปตท. ได้กำหนดให้คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหาร ซึ่งหมายรวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ ปตท. จะต้องแจ้งให้ ปตท. ทราบ และรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่ซื้อ ขาย โอน หรือรับโอน รวมทั้งทุก



สิ้นไตรมาสและสิ้นปี สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท จะทำหนังสือแจ้งห้ามไม่ให้กรรมการ ผู้บริหารหรือหน่วยงานที่ได้รับทราบข้อมูลภายในเปิดเผยข้อมูลภายในแก่บุคคลภายนอกหรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้อง และซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในช่วง 45 วัน ตั้งแต่วันปิดงบจนถึงวันแจ้งงบต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ คือ ก่อนที่งบการเงินจะเผยแพร่ต่อสาธารณชน เพื่อเป็นการป้องกันไม่ให้นำข้อมูลภายในไปใช้ในทางมิชอบ ทั้งนี้ ในระหว่างปีที่ผ่านมากรรมการและผู้บริหารได้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

- การยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินต่อ ปชช.

ตามพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2542 มาตรา 39 กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารสูงสุดของ ปตท. รวมไปถึงกรรมการ และผู้บริหารสูงสุดในนิติบุคคลที่ ปตท. ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 มีหน้าที่ยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการ ปชช. ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่ง ทุกๆ 3 ปีที่ดำรงตำแหน่ง และเมื่อพ้นจากตำแหน่ง

4) ระบบการควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการ ปตท. กำหนดมาตรการในการสอดส่องดูแลฝ่ายบริหาร โดยจะเป็นผู้อนุมัติแผนงาน งบประมาณ และเป้าหมายการปฏิบัติงาน และมุ่งมั่นให้ฝ่ายบริหารตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพเพียงพอกับระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และเหมาะสมกับสถานะแวดล้อมต่าง ๆ ของงาน ดังนี้

- การควบคุมภายใน

คณะกรรมการ ปตท. โดยคณะกรรมการตรวจสอบจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและระบบการบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม มีการติดตามประเมินผลอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ความมั่นใจว่าระบบที่วางไว้สามารถดำเนินไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารระบบควบคุมภายในเพื่อทำหน้าที่กำหนดแนวทางปฏิบัติตามมาตรฐานการควบคุมภายใน สอบทาน ประเมินผล และรายงานเกี่ยวกับการควบคุมภายในในภาพรวมของ ปตท. และมีหน่วยงานสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการฯ และเป็นหน่วยงานรับผิดชอบงานควบคุมภายในของ ปตท. ให้มีการปฏิบัติตามระบบควบคุมภายในที่ครอบคลุมครบทั้ง 3 ด้าน ได้แก่

1. ด้าน Management Control : โดยตรวจสอบให้หน่วยงานมีการดำเนินการตามพันธกิจ ควบคุมให้ฝ่ายบริหารมีการจัดทำแผนการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่กำหนดไว้ มีการติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ
2. ด้าน Operational Control : มีการควบคุมทุกด้าน เช่น ระบบการจัดซื้อ โดยใช้ระบบ E-Procurement ทั้งในรูปแบบการตกลงราคา การประกวดราคา การประมูล โดยพิจารณาจัดซื้อจากทะเบียนผู้ค้า (Vendor List) ของบริษัท เป็นหลัก เป็นต้น
3. ด้าน Financial Control : ปตท.นำระบบงบประมาณที่มุ่งเน้นผลงานมาใช้ (Result Based Budgeting) และระบบ SAP (Systems Applications and Products) รวมทั้งสอบทานความเพียงพอควบคุมภายใน เช่น มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมที่ดี มีกระบวนการประเมินความเสี่ยงที่เหมาะสม มีกิจกรรมการควบคุมที่ดี มีระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูลที่ดี และมีระบบการติดตามและการประเมินผลที่ดี เป็นต้น

ทั้งนี้ ระบบการควบคุมภายในเป็นกลไกสำคัญที่จะสร้างความมั่นใจต่อฝ่ายบริหารในการช่วยลดความเสี่ยงทางธุรกิจ ช่วยให้การดำเนินงานมีประสิทธิภาพโดยมีการจัดสรรทรัพยากรอย่างเหมาะสมและบรรลุเป้าหมายตามที่ตั้งไว้ ช่วยปกป้องคุ้มครองทรัพย์สินไม่ให้อันตราย สูญหายหรือจากการทุจริตประพฤติมิชอบ ช่วยให้รายงานทางการเงินมีความถูกต้องน่าเชื่อถือ ช่วยให้นักกลางปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องและช่วยคุ้มครองเงินลงทุนของผู้ถือหุ้น



คณะกรรมการ ปตท. จัดให้มีระบบการควบคุมภายใน โดยอ้างอิงมาตรฐานสากล (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission : COSO) ซึ่งเป็นไปตามหลักของการควบคุมภายในที่คณะกรรมการการตรวจเงินแผ่นดินกำหนด โดยมีองค์ประกอบ 5 ประการ ดังนี้

1. องค์กรและสภาพแวดล้อม (Organizational Control and Environment)
2. การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)
ทั้งนี้รายละเอียดด้านการบริหารความเสี่ยง ปรากฏในหัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง”
3. การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร (Management Control Activities)
4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)
5. ระบบติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation)

ทั้งนี้รายละเอียดขององค์ประกอบทั้ง 5 ของหลักการควบคุมภายในปรากฏในหัวข้อ “การควบคุมภายใน” และรายละเอียดด้านการบริหารความเสี่ยง ปรากฏในหัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง”

■ การตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายใน เป็นหน่วยงานอิสระในฝ่ายบริหาร รับผิดชอบโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการตรวจสอบบัญชีการเงิน เทคโนโลยีสารสนเทศ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งตรวจสอบบริษัทย่อย บริษัทร่วม ให้ปฏิบัติงานตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในระดับสูง

สำนักตรวจสอบภายในมีการกำหนดแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และแผนการตรวจสอบระยะยาวล่วงหน้า 3 ปี ซึ่งจะมีความสอดคล้องกับผลการประเมินความเสี่ยงขององค์กร และได้รายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณา และรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. รับทราบเป็นประจำทุกไตรมาส และมีการรายงานในกรณีจำเป็นเร่งด่วนต่อคณะกรรมการ ปตท.

ทั้งนี้หากคณะกรรมการตรวจสอบพบข้อบกพร่องจะพิจารณาสั่งการแก้ไขในทันที และมีการติดตามผลการแก้ไขอีกด้วย โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะนำผลการตรวจสอบในแต่ละไตรมาสรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. ในรายงานการกำกับดูแลของคณะกรรมการตรวจสอบ อีกด้วย

■ การบริหารความเสี่ยง

ปตท. ได้จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงในระดับฝ่ายจัดการ ซึ่งมีบทบาทหน้าที่บริหารความเสี่ยงในภาพรวมทั้งองค์กร ประเมินความเสี่ยงและวางรูปแบบโครงสร้างการบริหารความเสี่ยงขององค์กร เพื่อจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่สามารถยอมรับได้ เช่น ความเสี่ยงทางการเงิน (Financial Risks) ความเสี่ยงในการปฏิบัติงาน (Operation Risks) ความเสี่ยงในธุรกิจ (Business Risks) หรือความเสี่ยงในเหตุการณ์ (Event Risks) รวมทั้งให้มีการจัดทำการวิเคราะห์ประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น แนวโน้มซึ่งมีผลกระทบต่อ ปตท. ทั้งภายในและภายนอก และให้มีการจัดทำรายงานประเมินผลความเสี่ยง (Risk Management Report) เสนอคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการ ปตท. โดยมีระบบเตือนภัยล่วงหน้า (Early Warning System) โดยมีการกำหนดดัชนีวัดความเสี่ยง (Critical Risk Indicators : CRI) เช่น อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E Ratio) ต้องมีค่าน้อยกว่า 1 เท่า เป็นต้น

ปตท. ให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงอย่างจริงจัง โดยกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้ประกาศนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้จัดทำคู่มือการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรขึ้น เพื่อให้ทุกหน่วยงานใช้เป็นกรอบแนวทางในการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยง โดยได้พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อบริหารความเสี่ยง เรียกว่า “Risk Management Information System : RMIS” รวมทั้งจัดตั้งหน่วยงานระดับฝ่าย “ฝ่ายบริหารความเสี่ยงองค์กร” เพื่อรับผิดชอบงานด้านการบริหารความเสี่ยง ทั้งนี้ รายละเอียดการบริหารความเสี่ยงปรากฏในหัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง” แล้ว



5) การประชุมของคณะกรรมการ ปตท.

ปตท. มีการกำหนดการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ไว้อย่างเป็นทางการล่วงหน้าตลอดปี โดยในปี 2552 กำหนดการประชุมเดือนละ 1 ครั้งในทุกวันศุกร์ สัปดาห์ที่สามของเดือน และอาจมีการประชุมวาระพิเศษเฉพาะคราวเพิ่มเติมตามความเหมาะสม ซึ่งสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท จะส่งหนังสือเชิญประชุม ระเบียบวาระการประชุมที่มีรายละเอียดและเหตุผลครบถ้วน และเอกสารประกอบการประชุมที่มีเนื้อหาที่จำเป็นและเพียงพอในการตัดสินใจในรูปแบบแผ่น CD ให้กรรมการแต่ละท่านล่วงหน้าก่อนการประชุมประมาณ 7 วัน เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอในการศึกษาก่อนการประชุม ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนเมษายน 2547 เป็นต้นมา การประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้จัดในรูปแบบการประชุมอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งช่วยอำนวยความสะดวก รวดเร็วในการค้นหาข้อมูล และลดการใช้เอกสารประกอบการประชุมได้เป็นจำนวนมาก

ในการประชุมทุกครั้ง กรรมการมีการเสนอความคิดเห็นอย่างเปิดเผยและเสรี โดยในวาระใดหากกรรมการพิจารณาเห็นว่า เป็นผลประโยชน์ที่อาจขัดแย้งกับผลประโยชน์ของ ปตท. กรรมการจะงดออกเสียง หรือขอไม่เข้าร่วมประชุมในวาระนั้น ๆ และมีการบันทึกรายงานการประชุมที่ประกอบด้วยข้อคิดเห็น/ข้อสังเกต เป็นลายลักษณ์อักษร และจัดเก็บรายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองแล้วจากคณะกรรมการ ปตท. เพื่อให้กรรมการและผู้เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ โดยการประชุมคณะกรรมการ ปตท. แต่ละครั้งใช้เวลาประชุมประมาณ 3 ชั่วโมง ทั้งนี้ ในปี 2552 มีการประชุมตามวาระปกติ จำนวน 12 ครั้ง และการประชุมนัดพิเศษ 3 ครั้ง คือนัดพิเศษ ครั้งที่ 1/2552 วันที่ 25 กรกฎาคม 2552 เรื่อง ทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ปี 2553-2557 และนัดพิเศษ ครั้งที่ 2/2552 วันที่ 25 ธันวาคม 2552 เรื่อง แผนวิสาหกิจปี 2553 – 2557 และงบประมาณประจำปี 2553

นอกจากนี้ ยังมีการประชุมกรรมการอิสระ ครั้งที่ 1/2552 วันที่ 6 พฤศจิกายน 2552 เรื่อง การพัฒนากรรมการ และการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการอิสระ ซึ่งกรรมการอิสระมีความคิดเห็นตรงกันว่า กรรมการอิสระของ ปตท. สามารถเสนอความคิดเห็นอย่างเปิดเผยและเสรีในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ในทุกเรื่องและไม่พบอุปสรรคในการเสนอความคิดเห็นของกรรมการอิสระแต่อย่างใด

ทั้งนี้รายละเอียดการเข้าร่วมประชุมของกรรมการได้รายงานไว้ในหัวข้อ “คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง” แล้ว

6) บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

ด้วยวิสัยทัศน์ของคณะกรรมการ ปตท. ในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ จึงได้ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. จัดตั้ง บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่น จำกัด (PTTICT) ขึ้น เพื่อเป็นศูนย์รวมการบริการเทคโนโลยีสารสนเทศของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อลดค่าใช้จ่าย ลดปริมาณโครงสร้างพื้นฐานทางเทคโนโลยี ลดความซ้ำซ้อนในงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศของแต่ละบริษัท และเพิ่มอำนาจต่อรองให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งที่ผ่านมา PTTICT สามารถทำหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพต่อเนื่อง เป็นกำลังสำคัญสำหรับ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสนใจติดตามการดำเนินงาน ให้นโยบาย และให้คำแนะนำในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างต่อเนื่อง โดย ปตท. จะน่านโยบายและคำแนะนำของคณะกรรมการ ปตท. ไปถ่ายทอดให้กับ PTTICT เพื่อรับไปดำเนินการต่อไป

ปี 2552 และปี 2553 คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสำคัญกับความปลอดภัยในระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ และความปลอดภัยในการเก็บรักษาข้อมูลทางอิเล็กทรอนิกส์ผ่านคณะกรรมการตรวจสอบ มีการสอบทานระบบสารสนเทศที่ใช้สำหรับการบริหารงาน และสำหรับระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง

7) บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการในด้านทรัพยากรบุคคล

คณะกรรมการ ปตท. ดูแล ติดตาม ให้นโยบายคำแนะนำในด้านทรัพยากรบุคคลในแผนวิสาหกิจปี 2553 - 2557 และผ่านคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ซึ่งมีประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นประธาน อีกทั้งมีคณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคลเป็นผู้พิจารณาการขึ้นครองการในเบื้องต้น

นอกจากนี้ ยังได้จัดให้มีคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ตามพระราชบัญญัติวิสาหกิจสัมพันธ์ฯ ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนลูกจ้างและ ปตท. โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นประธานฯ ทำหน้าที่เป็นผู้ประสานระหว่าง



นายจ้างและลูกจ้าง โดยนำเรื่องร้องเรียนและเรื่องร้องทุกข์แจ้งให้ ปตท. ทราบในการประชุมคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ฯ เป็นประจำทุกเดือน

ทั้งนี้ รายละเอียดการดำเนินงานด้านทรัพยากรบุคคล ได้รายงานไว้ในหัวข้อ “ทรัพยากรบุคคล” แล้ว

8) บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการในด้านความรับผิดชอบต่อสังคม และ ด้านคุณภาพความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

คณะกรรมการ ปตท. ดูแล ติดตาม ใ้เห็นนโยบาย และคำแนะนำเกี่ยวกับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility: CSR) และด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ผ่านคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีในระดับคณะกรรมการ ปตท. และคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ในระดับฝ่ายจัดการ ซึ่งมีกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นประธานฯ โดยมีหน่วยงานรับผิดชอบ คือ ฝ่ายกิจการเพื่อสังคม และฝ่ายความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม และได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมของกลุ่ม ปตท. และคณะกรรมการนโยบายคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของกลุ่ม ปตท. เพื่อกำหนดแผนการดำเนินงานให้ดำเนินไปในทิศทางเดียวกันทั้งกลุ่ม ปตท.

นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. ยังดูแล ติดตามในด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ผ่านคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และในด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ผ่านคณะกรรมการตรวจสอบในกรณีที่เกิดขึ้น เช่น อุบัติเหตุ การรักษาความปลอดภัย ฯลฯ ด้วย

ปี 2552 และปี 2553 ปตท. ได้จัดทำแนวทางการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมกลุ่ม ปตท. และได้นำไปปฏิบัติในพื้นที่อาสานำร่อง โดยทำการประเมินความสอดคล้องของการดำเนินงานจริงเทียบกับกรอบการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (Gap Assessment) ซึ่งผลที่ได้จะเป็นข้อมูลในการจัดทำแผนการดำเนินงานทั่วทั้งองค์กรต่อไป และเพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและสังคม ควบคู่ไปกับการเสริมสร้างประสิทธิภาพและการเติบโตทางธุรกิจ รวมทั้งการเตรียมความพร้อมเข้าสู่มาตรฐานสากล ปตท. จึงสนับสนุนให้โรงแยกก๊าซธรรมชาติขนอม เข้าร่วมโครงการและได้รับการรับรองการปฏิบัติตามเกณฑ์มาตรฐานความรับผิดชอบต่อผู้ประกอบการอุตสาหกรรมต่อสังคม ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม (Standard for Corporate Social Responsibility-Department of Industrial Work: CSR-DIW) หลังจากที่ได้รับรองแล้วในปี 2551

ปตท. ยังได้มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและการสื่อความกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง ประกอบด้วยผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง จำนวน 11 บริษัท เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลงานฯ ของกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน

นอกจากนี้ เพื่อตอบสนองกับความคาดหวังในการได้รับข้อมูลจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมากขึ้น ปตท. ได้จัดทำรายงานความรับผิดชอบต่อสังคม ประจำปี 2551 (PTT CSR Report 2008) ที่สอดคล้องกับการจัดทำรายงานตามแนวทางสากล Global Reporting Initiative (GRI) ซึ่งรายงานของ ปตท. สามารถผ่านการประเมินโดย GRI ในระดับ C ตามเป้าหมาย และยังได้พัฒนาระบบการเก็บข้อมูลและจัดทำดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานให้เป็นมาตรฐานเดียวกันทั้งกลุ่ม ปตท. เพื่อเตรียมความพร้อมในการจัดทำรายงานในภาพรวมของกลุ่ม ปตท. ต่อไป

อย่างไรก็ดี ปตท. ยังมุ่งมั่นดำเนินงานด้านการพัฒนาสังคมและชุมชนอย่างต่อเนื่อง ครอบคลุมด้านการศึกษา สังคม สิ่งแวดล้อม ศิลปวัฒนธรรม และกีฬา โดยมุ่งเน้นการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน เพื่อให้เกิดความเข้าใจ เพื่อร่วมกันคิด ร่วมกันสร้าง เพื่อ “พลังที่ยั่งยืน เพื่อไทย”

ทั้งนี้ ในปี 2552 และปี 2553 สำหรับการดำเนินงานคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อความเป็นเลิศขององค์กร ปตท. ได้ดำเนินงานตามกรอบนโยบายที่กำหนดไว้อย่างเป็นทางการเป็นรูปธรรม โดยมีการดำเนินการที่สำคัญ อาทิ



- การบริหารจัดการตามแนวทางเกณฑ์รางวัลคุณภาพแห่งชาติ (Thailand Quality Award : TQA)
 - การใช้เครื่องมือการบริหารจัดการด้าน QSHE ทั้งที่นำมาจากมาตรฐานในระดับสากลและที่พัฒนาขึ้นเอง
 - การปรับปรุงแนวทางการกำกับดูแลด้าน SHE และกำหนด PTT Group SHE Strategic Direction 2009 - 2013 ขึ้น โดยมีโปรแกรมการดำเนินงาน 3 โปรแกรมหลัก ได้แก่
 - การพัฒนา PTT Group SSHE Management Standard : เพื่อเป็นมาตรฐานการดำเนินงานที่สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงด้าน SSHE ได้อย่างครอบคลุมในทุกกิจกรรม
 - การจัดทำ PTT Group SHE Performance Measurement and Reporting System : โดยมีการจัดทำคู่มือและแบบฟอร์มการวัดและรายงานผลการดำเนินงานด้าน SHE กลุ่ม ปตท. และได้มีการทดลองใช้ในพื้นที่นำร่องแล้วเสร็จ ซึ่งในปี 2553 จะได้มีการขยายผลการเก็บและรายงานข้อมูลให้ครบทุกพื้นที่ปฏิบัติงานและทุกบริษัทใน กลุ่ม ปตท. ต่อไป
 - การจัดทำ PTT Group Volatile Organic Compounds Management System : เพื่อศึกษาและจัดทำบัญชีการระบายสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) ของบริษัทใน กลุ่ม ปตท. ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่เขตควบคุมมลพิษ จ.ระยอง เพื่อเป็นข้อมูลในการกำหนดกลยุทธ์การจัดการ VOCs อย่างเป็นระบบ
 - การแต่งตั้ง “คณะทำงาน Corporate SHE Programs กลุ่ม ปตท.” เพื่อผลักดันการดำเนิน โปรแกรมหลักให้สามารถบรรลุผลได้ตาม Strategic Direction ที่กำหนด
- ทั้งนี้รายละเอียดการดำเนินงานได้รายงานไว้ในหัวข้อ “พลังที่ยั่งยืน เพื่อไทย” แล้ว

8.7 การประเมินผลตนเองของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 12/2552 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2552 มีมติเห็นชอบแบบประเมินผลคณะกรรมการ ปตท. ประจำปี 2552 โดยให้คงหลักการแนวทางเดิมเช่นเดียวกับปี 2549 ตามที่คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. เสนอ เพื่อใช้ในการประเมินผลตนเองของคณะกรรมการ ปตท. โดยมุ่งเน้นการนำผลประเมินไปใช้ประโยชน์เพื่อการปรับปรุงการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ และสามารถนำไปใช้อ้างอิงในการทำ CG Rating รวม 3 แบบ คือแบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ / แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) / แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) โดยมีเกณฑ์การประเมินผล คิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อทั้งหมด ดังนี้

มากกว่า 85%	=	ดีเยี่ยม
มากกว่า 75%	=	ดีมาก
มากกว่า 65%	=	ดี
มากกว่า 50%	=	พอใช้
ต่ำกว่า 50%	=	ควรปรับปรุง

โดยสรุปผลการประเมินได้ ดังนี้

1. แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ ประกอบด้วย 4 หัวข้อ คือ นโยบายคณะกรรมการ (Board Policy)/ โครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Composition)/ แนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Practices)/ การจัดเตรียมและดำเนินการประชุม (Board Meeting)

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ ในภาพรวม 4 หัวข้อ เห็นว่าการดำเนินการส่วนใหญ่จัดทำได้ดีเยี่ยม/เหมาะสมที่สุด มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 93.26%



2. แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) ประกอบด้วย 6 หัวข้อ คือ ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเอง สามารถอธิบายการตัดสินใจได้ (Accountability)/ ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ (Responsibility)/ การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และสามารถมีคำอธิบายได้ (Equitable Treatment)/ มีความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูล (Transparency)/ การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการในระยะยาว (Vision to Create Long Term Value)/ การมีจริยธรรม/จรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ (Ethics)

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) ในภาพรวม 6 หัวข้อ เห็นว่ากรรมการส่วนใหญ่ถือปฏิบัติเป็นประจำ คะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 96.19%

3. แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) ประกอบด้วย 6 หัวข้อ เหมือนกับแบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบผลกับที่กรรมการประเมินตนเอง

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) รวมจำนวน 6 หัวข้อ เห็นว่ากรรมการส่วนใหญ่ถือปฏิบัติเป็นประจำ คะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 97.45%

ทั้งนี้ คณะกรรมการได้ให้ความเห็นเพิ่มเติมในแบบการประเมินโดยสรุปได้ว่า กรรมการหลายท่านให้ความเห็นที่เป็นประโยชน์ในการพิจารณาเรื่องต่างๆ ทำให้สามารถไตร่ตรองได้อย่างรอบคอบมากยิ่งขึ้น ฝ่ายเลขานุการฯ สามารถประสานงานและจัดทำเอกสาร/ข้อมูลให้กรรมการได้อย่างมีประสิทธิภาพ และจากการประชุมกรรมการอิสระ ที่ประชุมเห็นว่าควรจัดให้มีการเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. เพื่อเป็นการพัฒนาศักยภาพกรรมการให้เข้าใจถึงสภาพการดำเนินธุรกิจ ซึ่งเป็นประโยชน์สำหรับกรรมการในการพิจารณาเรื่องต่างๆ มากยิ่งขึ้น

8.8 ค่าตอบแทนของคณะกรรมการ ปตท.และผู้บริหาร

ปตท. ได้กำหนดนโยบายค่าตอบแทนกรรมการที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทำหน้าที่ทบทวน โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม และสอดคล้องกับภาวะความรับผิดชอบของกรรมการ สถานะทางการเงินของบริษัทและเปรียบเทียบกับบริษัทในกลุ่มธุรกิจระดับเดียวกัน โดยกำหนดค่าตอบแทนเป็นเบี้ยประชุมและโบนัส ดังนี้ กรรมการที่ได้รับมอบหมายให้เป็นกรรมการในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องชุดอื่นๆ ก็ได้รับค่าตอบแทนเพิ่มตามความรับผิดชอบที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ค่าตอบแทนกรรมการได้รับการขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว ดังนี้

(1) ค่าตอบแทนกรรมการ ปตท.

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2553 เมื่อวันศุกร์ที่ 9 เมษายน 2553 มีมติอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ แยกเป็นดังนี้

1. ค่าเบี้ยประชุม (เท่ากับปี 2552)

1.1 เบี้ยประชุมคณะกรรมการ ปตท. ประกอบด้วย

- เบี้ยกรรมการรายเดือน เดือนละ 30,000 บาท
- เบี้ยประชุม ครั้งละ 20,000 บาท (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)

1.2 เบี้ยประชุมคณะกรรมการอื่น ที่คณะกรรมการ ปตท. แต่งตั้ง ได้แก่

1.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

- เบี้ยกรรมการรายเดือน เดือนละ 15,000 บาท
- เบี้ยประชุมครั้งละ 15,000 บาท (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม) และเลขานุการฯ ได้รับเบี้ยประชุมเดือนละ 7,500 บาท



1.2.2 สำหรับคณะกรรมการอื่น อีก 3 คณะ คือ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี กำหนดเบี้ยประชุมครั้งละ 24,000 บาท (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)

1.3 ประธานกรรมการ ของทุกคณะฯ ให้ได้รับสูงกว่ากรรมการ ในอัตราร้อยละ 25

- (2) เงินโบนัสกรรมการ ปตท.ประจำปี 2553 (เท่ากับปี 2552) : กำหนดค่าตอบแทนที่เป็นเงินโบนัสให้สะท้อนและเชื่อมโยงกับผลประกอบการหรือกำไรสุทธิของ ปตท. ในอัตราเท่ากับร้อยละ 0.05 ของกำไรสุทธิประจำปี 2553 แต่กำหนดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 2,000,000 บาทต่อคนต่อปี และให้คำนวณจ่ายตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง และประธานกรรมการ ปตท. ได้รับสูงกว่ากรรมการฯ ในอัตราร้อยละ 25

ทั้งนี้ สรุปค่าตอบแทนที่กรรมการได้รับเป็นรายบุคคลได้เปิดเผยไว้ในหัวข้อค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารแล้ว

8.9 การพัฒนากรรมการ ปตท.

คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหารระดับสูงให้ความสำคัญต่อการเข้าร่วมอบรมสัมมนาหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาความรู้ความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ (ดังรายละเอียดตามข้อมูลในประวัติของแต่ละท่าน) โดยกรรมการ ปตท. ส่วนใหญ่ มากกว่าร้อยละ 85 มีประวัติได้เข้ารับการอบรมกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว โดย ปตท. ให้การสนับสนุนและดำเนินการให้กรรมการพิจารณาเข้ารับการอบรมกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย และสถาบันอื่น ๆ ในทุกหลักสูตรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่องตลอดปี รวมถึงการจัดให้คณะกรรมการ ได้ดูงานจากหน่วยงาน องค์กรอื่นตามความเหมาะสม ทำให้เกิดมุมมองความคิดที่เป็นประโยชน์มาประยุกต์ใช้กับธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ ในปี 2553 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีกรรมการรวม 7 ท่านเข้ารับการอบรม / สัมมนา รวม 6 หลักสูตร ได้แก่

รายชื่อกรรมการ	หลักสูตร
1. นายอำพน กิตติอำพน	Innovation for Economic Development (IFED) และศึกษาดูงานด้านพลังงานและ Green Technology ของ Harward Kennedy School
2. นางเบญจมา หลุยเจริญ	Successful Formulation and Execution the Strategy (SFE 7/2010) ของ IOD
3. นายจักรมณฑ์ ผาสุกวณิช	- Monitoring the Internal Audit Function (MIA 7/2010)ของ IOD - Monitoring Fraud Risk Management (MFM 2/2010)ของ IOD - Monitoring of the Quality of Financial Reporting (MFR 10/2010)ของ IOD
4. นายวัชรกิติ วัชโรทัย	หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 5 ของสถาบันพระปกเกล้า
5. นายจุลยุทธ หิรัณยะสวัสดิ์	หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 5 ของสถาบันพระปกเกล้า
6. นายชัยเกษม นิตสิริ	หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 6 ของสถาบันพระปกเกล้า
7. นายนริศ ชัยสูตร	หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 6 ของสถาบันพระปกเกล้า



8.10 การปฐมนิเทศกรรมการ (Directors Orientation)

สำหรับกรรมการที่เข้ารับตำแหน่งใหม่ในคณะกรรมการ ปตท. ปตท. ได้จัดให้มีการปฐมนิเทศ เพื่อให้กรรมการใหม่ได้รับทราบนโยบายธุรกิจของ ปตท. รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น โครงสร้างทุน ผู้ถือหุ้น ผลการดำเนินงาน ข้อมูลระบบต่างๆ ที่ใช้งานภายใน ปตท. รวมทั้งกฎหมาย กฎเกณฑ์ต่างๆ พร้อมทั้งส่งมอบคู่มือสำหรับกรรมการ ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับการเป็นกรรมการ ปตท. ให้กับกรรมการ ทั้งนี้ คู่มือกรรมการ ประกอบด้วย

คู่มือกรรมการ :

1. พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด
2. พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. พระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ
4. ใบสำคัญแสดงการจดทะเบียนบริษัท
5. หนังสือรับรองบริษัท
6. วัตถุประสงค์ของบริษัท
7. ข้อบังคับบริษัท
8. ระเบียบบริษัท (13 ระเบียบ)
9. คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ของ ปตท.
10. คู่มือกรรมการบริษัทจดทะเบียน

ข้อมูลสำหรับกรรมการ :

1. Presentation แนะนำการดำเนินธุรกิจของ ปตท. โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่
2. รายชื่อคณะกรรมการ และโครงสร้างการบริหาร
3. ข้อมูลเกี่ยวกับบทบาทของคณะกรรมการ ปตท.
4. Company Profile บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
5. รายงานเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประจำปี
6. รายงานประจำปี ฉบับภาษาไทย และ CD
7. ข้อมูล PTT Group Moving Forward to HPO
8. ข้อมูล Business Enablement Program (BEP)
9. เอกสารเผยแพร่การแปรรูป ปตท.
10. วารสารรายเดือน PTT Spirit ในปี 2552
11. Director Fiduciary Duty Check List
12. หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียน
13. หนังสือรายการที่เกี่ยวข้องโยงกันของบริษัทจดทะเบียน
14. ข้อเสนอแนะการให้สารสนเทศสำหรับผู้บริหารบริษัทจดทะเบียน
15. คู่มือการเรียนรู้และการป้องกันความขัดแย้งกันระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ส่วนรวม

กรรมการผู้จัดการใหญ่ จะเป็นผู้แนะนำเสนอข้อมูล ปตท. โดยบรรยายชี้แจงให้กับกรรมการใหม่เกี่ยวกับนโยบายธุรกิจของ ปตท. รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอภาพรวมการดำเนินธุรกิจและผลการดำเนินงาน ให้กรรมการใหม่ได้เห็นภาพที่ชัดเจน พร้อมกับส่งมอบคู่มือกรรมการและข้อมูลสำหรับกรรมการตามรายการข้างต้น รวมทั้งอุปกรณ์คอมพิวเตอร์สำหรับใช้ในการศึกษาข้อมูลเพื่อการเตรียมตัวก่อนการประชุม



ปตท. มีนโยบายที่จะจัดให้มีกิจกรรมเยี่ยมชม ดูงาน การปฏิบัติงานจริง ทั้งในประเทศและต่างประเทศให้กับ กรรมการเป็นระยะ ๆ เพื่อให้เกิดความเข้าใจธุรกิจยิ่งขึ้น ทั้งนี้ ที่ผ่านมา ปตท. ได้จัดให้คณะกรรมการได้ศึกษาดูงานต่างประเทศ 2 ประเทศ ได้แก่ ประเทศแคนาดา และสหรัฐอเมริกา เนื่องจากเป็นประเทศในภูมิภาคที่มีการใช้พลังงานสูงถึง 1 ใน 4 ของโลก และเป็นประเทศที่มีแหล่งสำรองของ Oil Sand ที่ใหญ่ที่สุดในโลก รวมทั้งได้รับทราบนโยบายการบริหารจัดการด้านพลังงาน และการพัฒนาแหล่งพลังงานของทั้ง 2 ประเทศด้วย เพื่อนำความรู้ ประสบการณ์ ที่ได้รับมาช่วยในการพิจารณาเรื่องพลังงาน ของ ปตท. และของประเทศได้

8.11 การสืบทอดตำแหน่ง

เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ดังนั้นการสรรหาและแต่งตั้งตำแหน่งของกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ โดยต้องมีคุณสมบัติตามมาตรา 8 ตรี และดำเนินการสรรหาตามมาตรา 8 จัตวา โดยให้คณะกรรมการ ปตท. ตั้งคณะกรรมการสรรหาคณะหนึ่งจำนวน 5 คน ที่มีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เหมาะสมสำหรับเป็นผู้บริหาร ปตท. โดยต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ไม่เป็นกรรมการของ ปตท. ยกเว้น เป็นผู้บริหารซึ่งเป็น กรรมการโดยตำแหน่ง และมีอายุไม่เกิน 58 ปีบริบูรณ์ในวันขึ้นไบสมัคร เมื่อคณะกรรมการสรรหาสรรหาผู้ที่มีความเหมาะสมแล้ว ให้เสนอต่อผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้ง โดยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ผู้บริหารเดิมพ้นจากตำแหน่ง สัญญาจ้างมีระยะเวลาคราวละไม่เกิน 4 ปี ในกรณีที่คณะกรรมการจะจ้างผู้บริหารเดิมต่อหลังจากครบกำหนดเวลาตามสัญญาจ้าง ไม่ต้องดำเนินการสรรหาใหม่แต่จะจ้างเกินสองคราวติดต่อกันไม่ได้

ทั้งนี้ ปตท. ได้ดำเนินการพัฒนาผู้บริหารระดับสูงอย่างต่อเนื่องเพื่อเสนอเข้ารับการคัดเลือกในการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ครั้งต่อไป โดยมีการเตรียมความพร้อมด้านบุคลากร เพื่อทดแทนผู้บริหารระดับสูงที่จะเกษียณอายุ ในระหว่างปี 2550 – 2555 และนโยบาย/แนวทางการพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. รวมทั้งการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล คือ Management Pool ประกอบด้วยผู้บริหาร 350 คน และ Potential Pool ของตำแหน่ง Key Area ไว้เรียบร้อยแล้ว

ในปี 2552 และปี 2553 ปตท. มีการพัฒนาระบบ “การพัฒนาผู้บริหารระดับสูง (Group Leader Development Project : GLDP)” เพื่อเป็นการวาง Succession Plan สำหรับเตรียมบุคลากรให้มีความขึ้นดำรงตำแหน่งที่สูงขึ้นเมื่อมีตำแหน่งว่างของกลุ่ม ปตท. ได้แก่ตำแหน่งต่าง ๆ ดังนี้

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ (President)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Senior Vice President : SEVP)
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Executive Vice President : EVP)
- ผู้จัดการฝ่ายหรือเทียบเท่า (Vice President : VP)

โดยมีผู้รับผิดชอบและหน่วยงานหลักในการบริหารจัดการ ดังนี้

- คณะกรรมการบริหารและพัฒนาผู้บริหารของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Human Resources Management And Development Committee : PTTGMC)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ทรัพยากรบุคคลองค์กร
- ฝ่ายพัฒนาระบบงานทรัพยากรบุคคล

ทั้งนี้ ได้มีการกำหนด System & Policy เพื่อเป็นแนวปฏิบัติประกอบด้วยประเด็นหลัก ๆ ดังนี้

- หลักการและเหตุผล
- การวัดผลการดำเนินงาน



- แนวทางการดำเนินงาน
- บทบาทและหน้าที่ของผู้เกี่ยวข้อง
- กระบวนการของระบบ

ขั้นตอนการดำเนินงานหลัก

1. การกำหนด Business Driver และ Success Profiles ของแต่ละตำแหน่ง
2. การคัดเลือกกลุ่มผู้เหมาะสมเป็น Pool Member
3. การประเมินศักยภาพเป็นรายบุคคลเทียบกับ Profile กับตำแหน่งที่สูงขึ้น เพื่อให้ทราบประเด็นที่ต้องพัฒนา
4. การวางแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan & Implementation) และมีระบบ Mentoring เพื่อให้การจัดทำแผนพัฒนาและการดำเนินการเป็นไปตามเป้าหมาย

ผลการดำเนินการ ปี 2552

- การเตรียม SEVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ EVP
 - จำนวน Pool Member 63 ราย
 - มีแผนพัฒนารายบุคคลและ Assign Mentor แล้ว 33 ราย
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 6 ราย
- การเตรียม EVP Pool Member
 - จำนวน Pool Member 47 ราย
 - มีแผนพัฒนารายบุคคลและ Assign Mentor แล้ว 13 ราย
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 2 ราย
- การเตรียม VP Pool Member
 - จำนวน Pool Member 54 ราย
 - มีแผนพัฒนารายบุคคลและ Assign Mentor แล้ว 25 ราย
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 2 ราย



รายงานของคณะกรรมการสรรหา

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ข้อบังคับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดให้มีคณะกรรมการสรรหาโดยคัดเลือกจากคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 คน และกรรมการสรรหา 1 คน ต้องเป็นกรรมการอิสระ มีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการคัดเลือกและเสนอรายชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมเพื่อเป็นกรรมการ ปตท. หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยกำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การสรรหา เพื่อให้เกิดความโปร่งใส เป็นธรรม และบรรลุเป้าหมายตามทิศทางขององค์กร

ในปี 2552 กรรมการสรรหาทั้ง 3 คน เป็นกรรมการอิสระ ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายอย่างรอบคอบระมัดระวัง สมเหตุสมผล มีการประชุมคณะกรรมการสรรหา 4 ครั้ง พิจารณาคัดเลือกบุคคลจากสาขาอาชีพที่หลากหลาย มีคุณสมบัติเหมาะสมตามกฎหมาย และกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ได้ผู้ที่มีความรู้ความสามารถที่เหมาะสมกับธุรกิจของ ปตท. เป็นผู้ที่มีความสง่างาม และไม่มีประวัติค้างพ้อย เข้ามาเป็นกรรมการ ปตท. แทนตำแหน่งที่ว่าง ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหา ยังได้เปิด โอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลที่เห็นว่าเหมาะสมเพื่อคัดเลือกเป็นกรรมการได้

การแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ครบวาระ คณะกรรมการสรรหาจะดำเนินการตามกระบวนการโดยได้เสนอให้คณะกรรมการ ปตท. พิจารณาสรรหาบุคคลเพื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามัญเป็นกรรมการ ปตท. และสำหรับกระบวนการพิจารณาแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ลาออกระหว่างปี คณะกรรมการสรรหาจะพิจารณาสรรหาบุคคลเพื่อเสนอให้คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติแต่งตั้งให้เป็นกรรมการ ทั้งนี้รายละเอียดได้เปิดเผยไว้เพื่อความโปร่งใสในการตรวจสอบในรายงานประจำปีฉบับนี้แล้ว

(นายจัทรมนต์ ชาติสุกวนิช)

ประธานกรรมการสรรหา

5 กุมภาพันธ์ 2553



รายงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ข้อบังคับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดให้ มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน โดยคัดเลือกจากคณะกรรมการ ปตท. อย่างน้อยจำนวน 3 คน และกรรมการกำหนดค่าตอบแทนอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่กำหนดค่าตอบแทนคณะกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 คน ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายอย่างรอบคอบ ระมัดระวัง สมเหตุสมผล โดยในปี 2552 มีการประชุมคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน 1 ครั้ง เพื่อพิจารณาค่าตอบแทนของกรรมการ และของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยพิจารณาจากผลงานและความสำเร็จในการปฏิบัติงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่วางไว้เป็นมาตรฐาน รวมทั้งใช้การประเมินผลที่มีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ สำหรับการประเมินผลกรรมการ ปตท. มีการประเมินในภาพรวมทั้งคณะ ประเมินตนเองและประเมินท่านอื่นด้วย สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ มีการกำหนดตัวชี้วัดไว้ตั้งแต่ต้นปีและคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน จะทำหน้าที่ประเมินผลในคอนสิ้นปี อนึ่ง ในการพิจารณาค่าตอบแทนดังกล่าวคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน จะคำนึงถึงความรับผิดชอบของกรรมการ ขนาดของธุรกิจ สภาพความเป็นจริงในทางเศรษฐกิจ การดำเนินการที่สะท้อน/เชื่อมโยงกับกับผลประกอบการ รวมทั้งพิจารณาเปรียบเทียบกับอัตราค่าตอบแทนของบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมที่ใกล้เคียงกันทั้งในและนอกตลาดหลักทรัพย์ฯ

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้เปิดเผยค่าตอบแทนของกรรมการ กรรมการเฉพาะเรื่อง และผู้บริหารไว้ในรายงานประจำปีฉบับนี้เพื่อความโปร่งใสในการตรวจสอบ

(นายอำพน กิตติอำพน)

ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

5 กุมภาพันธ์ 2553



รายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการ ปตท. มีเจตนารมณ์ที่จะส่งเสริมให้ ปตท. เป็นองค์กรที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ การกำกับดูแลกิจการ และการบริหารจัดการที่ดีเลิศ โดยมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญในการสร้างประโยชน์ที่เหมาะสมให้แก่ผู้ถือหุ้น คำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในภาพรวม มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ต้องมีความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเอง สามารถชี้แจงและอธิบายการตัดสินใจนั้นได้ มีความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ มีการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน ความเป็นธรรม และมีคำอธิบายได้ มีความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ มีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กรในระยะยาว และมีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. คัดเลือกจากกรรมการอิสระของ ปตท. จำนวน 3 ท่าน เพื่อทำหน้าที่กลั่นกรองกำกับดูแล กำหนดทิศทาง และติดตามการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับองค์กร และคณะกรรมการ ปตท. โดยให้มีการปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด และสอดคล้องกับหลักปฏิบัติสากลของ OECD (The Organization for Economic Co-Operation and Development's Principles of Corporate Governance)

ในปี 2552 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการประชุมรวม 4 ครั้ง เพื่อพิจารณาแผนการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การติดตามความก้าวหน้าในการกำกับดูแลให้บริษัทฯ มีการดำเนินงานภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งสนับสนุนส่งเสริมให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนนำหลักการตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ไปใช้เป็นหลักในการปฏิบัติงาน เพื่อให้ ปตท. เติบโตได้อย่างยั่งยืน โดยสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- 1) การส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทั้งของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท.
 - การจัดพิมพ์และส่งมอบคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ฉบับปรับปรุง (ปี 2552) ให้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปตท. ทุกคนลงนามรับทราบและปฏิบัติ เนื่องจากมีการปรับเปลี่ยนวิสัยทัศน์ให้สอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจมากขึ้น ปรับปรุงข้อมูลให้สอดคล้องกับหลักการที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด เพื่อให้มีความทันสมัยเป็นไปตามหลักปฏิบัติสากลของ OECD รวมทั้งกำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ และปรับปรุงแบบรายการที่สงสัยว่าจะเป็นประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของ ปตท. ให้ชัดเจนขึ้น



- การปรับปรุงข้อมูลการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เป็นปัจจุบัน ในเว็บไซต์ และเครือข่ายเทคโนโลยีสารสนเทศทั้งภายในและภายนอก ปตท. เพื่อเผยแพร่ข้อมูลในสื่อสิ่งพิมพ์และสื่ออื่นๆ ให้พนักงานและบุคคลภายนอกได้รับทราบอย่างสม่ำเสมอ
 - การจัดกิจกรรม “PTT Group CG Day” ประจำปี 2552 เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2552 ซึ่งผู้ร่วมงานประกอบด้วย กรรมการ CG ผู้บริหาร และพนักงานของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวม 7 บริษัท ได้แก่ PTT/ PTTEP/PTTCH/ PTTAR / TOP / IRPC และ BCP) รวมทั้งบุคคลที่รับเชิญไปร่วมงานและร่วมเป็นกรรมการตัดสิน จากตลาดหลักทรัพย์ฯ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย โดยจัดกิจกรรม ในหัวข้อ “CG to GC : from Good to Great” เพื่อกระตุ้น ส่งเสริม กิจกรรมด้านหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. มีการดำเนินการ CG ที่มีมาตรฐานเดียวกัน รวมทั้งเพื่อเป็นการยกระดับมาตรฐานและสร้างวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับกลุ่มไปในทิศทางเดียวกัน
- 2) สิทธิของผู้ถือหุ้น
- การจัดการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2552 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2552 โดยดำเนินการตาม “Annual General Meeting Checklist” ของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ อาทิ การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุมได้ล่วงหน้า นำเสนอวาระคำตอบแทนกรรมการให้ที่ประชุมฯ พิจารณาเป็นประจำทุกปี การจัดทำรายงานการประชุมฯ อย่างมีคุณภาพมีข้อมูลครบถ้วน ชัดเจน ได้รับคะแนนเต็ม 100 คะแนน
 - การกำหนดให้ใช้เกณฑ์วันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้น (Record Date) ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2552 เพื่อให้ทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น ได้มีโอกาสเตรียมความพร้อมสำหรับการประชุมมากขึ้น และสามารถจดทะเบียนโอนหุ้นได้โดยไม่ต้องรอช่วงปิดพักสมุดทะเบียนเป็นเวลานาน
- 3) การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส
- การดำเนินงานตามข้อกำหนดของ ปตท. ด้านการควบคุมภายใน โดยจัดให้มีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของพนักงานทุกคนประจำปีภายในเดือนมกราคม และรายงานในกรณีเกิดเหตุการณ์เป็นรายครึ่ง
 - การให้ข้อมูลผู้ลงทุนโดยหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์อย่างมีประสิทธิภาพ การรับเรื่องร้องเรียนและตอบข้อซักถามผ่านช่องทางการติดต่อต่างๆ โดยหน่วยงาน ปตท. อาทิ ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ ฝ่ายสื่อสารองค์กร และ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท
 - การจัดกิจกรรมเชิญผู้ถือหุ้นเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. และร่วมกิจกรรม CSR ของ ปตท. ตามโครงการระยองสีเขียว รวม 3 รุ่น เมื่อวันที่ 10,11 และ 13 พฤศจิกายน 2552 ณ โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง และสวนสมุนไพรสมเด็จพระเทพฯ โดยมีผู้ถือหุ้นให้ความสนใจได้รับการคัดเลือกเข้าร่วม 480 ราย



- การจัดกิจกรรมเชิญผู้ถือหุ้นผู้ เพื่อเชื่อมสัมพันธ์ และเปิดโอกาสให้ได้พบปะกับผู้บริหาร ปตท. จำนวน 2 ครั้ง ดังนี้
 - กิจกรรมสานสัมพันธ์ผู้ถือหุ้นผู้ ปตท. ครั้งที่ 1 ภายใต้ชื่องาน “PTT Home Sweet Home : The Musical Play” เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2552 ณ โรงละครเอ็มเคซีเตอร์ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ กรุงเทพฯ
 - กิจกรรมสานสัมพันธ์ผู้ถือหุ้นผู้ ปตท. ครั้งที่ 2 ภายใต้ชื่องาน “ปตท. ส่งสดใส วัฒนธรรมไทยส่งสว่าง” เมื่อวันที่ 18-20 ธันวาคม 2552 ณ โรงละครอักษรา กิงพาวเวอร์ คอมเพล็กซ์ ถนนรางน้ำ กรุงเทพฯ
- การจัดกิจกรรมเชิญนักลงทุนสถาบันเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. เมื่อวันที่ 8 - 9 มกราคม 2552 ณ ศูนย์ศึกษาเรียนรู้ระบบนิเวศป่าชายเลนสิรินาถราชินี ตำบลปากน้ำปราณ อำเภอปราณบุรี จังหวัดประจวบคีรีขันธ์

4) การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

- การดำเนินงานที่เกี่ยวข้องตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ฉบับแก้ไขปี 2551 อาทิ การจัดให้มีการรายงานส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร ประจำปีและกรณีมีการเปลี่ยนแปลง
- การให้นโยบายด้าน Corporate Social Responsibility (CSR) ตามทิศทางแผนกลยุทธ์ที่กำหนดไว้ และติดตามผลการดำเนินงานด้าน CSR อาทิ โครงการระยองเมืองสีเขียว โครงการรักษ์ป่าสร้างคน ๘๔ ตำบล วิถีพอเพียง การติดตามการดำเนินงานปรับปรุงสถานีบริการน้ำมัน ปตท. ให้มีการบริการที่ดี สะอาด มีมาตรฐานเพื่อความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า

5) การพัฒนาบทบาทหน้าที่ของกรรมการ

- การส่งเสริมความรู้ทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับคณะกรรมการ ปตท. โดยแจ้งกำหนดการอบรม/สัมมนาของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หรือสถาบันอื่นๆ ให้แก่กรรมการเพื่อเข้าร่วมการอบรมสัมมนาเป็นระยะๆ อาทิ หลักสูตร The Role of Chairman , หลักสูตร Developing Corporate Governance Policy , หลักสูตร Developing and Implementing A Code of Ethics
- การจัดให้มีการประชุมพิเศษกรรมการใหม่

จากการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และ CSR ในปี 2552 ผลที่ได้รับคือ การที่ ปตท. ได้รับรางวัลทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี และ ด้าน CSR เพิ่มขึ้นทุกปี จากการประเมินผลของสถาบันต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีรางวัลที่สำคัญ อาทิ รางวัลรัฐวิสาหกิจยอดเยี่ยมประจำปี (ดีเด่นในทุกประเภท เป็นรางวัลสูงสุดรางวัลเดียวที่มอบให้กับรัฐวิสาหกิจในการประกวดรัฐวิสาหกิจดีเด่น ประจำปี 2552) และรางวัลผู้นำองค์กรดีเด่น ซึ่งมอบให้นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ .



ได้รับการจัดอันดับเป็นบริษัทจดทะเบียนที่มีระดับการกำกับดูแลกิจการในกลุ่ม “ดีเลิศ” ตามโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน ปี 2552 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย , รางวัลพระราชทานสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารีฯ “Thailand Corporate Excellence Awards 2008” ได้รับ 2 รางวัล ได้แก่ รางวัลความเป็นเลิศด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility) ติดต่อกันเป็นปีที่ 6 / รางวัลความเป็นเลิศด้านผู้นำ (Leadership Excellence) ติดต่อกันเป็นปีที่ 3 , รางวัล SET Awards 2009 ได้รับ 2 รางวัล ได้แก่ รางวัลรายงานบรรษัทภิบาลดีเด่น (Top Corporate Governance Report Awards) และรางวัลบริษัทจดทะเบียนดีเด่นด้านนักลงทุนสัมพันธ์ (IR Excellence Awards) , รางวัล Board of the Year Awards 2008/09 ได้รับ 3 รางวัล ได้แก่ รางวัล “คณะกรรมการแห่งปี ดีเลิศ (Board of The Year for Exemplary Practices)” ประจำปี 2551/52 รางวัล “ประกาศเกียรติคุณพิเศษสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่มีผลงานดีเด่นต่อเนื่อง (Board With Consistent Best Practices)” (Hall of Fame) และรางวัล “คณะกรรมการตรวจสอบแห่งปี-ดีเด่น (Audit Committee of the Year)” , รางวัล Platts Global Energy Awards 2009 ชนะเลิศอันดับ 1 ประเภทการพัฒนาชุมชนแห่งปี (Community Development Program of the Year) ซึ่งเป็นรางวัลที่สำคัญและมีชื่อเสียงมากที่สุดในวงการอุตสาหกรรมพลังงานระดับโลก จากการดำเนินโครงการรักษ์ป่าสร้างคน ๘๔ ตำบล วิถีพอเพียง ตามปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียงของพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว และ รางวัล Recognition Awards 2009, The Best of Asia จากนิตยสาร Corporate Governance Asia ของ ฮ็องกง

ทั้งนี้ รางวัลที่ได้รับดังกล่าวเปรียบเสมือนผลสัมฤทธิ์ที่เกิดจากความมุ่งมั่น ทุ่มเท อุทิศสาหะในการยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชนและสิ่งแวดล้อมของ ปตท. อย่างต่อเนื่องตลอดมา

(นายชัยเกษม นิตสิริ)

ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

5 กุมภาพันธ์ 2553



9. การควบคุมภายใน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานผลการประเมินระบบการควบคุมภายใน เพื่อมุ่งเน้นให้ระบบการควบคุมภายในครอบคลุมในทุกกิจกรรมและครอบคลุมในหลายมิติ มีความเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ มีประสิทธิผลและประสิทธิภาพในการดำเนินงาน รวมทั้งการใช้ทรัพยากรและ การดูแลรักษาทรัพย์สิน ระบบบัญชีและรายงานทางการเงินมีความถูกต้องเชื่อถือได้ มุ่งเน้นให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด

นอกจากการสอบทานการควบคุมภายในโดยคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ตระหนักถึงความสำคัญของระบบการควบคุมภายใน จึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในของ ปตท. ขึ้น โดยมอบหมายให้มีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดแนวทางปฏิบัติตามมาตรฐานการควบคุมภายใน ประเมินผล และรายงานเกี่ยวกับการควบคุมภายในในภาพรวมของ ปตท. และกำหนดให้มีหน่วยงานรับผิดชอบงานควบคุมภายในของ ปตท. โดยตรง

บริษัทฯ ได้ประเมินการควบคุมภายในตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ. 2544 และคณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการประเมินการควบคุมภายใน ซึ่งจัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารและสำนักตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี โดยมีสาระสำคัญดังนี้

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

ในภาพรวม ปตท. มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี มีความเหมาะสมและมีส่วนทำให้การควบคุมภายในเพียงพอ มีประสิทธิผล เช่น

- ผู้บริหารมีปรัชญาและรูปแบบในการทำงาน เช่น มีทัศนคติที่ดี ส่งเสริมสนับสนุนวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นความซื่อสัตย์และจริยธรรม เป็นตัวอย่างที่ดี (Role Model) และสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการบัญชี ระบบการจัดการสารสนเทศ ทรัพยากรบุคคล การติดตามประเมินผล การบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับการดำเนินงานที่สำคัญ การตรวจสอบภายใน และการตรวจสอบภายนอก

- ปตท. และบริษัทในกลุ่มได้กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับความซื่อสัตย์และจริยธรรม (Code of Conduct) โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นผู้กำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักมาตรฐานสากล รวมถึงการเปิดเผยเกี่ยวกับการขัดกันผลประโยชน์ส่วนตนกับกิจการขององค์กร (Conflicts of Interest) เพื่อป้องกันกิจกรรมผิดกฎหมายและไม่เหมาะสม มีการทบทวนปรับปรุงนโยบายและคู่มือเป็นประจำทุกปี โดยกรรมการผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ลงนามรับทราบและยึดถือปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งในการทำงาน เพื่อแสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นสัญญาในการนำนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจฯ ไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม

- ปตท. ได้จัดโครงสร้างขององค์กรและสายงานบังคับบัญชาที่ชัดเจนและเหมาะสม มีการมอบอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการกำหนดตัวชี้วัด (Key Performance Indicators : KPIs) ในตอนต้นปีเพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงาน และวัดผลตอนปลายปี รวมทั้งมีการทบทวนเป้าหมายประจำปีซึ่งพนักงานทุกคนทราบถึงบทบาท อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของตน

- ปตท. กำหนดนโยบายและวิธีบริหารทรัพยากรบุคคลไว้เป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การคัดเลือก การฝึกอบรม การเลื่อนตำแหน่ง การจ่ายผลประโยชน์ตอบแทน เป็นต้น



- ปตท. ได้จัดตั้งศูนย์บริหารข้อร้องเรียน โดยมีฝ่ายสื่อสารองค์กรเป็นผู้รับผิดชอบหลัก ในการบริหารจัดการให้มีการตอบสนองต่อข้อสอบถาม และข้อร้องเรียนภายในระยะเวลาที่กำหนด รวบรวมและบริหารประเด็น รวมถึงนำเสนอผู้บริหารระดับสูง เพื่อการปรับปรุงและพัฒนาองค์กรในทุกๆด้าน

2. การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

ปตท. มีการกำหนดวัตถุประสงค์ขององค์กรที่ชัดเจน ครอบคลุมสิ่งที่องค์กรต้องการบรรลุวัตถุประสงค์ระดับกิจกรรมเกี่ยวข้องกับกระบวนการทำงานที่สำคัญขององค์กรและสอดคล้องเชื่อมโยงกับวัตถุประสงค์และกลยุทธ์ขององค์กร ผู้บริหารมีการระบุความเสี่ยงในระดับองค์กร และครอบคลุมในทุกระดับกิจกรรมที่สำคัญ

ปตท. มีการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ทำหน้าที่กำกับดูแลและกำหนดกรอบความเสี่ยงเพื่อการบริหารจัดการในภาพรวมองค์กร มีคณะกรรมการจัดการความเสี่ยงต่างๆ บริหารและติดตามประเมินความเสี่ยงงานที่อยู่ในความรับผิดชอบตามกรอบแนวทางที่กำหนด ทั้งนี้ ครอบคลุมความเสี่ยงทางการบริหารการเงิน การประกอบธุรกิจ การปฏิบัติการ การบริหารและการจัดการ ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และความเสี่ยงสำคัญอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

ในปี 2553 ความเสี่ยงระดับองค์กรที่สำคัญ ได้แก่ การชะลอการดำเนินโครงการในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด การบริหารจัดการการจัดหาและการแข่งขันในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ การควบคุมราคาก๊าซหุงต้ม (LPG) และก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) การบริหารจัดการกิจการ โรงกลั่นน้ำมันในช่วงวัฏจักรขาลงของธุรกิจปิโตรเคมี ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการของหน่วยธุรกิจน้ำมันและธุรกิจก๊าซธรรมชาติ การขยายการลงทุนในธุรกิจต่างประเทศ และการบริหารทรัพยากรบุคคลในกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ ปตท. ได้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการบริหารความเสี่ยงทุกไตรมาส เพื่อกำกับดูแลในการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัท

ทั้งนี้รายละเอียดด้านการบริหารความเสี่ยง ปรากฏในหัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง”

3. กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

ปตท. กำหนดให้คณะกรรมการจัดการ ปตท. มีอำนาจหน้าที่ทบทวนรายงานทางการเงินและไม่ใช่รายงานทางการเงินของทุกกลุ่มธุรกิจ และในภาพรวมของ ปตท. และมีการสอบทานการกระทำที่เป็นไปตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ ปตท. ได้กำหนดให้มีนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรและกำหนดการควบคุมในส่วนที่มีความเสี่ยงที่สำคัญ เช่น ธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไป มีการมอบหน้าที่อย่างเป็นระบบให้กับกลุ่มบุคลากรเพื่อความมั่นใจว่ามีระบบตรวจสอบ และคานอำนาจกันไว้ โดยมีการแบ่งแยกอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ การประมวลผลข้อมูล การบันทึกการขายหรือการบันทึกบัญชี การรับ-จ่ายเงิน การสอบทานการตรวจสอบ และการดูแลรักษาทรัพย์สิน ออกจากกันโดยเด็ดขาด รวมถึงระบุการดำเนินงานในส่วนที่มีความเสี่ยงสำคัญและกำหนดกลไกในการควบคุมเพื่อป้องกันและลดข้อผิดพลาด มีการสอบทานผลการดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ มีการกำหนดให้ใช้ดัชนีวัดผลการดำเนินงานกับพนักงานทั้งองค์กร เพื่อให้การควบคุมกิจกรรมด้านการบริหารมีความเหมาะสมและเพียงพอ การควบคุมภายในด้านการเงินการบัญชี เกี่ยวกับการเก็บเงิน รักษาเงิน การรับจ่าย เงินฝากธนาคาร และเงินยืมทรอง ให้เป็นไปตามระเบียบที่กำหนด มีการบันทึกบัญชีครบถ้วนถูกต้องและสม่ำเสมอ มีการจัดเก็บเอกสารทางบัญชีทั้งที่เป็นเอกสารและข้อมูลสารสนเทศไว้อย่างเป็นระบบ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

ในด้านการจัดซื้อจัดจ้างตามระเบียบและข้อกำหนดว่าด้วยการพัสดุ ซึ่งได้กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างไว้อย่างชัดเจน เช่น อำนาจหน้าที่ และวงเงินอนุมัติ การกำหนดความต้องการพัสดุ การตรวจรับ



การควบคุมและการเก็บรักษาพัสดุ การตรวจนับทรัพย์สิน การบริหารทรัพยากรบุคคล มีการวางระบบด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล และมีการควบคุมติดตามประเมินผลอย่างเพียงพอในด้านการสรรหา ค่าตอบแทน หน้าที่ความรับผิดชอบ การพัฒนาบุคลากร การปฏิบัติงานของบุคลากรและการสื่อสาร เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความสามารถและการบริหารทรัพยากรบุคคลของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพและเหมาะสม

ในกรณีที่ ปตท.มีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว ปตท. มีมาตรการที่รัดกุมเพื่อติดตามให้การทำธุรกรรมนั้นต้องผ่านขั้นตอนการอนุมัติที่กำหนดทุกครั้ง ทุกรายการ โดยผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่ร่วมอนุมัติรายการนั้นๆ ทั้งยังติดตาม สอดส่องและดูแลผลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด

4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

ปตท. ได้นำเอาระบบสารสนเทศและการสื่อสารมาประกอบเป็นเครื่องมือในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องโดยมีการจัดทำแผนแม่บทสารสนเทศที่ตอบสนองตรงกับความต้องการของธุรกิจเป็นอย่างดี เป็นทิศทางในการนำเอาเทคโนโลยีสารสนเทศและนวัตกรรมเข้ามาใช้สนับสนุนการตัดสินใจของผู้บริหาร โดยในปีที่ผ่านมาได้มีการพัฒนาปรับปรุงระบบรายงาน Business Warehouse (BW) ซึ่งใช้จัดทำรายงานที่สำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ เพื่อนำเสนอให้ผู้บริหารใช้ในการตัดสินใจได้อย่างถูกต้องและรวดเร็วทันต่อสถานการณ์ ปัจจุบันมีระบบที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบรายงานงบการเงิน (Business Consolidation System – BCS) ระบบวางแผนทางการเงิน (e-Planning) ระบบการจัดลำดับความน่าเชื่อถือลูกค้า (Credit Rating) เป็นต้น ที่รองรับความต้องการของผู้บริหารในการนำข้อมูลมาประกอบการดำเนินธุรกิจทั้งการติดตามผลการดำเนินงานและคาดการณ์สถานการณ์ในอนาคต

สำหรับการวัดผลการดำเนินงาน และเปรียบเทียบผลการดำเนินงานกับเป้าหมาย ปตท. ได้พัฒนาปรับปรุงระบบสารสนเทศเดิมที่มีอยู่ให้สามารถรองรับนโยบายและโครงสร้างองค์กรในอนาคตได้แก่ ระบบ COACH ระบบ Balanced Scorecard และระบบ Key Performance Index : KPI รวมไปถึงการพัฒนาประเมินผลแบบ Variable Bonus เพื่อให้ผลตอบแทนแก่พนักงานได้ตามผลการดำเนินงานที่ปฏิบัติได้จริงในปีนั้นๆ

ทั้งนี้ ในปี 2553 ปตท. ยังมีการดำเนินการพัฒนาระบบสารสนเทศที่สำคัญอื่นๆ อีก เช่น

- ระบบ Risk Management System

ปตท. มีระบบสารสนเทศที่สนับสนุนการเก็บข้อมูลพื้นฐานที่ใช้ในการบริหารและจัดการความเสี่ยงในระดับปฏิบัติการ (Operation Risk) ทุกระบบงาน ซึ่งสามารถตรวจสอบ ควบคุม และรายงานผลการปฏิบัติงานในรูปแบบของการเตือนภัยล่วงหน้า นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มีการจัดเก็บข้อมูลสารสนเทศเกี่ยวกับความเสี่ยงในระดับการทำธุรกิจ (Business Risk) ซึ่งเป็นฐานข้อมูลกลาง เพื่อให้สะดวกต่อการนำไปใช้และการจัดทำข้อมูลนำเสนอในรูปแบบหรือภาพที่ง่ายต่อความเข้าใจและสามารถพิจารณาตัดสินใจได้อย่างรวดเร็ว ปัจจุบันข้อมูลดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในรูปแบบของ Presentation File ซึ่งผู้ปฏิบัติงานสามารถเข้าถึงและนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ได้

- ระบบแผนที่ภูมิศาสตร์สารสนเทศ (PTT GIS)

เป็นระบบงานที่ ปตท. พัฒนาขึ้นเพื่อเป็นศูนย์กลางข้อมูลแสดงสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของ ปตท. และสถานที่ข้างเคียงเพื่อให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานสามารถมองเห็นภาพในการวิเคราะห์ประเมินสถานการณ์ต่างๆ ได้ใกล้เคียงกับการทำงาน ณ พื้นที่จริงทำให้การวางแผนการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น ณ จุดปฏิบัติงานสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสามารถเชื่อมโยงข้อมูลไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอก ปตท.

- ระบบบริหารรถขนส่งก๊าซเอ็นจีวี (NGV Scheduling)



เป็นระบบเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของศูนย์ปฏิบัติการก๊าซธรรมชาติเพื่อยานยนต์ (NGV) ในการจัดรถ Trailer ให้มีความแม่นยำ และเหมาะสมกับจำนวนรถที่มีอยู่เพื่อลดระยะเวลาของผู้ปฏิบัติงานในการจัดรถบรรทุกก๊าซเอ็นจีวี (Trailer) ช่วยให้ต้นทุนการดำเนินงานต่ำลงค่าใช้จ่ายในการขนส่ง เพิ่มประสิทธิภาพ เช่น การลดค่าเสียโอกาสในการขายก๊าซซึ่งเกิดจากการไม่สามารถจัดส่งได้ทัน ลดจำนวนคนที่ทำงานหน้าลาน ตอบสนองนโยบายรัฐบาลและสร้าง Corporate Image ที่ดีแก่ประชาชน ส่งผลให้ภาคประชาชนมีความพึงพอใจในการให้บริการของ ปตท. เพิ่มมากขึ้น

- ระบบควบคุมการรับ-จ่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันอัตโนมัติ (i-Terminal)

เป็นระบบที่ ปตท. พัฒนาขึ้นเพื่อเป็นนวัตกรรมใหม่ในการควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมันของพนักงานขับรถขนส่งได้โดยอัตโนมัติ กล่าวคือ เมื่อรถบรรทุกน้ำมันเข้าสู่พื้นที่เติมน้ำมันของ ปตท. พนักงานขับรถสามารถดำเนินการตามขั้นตอนการจ่ายน้ำมันได้เองโดยอัตโนมัติ ในขณะที่ระบบงานจะทำการบันทึกข้อมูลและแนะนำขั้นตอนการปฏิบัติงานให้แก่พนักงานขับรถบรรทุกน้ำมันเพื่อให้ดำเนินการแล้วเสร็จโดยไม่จำเป็นต้องรอการดำเนินการ และจากผลงานดังกล่าว ปตท. ได้รับรางวัล ICT Excellence Award จากสมาคมจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทยเป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน

- ระบบบริการเติมน้ำมัน (B/L Loading) ของอากาศยาน และเรือขนส่งบนเครื่องคอมพิวเตอร์พกพา (PDA)

เป็นระบบที่สนับสนุนการปฏิบัติงานในการเติมน้ำมันให้แก่อากาศยานและเรือขนส่งเรือเดินสมุทรซึ่งจำเป็นต้องรอรับบริการเติมน้ำมันจาก ปตท. ซึ่งมีขั้นตอนการปฏิบัติที่ยุ่งยากซับซ้อนผู้ปฏิบัติต้องเดินเข้า-ออกสำนักงานและพื้นที่ควบคุมเพื่อบันทึกข้อมูลและจัดการด้านเอกสาร ทั้งนี้ ปตท. ได้พัฒนาระบบขึ้นเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงานพร้อมทั้งสามารถนำข้อมูลมาประกอบการจัดทำเอกสาร ได้อย่างถูกต้องรวดเร็วแม่นยำมากกว่าการดำเนินงานแบบเดิมซึ่งอาศัยเอกสารมาบันทึกข้อมูลและอาจมีความผิดพลาดเกิดขึ้นได้

5. ระบบติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation)

บริษัทมีการติดตามประเมินผลการควบคุมภายใน และประเมินคุณภาพการปฏิบัติงาน โดยกำหนดวิธีปฏิบัติงานเพื่อติดตามการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่องและเป็นส่วนหนึ่งของกระบวนการปฏิบัติงานตามปกติของฝ่ายบริหาร ผู้ควบคุมงานและผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง โดยจัดทำแบบประเมินระบบการควบคุมภายในด้วยตนเอง (Control Self-Assessment : CSA) ให้กับหน่วยงานต่างๆ เพื่อใช้ในการประเมินระบบการควบคุมภายใน โดยรวบรวมและสรุปผลการประเมินตนเองทั่วทั้งองค์กร โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเป็นผู้วิเคราะห์สาเหตุและวางแนวทางให้กับหน่วยงานที่รับผิดชอบเพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้มีการประเมินผลโดยการตรวจสอบของสำนักตรวจสอบภายในตามแผนการตรวจสอบประจำปีและคณะกรรมการตรวจสอบของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้สอบทานผลการดำเนินงานการบริหารความเสี่ยงของบริษัทอย่างสม่ำเสมอ กรณีพบข้อที่ควรปรับปรุงได้มีการกำหนดวิธีปฏิบัติเพื่อให้ความมั่นใจว่า ข้อตรวจพบจากการตรวจสอบและการสอบทานได้รับการพิจารณาสนองตอบ และมีการวินิจฉัยสั่งการให้ดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่องทันที และมีการประเมินการควบคุมภายในด้านบัญชีการเงินโดยสำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบภายนอกและผู้สอบบัญชีของ ปตท. เป็นประจำอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง และนำเสนอผลการตรวจสอบ/สอบทานแก่คณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณา

การติดตามประเมินการควบคุมภายในของบริษัทฯ ถือปฏิบัติตามแนวทางการติดตามประเมินผลการควบคุมภายใน ซึ่งกำหนดในเอกสารคำแนะนำ : การจัดทำรายงาน ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน ข้อ 6 การติดตามประเมินผลอยู่ในเกณฑ์ดี นอกจากนี้ทุกกลุ่มธุรกิจมีการรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน มีการวัดผลดำเนินงานเปรียบเทียบกับตัวชี้วัด (KPI) อย่างสม่ำเสมอ



คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานระบบการควบคุมภายในซึ่งประเมินโดยผู้บริหารและสำนักตรวจสอบภายในอย่างสม่ำเสมอ ไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งสอดคล้องกับความเห็นของผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีความเพียงพอและมีประสิทธิผล บรรลุตามวัตถุประสงค์ของบริษัท



รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2552

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิและมีประสบการณ์ด้านการเงิน กฎหมาย และการบริหารองค์กร โดยมี คุณหญิงฉวี วัฒนศิริธรรม เป็นประธานกรรมการ คุณพรทิพย์ จาละ และนายจุลยุทธ หิรัญยะสวัสดิ เป็นกรรมการ คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติแต่งตั้ง นายจักรมณฑ์ ผาสุกวณิช เป็นประธานกรรมการ ตรวจสอบแทนคุณหญิงฉวี วัฒนศิริธรรม ซึ่งลาออก ตั้งแต่วันที่ 28 มกราคม 2553 คณะกรรมการ ตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และ ตามระเบียบบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติของคณะกรรมการ ตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้แก่ การสอบทานงบ การเงิน การสอบทาน การบริหารความเสี่ยง การสอบทานระบบการควบคุมภายใน การสอบทาน การกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามหลักบรรษัทภิบาล ในปี 2552 มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ รวม 9 ครั้ง โดยได้มีการหารือร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี ในเรื่องที่เกี่ยวข้อง สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ ดังนี้

1. การสอบทานงบการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบการเงิน รายไตรมาสและงบการเงินประจำปี 2552 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และงบการเงินรวม ร่วมกับฝ่ายบริหารและสำนักตรวจสอบภายใน โดยได้เชิญผู้สอบบัญชีร่วมประชุมทุกครั้งที่มีการพิจารณางบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบถาม ผู้สอบบัญชีในเรื่องความถูกต้องครบถ้วนของงบการเงิน และความเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล รายการปรับปรุงบัญชีที่มีผลกระทบต่องบการเงินที่มีสาระสำคัญ เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและมาตรฐานบัญชี ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ระบบบัญชีและงบการเงินมีความถูกต้องเชื่อถือได้ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินอย่างเพียงพอและทันเวลา เพื่อเป็นประโยชน์กับนักลงทุนหรือ ผู้ใช้งบการเงิน ในปีนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหาร ของบริษัท 1 ครั้ง เพื่อรับทราบแนวทางและแผนการสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี

2. การสอบทานการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ โดยสอบทานแผนการบริหารความเสี่ยงประจำปี 2552 และพิจารณา แนวทางการประเมินการบริหารความเสี่ยงเป็นรายไตรมาสอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีความมั่นใจว่า บริษัทฯ ได้บริหารจัดการความเสี่ยงตาม Corporate Risk Profile ขององค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ โดยใช้ตัวชี้วัดความเสี่ยง (Corporate Risk Indicator) เป็นไปตามระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Tolerance) ซึ่งในภาพรวมบรรลุตามเป้าหมาย



3. การสอบทานประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทาน และทบทวนระบบการควบคุมภายในร่วมกับผู้สอบบัญชีและหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในทุกไตรมาส โดยพิจารณาในเรื่องการดำเนินงานการใช้ทรัพยากร การดูแลทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด ความเสียหาย การรั่วไหล การสิ้นเปลือง หรือการทุจริต ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินและการดำเนินงาน การปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับ มติคณะรัฐมนตรี ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ได้ให้ความเห็นสอดคล้องกันว่าไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ นอกจากนี้ในปี 2552 บริษัทฯ มีการประเมินการควบคุมภายในตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน ว่าด้วย การกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ.2544 ผลการประเมินการควบคุมภายในของฝ่ายบริหารและสำนักตรวจสอบภายในมีความเห็นว่า การควบคุมภายในของบริษัทฯ มีความเพียงพอและมีประสิทธิผล

4. การสอบทานรายการระหว่างกัน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันของบริษัทกับบริษัทในกลุ่ม รายการระหว่างกลุ่มธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วนและเพียงพอ

5. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานแผนการตรวจสอบประจำปี และแผนการตรวจสอบระยะยาว 3 ปี การปฏิบัติตามแผน สอบทานผลการตรวจสอบโดยให้ข้อเสนอแนะและติดตามการดำเนินการแก้ไขตามรายงานผลการตรวจสอบในประเด็นที่มีนัยสำคัญ เพื่อก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีการควบคุมภายในที่เพียงพอ อนุมัติให้ปรับปรุงข้อกำหนด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ว่าด้วย การตรวจสอบภายใน รวมทั้งคู่มือปฏิบัติงานการตรวจสอบภายใน เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบประมาณประจำปีของหน่วยงานตรวจสอบภายใน แผนการสรรหาและการหมุนเวียนบุคลากร การฝึกอบรมบุคลากร การประเมินความเพียงพอและเหมาะสมของทรัพยากร ดัชนีวัดผลการปฏิบัติงาน (KPI) พิจารณาการแต่งตั้งโยกย้ายและพิจารณาความดีความชอบประจำปีของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน

6. การประเมินตนเอง (Self - Assessment) คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินผลการปฏิบัติงานรายบุคคลของตนเองและกรรมการท่านอื่น และประเมินคณะกรรมการทั้งคณะตามแนวทางการปฏิบัติที่ดีของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจและตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผลการประเมินดังกล่าวคณะกรรมการตรวจสอบ มีการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพ



7. การพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2553 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเห็นชอบให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2553 และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและขออนุมัติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปี 2553 ต่อไป

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญกับการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บริษัทฯ ดำเนินงานโดยมีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการบริหารจัดการที่เป็นเลิศ มีการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ มีการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล ระบบบัญชีและรายงานทางการเงินมีความถูกต้องเชื่อถือได้ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

(นายจักรมณฑ์ ภาสุกวนิช)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

10. รายการระหว่างกัน

10.1 รายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2550 2551 และ 2552 และสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทมีรายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้น ดังนี้

บริษัท	ความสัมพันธ์	รายการที่เกี่ยวข้องกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 (ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ล้านบาท)	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 (ล้านบาท)
กระทรวงการคลัง	ผู้ถือหุ้นใหญ่	<ul style="list-style-type: none"> ▪ เป็นผู้ค้าประกันเงินกู้จากสถาบันการเงินต่างประเทศ ▪ เป็นผู้ค้าประกันหุ้นกู้ต่างประเทศ ▪ เป็นผู้ค้าประกันเงินกู้ในประเทศ (ธนาคารออมสิน) ▪ เป็นผู้ค้าประกันเงินกู้ในประเทศ (พันธบัตร) 	1,823.44	1,495.51	1,040.29	817.19
			-	-	-	-
			-	-	-	-
			42,400.00	35,400.00	27,000.00	21,000.00

10.2 รายการระหว่างกันกับบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน ปี 2550 ปี 2551 และปี 2552 และงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ที่ผ่านมามีดังนี้

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย บริษัท ปตท.สำรวจ และผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	841.21	1,581.40	1,055.42	722.75	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่ถือคือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญคุ้มพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมพรวิจิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการ และเดชาานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ปตท. จำกัด จำกัด	6,616.81	12,735.78	28,537.16	17,721.01	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. ปตท. จำกัด
Subic Bay Energy Co., Ltd.	686.10	473.63	3,421.18	537.50	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารจัตติก) เป็นกรรมการ ของ บจ. Subic Bay Energy
PTT Philippines Trading Corporation	14.11	11.05	22.36	13.73	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารจัตติก) เป็นกรรมการ ของ บจ. PTT Philippines Trading Corporation
PTT Philippines Corporation	22.57	46.28	24.65	20.69	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารจัตติก) เป็นกรรมการ ของ บจ. PTT Philippines Corporation
บริษัท ปตท. จำกัด ค้าชรรวมชาติ จำกัด	2,572.17	3,020.18	3,147.03	1,747.24	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่ถือคือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์ นายธิบดีพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. จำกัดค้าชรรวมชาติ
บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด	2,111.23	2,856.06	1,843.14	1,346.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบรวมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
Houakhong Trading Co., Ltd	835.40	1,168.09	714.13	518.54	- บจ. ปตท. (กัมพูชา) ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.(กัมพูชา) ร้อยละ 100)	—
บริษัท บางกอก โพลีเอททีลีน จำกัด (มหาชน)	0.25	-	-	-	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ณ 2 ต.ค.49 ปตท.ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมิคอล ทั้งหมด) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์ นายณัฐชาติ จรุงจินดา นางสาวเพ็ญจันทร์ จริกษม) เป็นกรรมการ ของ บมจ. บางกอกโพลีเอททีลีน
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	29,281.38	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.93 - ณ 7 ธ.ค. 2548 บมจ. ปีโตรเคมีแห่งชาติ และ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ ควบรวมบริษัท เป็น บมจ. ปตท.เคมิคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายมนตรีกร กาญจนะจิตรา) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฉมดีไพศาล) เป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล
บริษัท ริทท บิซิเนส อัด โดแอนซ์ จำกัด	360.00	472.67	0.63	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท.สฟ. อินเทอร์เน็ต จำกัด	177.11	232.63	17.60	149.78	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สฟ. ร้อยละ 65.40)	—
PTTEP Siam Limited	127.45	102.04	91.89	41.48	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สฟ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส อัด โดแอนซ์ จำกัด	-	-	75.80	37.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิษฐ์ เทพปัทมการ) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิส อัด โดแอนซ์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญจันทร์ จริกษม) เป็นกรรมการ ของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิส อัด โดแอนซ์

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบรวมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือนปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	824.30	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	—
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	9.10	-	-	-	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	—
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	5,681.58	26,344.27	26,146.86	15,197.61	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท ปตท. บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด	6,289.85	-	-	-	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท ไทยอู๋เบเนดิง จำกัด	-	-	0.18	0.49	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	-	-	-	1.37	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชดี โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์
กิจการที่ควบรวมกัน						
บริษัท ทราฟฟ์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	2.93	2.37	0.66	0.43	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิวาพัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ทราฟฟ์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โบลีเมอส์ จำกัด	50.46	0.90	46.77	150.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอ็ชเอ็มซี โบลีเมอส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิวาพัฒนานนท์) นายสุกฤตย์ ตรีบาลโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ. เอ็ชเอ็มซี โบลีเมอส์

10.2.1 รายงานขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ปตท. และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ น้ำมัน จำกัด	975.62	1,188.49	1,188.92	609.28	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd.	-	-	352.65	102.38	- บมจ. ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.40)	—
บริษัทร่วม						
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	610.42	751.53	662.07	426.76	- บจ. ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ถือหุ้น ร้อยละ 50 (ปตท. ถือหุ้น บจ. จำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	219.39	2,158.60	4,719.25	3,123.24	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	6,806.49	8,409.96	8,370.60	1,900.54	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บจ. ไทยออย เพาเวอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 56 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์ นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมพรวิจิตร) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. ไทยออยล์ - กรรมการของ ปตท. (นายชัยเกษม นิตสิริ นายริศ ชัยสูตร นายณทีกกร กาญจนะจิตตรา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	114,037.39	226,529.50	122,494.04	55,932.61	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์ นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการและ เลขานุการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การถือหุ้น
บริษัท สตรีปิโตรเลียม รีไฟนิง จำกัด	95,746.92	104,642.40	45,766.35	30,230.89	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อ้างมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สตรีปิโตรเลียม รีไฟนิง
บริษัท ไทยดีบุกอินดิง จำกัด	0.67	0.67	0.56	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อ้างมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	394.12	324.50	348.14	116.36	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อ้างมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด	961.13	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 45 - ไม่มีบุคคลที่อ้างมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Keloi- PTT LPG Sdn. Bhd.	1,291.39	334.95	207.59	272.95	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - ไม่มีบุคคลที่อ้างมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	55,488.54	-	-	-	- ณ 27 ธันวาคม 2550 ร่วมกับ บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	2,003.56	1,949.56	1,902.47	1,056.42	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 26 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 54.99 - ไม่มีบุคคลที่อ้างมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีวพัฒนานนท์ นายสุรงค์ บุตุกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์

10.2.1 รายงานขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม ไทย จำกัด	0.47	0.56	0.40	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน)	707.12	-	-	-	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้นร้อยละ 24.98 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท. เคมีคอล ร้อยละ 48.93) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บมจ. วินไทย
บริษัท โรงกลั่นน้ำมัน ระยอง จำกัด (มหาชน)	136,734.18	-	-	-	- ณ 27 ธันวาคม 2550 รวมกับ บริษัท อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. อะโรแมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	98,500.72	148,059.30	96,835.57	71,841.55	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 36.39 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณอุดม ลิทธิพงษ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิชัย นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายจตุลยุทธ หิรัณยะวลิต) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาภิรักษ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขาธิการคณะกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	50,241.17	74,515.39	65,984.81	40,528.56	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 28.46 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ณ 16 พ.ค. 49 เปลี่ยนสถานะจาก บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม)	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ์ นิลอุหา) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิชัย) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม



10.2.1.รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (ถ้ามีปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	8,175.51	42,831.78	40,205.85	18,507.08	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.93 - ณ 7 ธ.ค. 2548 บมจ. ปิโตรเคมี แห่งชาติ และ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ ควบรวมบริษัทเป็น บมจ. ปตท. เคมีคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- กรรมการของ ปตท. (นายอนุทิน ชาญวีรกูล) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท. เคมีคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท. เคมีคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิวัชร วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญญาวิธาน) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. เคมีคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ ของ บมจ. ปตท. เคมีคอล
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และ การกลั่น จำกัด (มหาชน)	1,406.67	233,078.47	186,842.34	116,754.51	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการ รวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายฉอฉฉ ฉิมพิกุล) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิวัชร วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญญาวิธาน นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายน้อย เตือนโกสุม) เป็นกรรมการและ เลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)
บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด	-	20.95	17.67	9.07	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30 - บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 30	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวิธาน) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที ฟินอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤษฎ์ สุรบดีโสภณ นายชายน้อย เตือนโกสุม นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟินอล
บริษัท พีทีที เเมน เทนแนนท์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	-	-	-	0.63	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท. เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤษฎ์ สุรบดีโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที เเมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง
บริษัทอื่นที่ เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ทีพีอช ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	0.05	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ทีพีอชประกันภัย



10.2.1 รายงานขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ระยะเวลา โอเลฟินส์ จำกัด	8,432.03	7,550.05	4,484.91	2,680.21	- บจ. เอชเอ็มซี โปลิเมอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 5.91 (ปตท. ถือหุ้น บจ. เอชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวุฑฒ์) เป็นกรรมการของ บจ. ระยะเวลาโอเลฟินส์
บริษัท ไทย สตีร์นิคส์ จำกัด	-	156.28	122.54	-	- บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน ถือหุ้น ร้อยละ 100 (บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	—
บริษัท ไทยพารา – ไซดริน จำกัด	305.28	1.89	655.70	618.48	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวุฑฒ์ นายสุรงค์ บุลกุล) เป็นกรรมการ บจ. ไทยพาราไซดริน
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)	4.05	8.76	8.27	3.45	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ไทยลูบเบส - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ฤทธิพร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยลูบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวุฑฒ์ นายสุรงค์ บุลกุล นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไทยลูบเบส
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	613.93	10,955.97	13,678.28	6,604.23	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ธีววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ราชบุรี เพาเวอร์
บริษัท บางกอก โพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน)	0.06	0.39	1.32	0.61	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (บจ. 2 ต.ค.49 ปตท. ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมิคอล ทั้งหมด) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวุฑฒ์ นายณัฐชาติ จารุจินดา นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางกอก โพลีเอทิลีน



10.2.1 รายงานขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการ ให้บริการแก่บริษัทอื่น บริษัทร่วมกัน บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	1.89	10.73	6.13	-	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	---
บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน)	49.20	476.76	256.44	145.66	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้นร้อยละ 24.98 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิศักดิ์ ไชลิศไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บมจ. วินไทย
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	-	-	17.10	3,011.87	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93 (ณ 2 ต.ค.49 ปตท.ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมิคอล)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูัญญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิศักดิ์ ไชลิศไพศาล) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท สก๊กลีไซ - ลีทรี จำกัด	-	-	18.75	-	- บจ. ทีโอพีโซลเวนท์ ถือหุ้น ร้อยละ 80.52 (บจ.ไทยออยล์โซลเวนท์ ถือหุ้น บจ. ทีโอพีโซลเวนท์ ร้อยละ 100 / บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้น บจ. ไทยออยล์ โซลเวนท์ ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัท ทีโอพี โซลเวนท์ จำกัด	-	-	2.64	-	- บจ.ไทยออยล์ โซลเวนท์ ถือหุ้น บจ.ทีโอพีโซลเวนท์ ร้อยละ 100 (บมจ.ไทยออยล์ถือหุ้น บจ.ไทยออยล์ โซลเวนท์ ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	---
บริษัท ไทยออยล์ มารีน จำกัด	-	-	-	28.81	- บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการของ บจ.ไทยออยล์มารีน
รวม	640,211.98	913,004.80	660,296.82	392,712.39		

10.2.2 รายการซื้อคืนหุ้นและรายการที่เป็นรายการที่ ปตท. ชื้อคืนหุ้นและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	49,361.52	79,737.85	71,223.12	41,851.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุคกุล) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ก๊าซภาค
บริษัท ปตท. ก๊าซภาค จำกัด	10,140.80	7,129.56	5,236.28	1,128.91	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุคกุล) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ก๊าซภาค
บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด	339.69	533.95	272.83	122.96	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	2,220.95	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.93 - ณ 7 ธ.ค. 2548 บมจ. ปิโตรเคมีแห่งชาติ และ บมจ. ไทย โอเลฟินส์ ควบรวมบริษัทเป็น บมจ. ปตท. เคมีคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายธนกร กาญจนจิตร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมีคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมีคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญญาวิธาน) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมีคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิศักดิ์ โฆสิตเพ็ชลา) เป็นกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมีคอล
บริษัท ปตท.สผ. อินเทอร์เน็ต จำกัด	6,284.64	6,082.97	5,822.56	4,981.96	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
PTTEP Siam Limited	14,600.33	18,841.17	12,656.18	7,959.26	- บมจ. ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจปิโตรเลียม จำกัด	1.62	301.34	221.33	-	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีทีอ็อฟ โอมาน จำกัด	1,559.06	3,517.46	1,789.55	922.76	- บมจ. ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
PTTEP Offshore Investment Company Limited	3,522.06	-	-	-	- บมจ. ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท ไรทอล บีซินส์ อัส โดแอนซ์ จำกัด	135.37	163.51	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	-	-	0.90	1.48	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท. เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญารักษ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพ็ญศักดิ์ ชิวาพัฒนานนท์ นายสุรงค์ บุณกุล นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร นายวิรัชศักดิ์ ใจดีไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง

10.2.2 รายการซื้อคืนหุ้นและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อคืนค่าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส เซส อีลีเมนต์ จำกัด	-	-	192.37	117.48	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิษฐ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิส เซส อีลีเมนต์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิส เซส อีลีเมนต์
บริษัท ปตท. สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	-	-	1.25	5.60	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย พุฒหวาจิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิมิตร วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ไทยดีเบตติ้ง จำกัด	-	-	29.78	68.49	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	-
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	-	-	-	12.43	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่ฉานานนท์ นายปิณฑิษฐ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นกรรมการของ บจ.ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	173.56	1,262.26	563.93	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่ฉานานนท์) เป็นกรรมการของ บจ.ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
Orange Energy Limited	3,212.83	5,143.91	4,918.84	3,020.44	- PTTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 53.9496 - บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียมถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	-



10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
B 8/32 Partners Limited	2,653.60	3,439.60	3,161.94	2,245.87	- PTEP Offshore Investment Company Limited (PTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.0009 - บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น PTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
Moattama Gas Transportation Co., Ltd.	2,379.30	19,207.64	18,269.16	7,784.50	- PTEP Offshore Investment Company Limited (PTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.50 - บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น PTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัทร่วม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	144,079.10	213,553.68	142,950.25	84,871.88	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - กรรมการของ ปตท. (นายชัยเกษม นิติสิริ นายนิรุต ชัยสูตร นายณทกร กาญจนะจิตรา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา กัญญาวัฒน์ นายทวิวัฒน์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุลกุล) เป็นกรรมการและเลขาธิการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด	66,153.97	59,965.62	60,340.45	45,268.46	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
บริษัท พีทีที เอนเทนแนนซ์ เอ็นจินีเรียล จำกัด	-	-	-	6.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที เอนเทนแนนซ์ เอ็นจินีเรียล

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือนปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท โรงกลั่น น้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน)	149,367.18	-	-	-	- ณ 27 ธันวาคม 2550 ร่วมกับ บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ไทยดูไบเบลินดีง จำกัด	128.18	138.32	81.40	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ท่อส่ง ปิโตรเลียมไทย จำกัด	848.47	993.34	986.99	501.27	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	72,669.13	-	-	-	- ณ 27 ธันวาคม 2550 ร่วมกับ บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	8,575.66	18,270.34	7,448.54	8,125.51	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 36.39 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายอนุคุณ สิทธิพงษ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมหาวิช นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายจุลยุทธ หิรัญชะวาลิต) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขาธิการคณะกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	3,636.31	5,616.37	9,335.29	6,646.31	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 28.46 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ณ 16 พ.ค.49 เปลี่ยนสถานะจากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม)	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ์ นิดดูหา) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิธร) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายฉัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท ปตท.อะโรแมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	3,943.57	217,468.08	167,194.69	86,394.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการรวม บมจ. ไร้งัดน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณณคุณ สิทธิพงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิมิตร วงศ์วิเศษ นายปรัชญา ภิญาวัฒน์ นายเพิ่มศักดิ์ จีววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายน้อย เตือนโกสุม) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย)
FST Aviation Services Limited	14.98	7.46	-	-	- บจ. Subic Bay Energy ถือหุ้น ร้อยละ 25 (ปตท. ถือหุ้น บจ. Subic Bay Energy ร้อยละ 100) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	-
บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด	-	51.50	1,632.02	1,229.17	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30 - บมจ. ปตท.อะโรแมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 30	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟินอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายชายน้อย เตือนโกสุม นายวิรศักดิ์ ไชลิตไพศาล นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟินอล
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	-	1,815.26	1,740.52	139.39	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.93 - ณ 7 พ.ค. 2548 บมจ. พีโตรเคมีแห่งชาติ และ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ ควบรวมบริษัทเป็น บมจ. ปตท. เคมิคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายมนตรี กาญจนะจิตตรา) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิมิตร วงศ์วิเศษ นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรศักดิ์ ไชลิตไพศาล) เป็นกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทร่วมกัน บริษัทร่วมกัน และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือนปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท พีทีที โอลิติก ไซดูชั่นส์ จำกัด	-	-	-	0.18	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นประธานกรรมการของ บจ.พีทีที โอลิติก ไซดูชั่น - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิษฐ์ เทพปฏิมากร) เป็นกรรมการของ บจ.พีทีที โอลิติก ไซดูชั่น
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด	30.54	35.68	47.35	25.46	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 2.76 - บมจ. บางจาก ถือหุ้น ร้อยละ 11.4 - บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพฯ ถือหุ้น ร้อยละ 8.35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	---
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	-	120.73	-	-	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 7.06 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายฐิติชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ
บริษัท ไทยพาราไซดีน จำกัด	-	454.92	1,056.42	648.76	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ฤทธิรักษ์ นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการ บจ. ไทยพาราไซดีน
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด	-	-	123.98	-	<ul style="list-style-type: none"> - บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 5.91 (ปตท. ถือหุ้น บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ฤทธิรักษ์) เป็นกรรมการของ บจ. ระยองโอเลฟินส์



10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือนปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยโอดีโอเคมี จำกัด	-	467.87	2,352.90	-	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	-----
บริษัท ไทยดูไบเบส จำกัด (มหาชน)	3,303.23	4,563.08	4,078.21	2,574.01	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไทยดูไบเบส - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิจิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยดูไบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญารักษ์ นายสุรงค์ บุญกุล นายศุภฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไทยดูไบเบส
บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด	-	-	3.52	-	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 36.39)	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บจ. น้ำมัน ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บจ. น้ำมัน ไออาร์พีซี
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด	-	-	-	102.78	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บมจ. ทิพยประกันภัย
รวม	549,162.09	667,794.78	524,430.88	307,320.83		

10.2.3 รายการดอกเบี้ยรับจากบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
Subic Bay Energy Co., Ltd.	193.33	111.95	28.46	11.93	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. Subic Bay Energy
PTT Philippines Corporation	2.63	-	-	-	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	41.19	128.98	538.06	425.65	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	86.91	1,167.70	1,302.86	555.30	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นางสาวเพียงจันทร์ จริเกษม นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพิล็กซ์ จำกัด	20.79	82.16	44.56	8.91	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ปตท. สฝ. ถือหุ้น ร้อยละ 50	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบัณฑิต เทพปฏิภรณ์) เป็นกรรมการของ บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพิล็กซ์
บริษัท ปตท.ธุรกิจปลีก จำกัด	356.94	421.47	336.57	166.90	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	-	0.34	27.08	15.74	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด	0.30	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.ค้าสากล
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	-	-	39.61	46.91	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูัญวรัตน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ ใสพิศกุล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์

10.2.3 รายการดอกเบี้ยรับจากบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทราเนล ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	64.63	84.42	98.02	49.57	-	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ทราเนล ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
บริษัทร่วม						
บริษัท สตาร์ปีโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด	-	3.85	-	-	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายศุภฤกษ์ สุรบถโสภณ นายสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สตาร์ปีโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	-	303.52	240.41	96.97	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการรวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	<ul style="list-style-type: none"> - ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณณคุณ สิทธิพงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอานันท์ กิตติอาปน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภูญาวัฒน์ นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายน้อย เตือนโกสุ่ม) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	-	17.62	17.57	4.33	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 28.46 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ณ 16 พ.ค. 49 เปลี่ยนสถานะจากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม) 	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ นิลดูหา) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิจิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายศุภฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม



10.2.3 รายการดอกเบี้ยรับจากบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	6 เดือน ปี 2553 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	298.42	-	-	-	- ณ 27 ธันวาคม 2550 ร่วมกับ บริษัท โรกล้านน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	-	-	6.24	7.94	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	—
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ไทยสตีร์ริ่ง จำกัด	-	0.91	-	-	- บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน ถือหุ้น ร้อยละ 100 (บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	—
รวม	1,065.14	2,322.92	2,679.44	1,390.15		

10.2.4 รายการลูกหนี้ เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (คำอธิบายที่สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	114.55	77.02	82.00	141.66	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมหาวิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิมิตร วงศ์วิเศษ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ปตท.ค้าปลีก จำกัด	4,198.71	2,311.67	4,443.79	4,366.71	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรศักดิ์ บุตุกด) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าปลีก
Subic Bay Energy Co., Ltd.	3,365.72	3,672.27	3,815.08	3,224.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. Subic Bay Energy
PTT Philippines Trading Corporation	5.57	-	3.67	5.46	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. PTT Philippines Trading Corporation
PTT Philippines Corporation	8.57	10.17	6.53	4.45	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. PTT Philippines Corporation
บริษัท ปตท. จำกัดมหาชน ที่สหรัฐอเมริกา จำกัด	243.67	337.93	283.69	343.60	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพนศักดิ์ ชีววัฒนานนท์ นายกิติพันธ์ เทพปฏิภมกร) เป็นกรรมการของ บจ.ปตท. จำกัดที่สหรัฐอเมริกา



10.2.4.1 รายการถือหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (ถ้ามี) เป็นสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด	456.39	270.65	286.66	361.84	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท รีเทล บิซิเนสส์ อัด โอลิแอนด์ จำกัด	4.10	(0.18)	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	21.28	8.36	14.74	20.21	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
PTTEP Siam Limited	20.88	9.85	17.51	16.28	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
PTTEP Offshore Investment Company Limited	863.91	-	-	-	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	1,637.39	1,193.99	1,863.15	1,742.21	- บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
Houakhong Trading Co., Ltd	215.40	78.85	137.86	119.45	- บจ. ปตท. (กัมพูชา) ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. (กัมพูชา) ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โอลิติกส์ จำกัด	-	-	-	0.66	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	-ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวิธาน) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โอลิติกส์ -ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โอลิติกส์



10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (ถ้ามี) วันที่ 30 มิถุนายน 2553	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยดูไบเบสันดิง จำกัด	-	-	0.13	0.20	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท เอชเอ็มซี โปติเมอส์ จำกัด	0.10	0.22	0.15	8.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยุวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอชเอ็มซี โปติเมอส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพัฒน์ศักดิ์ ชีวพัฒน์ นายสุกฤษฎ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ. เอชเอ็มซี โปติเมอส์
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	-	-	0.41	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีวพัฒน์) เป็น กรรมการของ บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำมัน จำกัด	99.56	117.32	103.64	111.47	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd.	-	-	352.65	390.21	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.40)	—
บริษัทร่วม						
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	57.24	58.04	63.95	85.33	- บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ถือหุ้น ร้อยละ 50 (ปตท. ถือหุ้น บจ. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	716.18	1,761.68	1,414.89	79.36	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บจ. ไทยออย เพาเวอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 56 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีวพัฒน์ นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย)



10.2.4.1 รายการถือหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	20,158.01	8,771.10	9,837.04	7,874.75	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมพหวจิร) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. ไทยออยล์ - กรรมการของ ปตท. (นายชัยเกษม นิตสิริ นายนิสิต ชัยสุตร นายณนทกร กัญจนะจิตตรา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูัญญวัฒน์ นายเวทินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุลกุล) เป็นกรรมการและ เลขานุการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท บีโตร์เอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	258.53	255.02	240.11	238.85	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท สัตวารีโทรเลียม รีไฟนนิ่ง จำกัด	7,970.47	2,956.45	1,879.12	6,790.29	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สัตวารีโทรเลียม รีไฟนนิ่ง
บริษัท ไทยดูบยส์ดีนดิ้ง จำกัด	0.07	0.06	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด	73.98	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 45 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Keloil- PTT LPG Sdn. Bhd.	349.23	187.50	180.59	159.59	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	272.21	181.26	155.71	186.91	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 26 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 54.99 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมพหวจิร) เป็นกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววิธานานนท์ นายสุรงค์ บุลกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์



10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	11,895.94	1,862.04	5,431.02	11,926.41	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 36.39 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณอดุล สิริพิพงศ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมหวงษ์ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายอุลยุทธ หิรัญะสวัสดิ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ซูโชติถาวร) เป็นกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขาธิการคณะกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ จำกัด	124.03	321.82	489.16	473.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	1.72	1.59	1.46	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30 - บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 30	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ นายชาญชัย เดือนโกศล นายวิรัชดี โฆสิตไพศาล นางสาวเพ็ญจันทร์ จริกษม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	6,325.62	3,592.63	3,908.11	6,656.39	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 28.46 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ณ 16 พ.ค.49 เปลี่ยนสถานะจาก บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม)	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ์ นิลอุหา) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมหวงษ์) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารินดา นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	19,458.55	7,939.14	12,548.43	16,853.16	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการ รวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณอดุล สิริพิพงศ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ นายเทพศักดิ์ ชีววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชาญน้อย เตือนโกศล) เป็นกรรมการและ เลขาธิการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)



10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ท่อส่ง ปิโตรเลียมไทย จำกัด	0.20	0.22	-	-	-	-
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	7,476.88	1,518.59	4,080.58	3,605.55	-	-
บริษัท พีทีที เเมนเทน แนมส์ แอนดี เอนจิ เนียริง จำกัด	-	-	-	0.25	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	0.01	0.05	-	-	-	-
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด	1,348.79	344.29	660.79	712.08	-	-
บริษัท ไทยดูไบเบส จำกัด (มหาชน)	0.85	0.36	0.64	0.64	-	-



10.2.4.1 รายการถือหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่ถือครอง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยพาราเซติน จำกัด	104.86	0.25	0.25	0.17	- บมจ. ไทยออยล์ จำกัด ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์ นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการ บจ. ไทยพาราเซติน
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	561.59	1,636.26	2,092.05	2,461.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีวพัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
บริษัท บงกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (มหาชน)	0.04	0.01	0.07	0.15	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ณ 2 ต.ค.49 ปตท. ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมีคอล ทั้งหมด) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์ นายณัฐชาติ จารุจินดา นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บมจ. บงกอกโพลีเอททีลีน
บริษัท ทีโอซี โกลบอล จำกัด	1.00	0.89	0.58	-	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	—
บริษัท วิมิไทย จำกัด (มหาชน)	27.00	17.89	29.00	30.26	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 24.98 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ ไชยดีไพศาล) เป็นกรรมการของ บมจ. วิมิไทย
บริษัท ไทยดีเซล จำกัด	-	-	0.55	-	- บจ. พีทีที โพลีเอททีลีน ถือหุ้น ร้อยละ 100 (บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น บจ. พีทีที โพลีเอททีลีน ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	—
บริษัท พีทีที โพลีเอททีลีน จำกัด	-	-	16.48	267.04	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93) (ณ 2 ต.ค.49 ปตท. ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมีคอล)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอททีลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ ไชยดีไพศาล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอททีลีน



10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยออยล์มีริน จำกัด	-	-	7.20	13.18	- บมจ. ไทยออยล์ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ไทยออยล์มีริน
บริษัท สกัดเชยสิทธิ์ จำกัด	-	-	2.30	-	- บจ. ท็อปโพลีโพรพิลีน ถือหุ้น ร้อยละ 80.52 (บจ. ไทยออยล์โพลีโพรพิลีน ถือหุ้น บจ. ท็อปโพลีโพรพิลีน ร้อยละ 100 / บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น บจ. ไทยออยล์โพลีโพรพิลีน ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ	---
บริษัท ท็อปโพลีโพรพิลีน จำกัด	-	-	2.83	-	- บจ. ไทยออยล์โพลีโพรพิลีน ถือหุ้น บจ. ท็อปโพลีโพรพิลีน ร้อยละ 100 (บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น บจ. ไทยออยล์โพลีโพรพิลีน ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	---
รวมลูกหนี้การค้า	88,437.08	39,495.39	54,454.29	69,273.13		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(269.78)	(267.83)	(240.11)	(238.85)		
รวมลูกหนี้การค้าทั้งหมด	88,167.30	39,227.56	54,214.18	69,034.28		



10.2.4.2 รายการถือหุ้นอื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	5.61	844.41	274.86	264.81	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ก๊าซภาค
บริษัท ปตท. ก๊าซภาค	0.09	11.85	5.46	6.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	5.55	5.01	5.52	3.95	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒน์) นายปิณฑิพนธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นกรรมการของ บจ.ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท.ส.ส.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	-	0.70	1.22	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.ส.ส. ร้อยละ 65.40)	---
บริษัท เอ็นเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ จำกัด	25.49	10.29	10.58	7.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท. ส.ส. ถือหุ้นร้อยละ 50	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิพนธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นกรรมการของ บจ. เอ็นเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์
บริษัท วีเทล บีซีเนิส อัลโตเอเนจี้ จำกัด	14.47	8.34	0.89	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
PTTEP Siam Limited	0.08	0.08	-	-	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ พลังงานร่วม จำกัด	19.71	0.58	0.75	0.30	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นดี จำกัด	25.41	18.18	19.81	15.95	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.(แก๊สฟูซา) จำกัด	-	-	0.45	1.94	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
Subic Bay Energy Co., Ltd.	17.14	7.05	5.50	2.94	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปรีศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการ ของ บจ. Subic Bay Energy
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	0.87	1.06	2.00	2.73	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒนานนท์ นายสุรงค์ บุตกุล นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร นายวีรศักดิ์ ผลิตไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
PTTEP Services Limited	0.03	0.04	0.03	0.01	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	5.60	5.19	3.88	2.34	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ ผลิตไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ. 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	-	0.68	5.66	5.61	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
PTT Philippines Corporation	0.62	1.43	1.02	0.64	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปรีศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. PTT Philippines Corporation
บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	10.95	5.98	12.60	9.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต จำกัด	96.80	101.57	96.69	8.08	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม นางปรีศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ต
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อีโวล्यूชั่น จำกัด	-	-	7.88	8.32	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิน เทพปฏิภรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บีซีเนส เซอร์วิสเซส อีโวล्यूชั่น - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. บีซีเนส เซอร์วิสเซส อีโวล्यूชั่น
บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์จี จำกัด	173.52	10.86	1.28	0.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุคกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. กรีนเอ็นเนอร์จี จำกัด
บริษัท ไทยดูเบบดีน จำกัด	-	-	8.89	2.76	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เพทที เซอร์วิสเซส จำกัด	-	-	0.52	0.22	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เพทที เซอร์วิสเซส จำกัด
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย(ประเทศไทย) จำกัด	196.23	263.81	257.58	307.82	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิวาวานานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	2.48	2.50	3.71	2.90	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	0.54	4.34	6.91	5.98	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที อาซาฮี เคมีคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที อาซาฮี เคมีคอล
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	2.60	13.22	18.69	2.90	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์ นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์
บริษัทรวม						
บริษัท อมตะ จำกัดมหาชน กรรมการจำกัด	-	0.13	-	-	- บจ.ปตท.กำหนดกึ่งมหาชนถือหุ้นร้อยละ 50 (ปตท. ถือหุ้น บจ. จำกัดมหาชน ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	113.95	95.55	22.87	33.26	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ฑูมหวีศรี) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - กรรมการของ ปตท. (นายชัยเกษม นิตสิริ นายนิศ ชัยสูตร นายณทิกกร กาญจนะจิตรา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์ นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการและเลขานุการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	7.41	9.38	9.80	8.16	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	—
บริษัท สตาร์ โทรคมนาคม จำกัด	45.84	27.67	21.69	51.14	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สตาร์โทรคมนาคม รีไฟนิ่ง



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยดูเบิ้ลดี จำกัด	9.84	8.89	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ท่อส่ง ปิโตรเลียมไทย จำกัด	5.55	0.74	-	0.24	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปีโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	2.04	2.04	2.04	2.04	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการ กลั่น จำกัด (มหาชน)	61.97	140.01	96.30	112.04	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการรวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณอดุล สิทธิพงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิมิตร วงศ์วิเศษ นายปรัชญา วิทยาวรัน นายเพิ่มศักดิ์ จิวพัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชาน้อย เตือนิโกสุม) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	19.74	15.00	15.61	10.28	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30 - บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 30	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวรัน) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุภฤกษ์ สุรบถโสถณ นายชาน้อย เตือนิโกสุม นายวิรัชศักดิ์ โสสิตไพศาล นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	10.46	31.39	13.29	14.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.93 - ณ 7 ธ.ค. 2548 บมจ. ปิโตรเคมี แห่งชาติ และ บมจ. ไทยโกล่าฟีนส์ ควบรวมบริษัทเป็น บมจ. ปตท. เคมิคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายธนัทกร กาญจนะจิตร) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา กัญญาวิชณ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิศักดิ์ วัฒนศัพท์) เป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล
บริษัท พีทีที โอลิที โซลูชั่น จำกัด	138.76	184.79	333.37	358.44	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ไทยออยด์ ถือหุ้นร้อยละ 20	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นประธาน กรรมการของ บจ.พีทีที โอลิที โซลูชั่น - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ เทพปฏิมากรณ) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โอลิที โซลูชั่น
บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	23.10	20.21	37.53	28.50	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 28.46 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ณ 16 พ.ค. 49 เปลี่ยนสถานะจาก บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม)	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ์ นิลอุทา) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมหวจิร) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารจินดา นายสุกฤตย์ สุรบดโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	10.77	9.61	16.58	12.65	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 36.39 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณอคุณ สิทธิพงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมหวจิร นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายจุลยุทธ หิรัญชะวาลิต) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา กัญญาวิชณ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติदार) เป็นกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการคณะกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท เวียดนาม แอลพีจี จำกัด	-	0.23	0.70	0.85	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 45 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
Keloi- PTT LPG Sdn. Bhd. Sultan	-	-	0.79	1.83	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท พีทีที โพลี- เอทีดี จำกัด	7.57	6.34	24.45	6.04	- บมจ.ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)(ณ 2 ต.ค.49 ปตท.ขายหุ้น ทั้งหมดให้บมจ.ปตท.เคมิคอล)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ัญญาวิรัตน์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอทีดี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โสรัตน์) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอทีดี
บริษัท บางกอกโพลี เอทีดี จำกัด (มหาชน)	3.12	1.84	1.38	0.60	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ณ 2 ต.ค.49 ปตท.ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมิคอล ทั้งหมด) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ัญญาวิรัตน์) นายณัฐชาติ จาริจินดา นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางกอก โพลีเอทีดี
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด	0.01	0.02	0.01	-	- บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 5.91 (ปตท. ถือหุ้น บ.เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ัญญาวิรัตน์) เป็นกรรมการของ บจ. ระยองโอเลฟินส์
บริษัท ปตท. มาร์ที จำกัด	133.33	133.33	133.33	133.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - รอจำหน่ายออก	---



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไทยซูบเบต จำกัด (มหาชน)	0.01	0.01	-	-	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไทยซูบเบต - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิจิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยซูบเบต
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	-	-	0.03	-	- บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	---
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	-	1.68	67.86	27.41	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารศักดิ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ทิพยประกันภัย
รวมลูกหนี้อื่น	1,197.26	2,005.33	1,549.49	1,465.07		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(148.14)	(141.75)	(135.37)	(135.37)		
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	1,049.12	1,863.58	1,414.12	1,329.70		

10.2.4.3 รายการเงินจ่ายต่างหน้าระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ. 30 มิ.ย. 53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ไทยอู๋เบตสันติง จำกัด	-	-	364.73	303.77	-	-
บริษัทร่วม						
บริษัท ไทยอู๋เบตสันติง จำกัด	325.98	354.07	-	-	-	-
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	0.32	0.43	0.30	-	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	176.26	247.25	244.71	136.33	-	-
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราฟฟิค จำกัด	0.11	-	-	-	-	-



10.2.4.3 รายการเงินจ่ายต่างหน้าระยะสั้น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
รวมเงินจ่ายต่างหน้า	502.67	601.75	609.74	440.10		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะ สูญ	(325.98)	(354.07)	-	-		
รวมเงินจ่ายต่างหน้า - สุทธิ	176.69	247.68	609.74	440.10		



10.2.4.4 รายการเงินให้กู้ยืมระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ. 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	9,900.00	-	-	-	-	-
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต จำกัด	16,479.21	17,632.25	18,935.61	19,578.92	-	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิวิทย์ วงศ์วิเศษ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ต
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	1,324.10	1,685.29	1,855.40	1,936.27	-	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชีวพัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
บริษัทร่วม						
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	757.64	-	-	-	-	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณัฐคุณ ลิทธิพงษ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิวิทย์ วงศ์วิเศษ นายปรัชญา ฤทธิวัฒน์ นายเพิ่มศักดิ์ ชีวพัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชยชัย เดือนโกศล) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)
รวม	28,460.95	19,317.54	20,791.01	21,515.19		



10.2.5 รายการลูกหนี้ เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

10.2.5.1 รายการลูกหนี้อื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจ และผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	1,076.79	278.44	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ฑูณหวาริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการ และเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัทร่วม						
บริษัท ปตท. อะโรแมติกส์และการ กีดิน จำกัด (มหาชน)	1,193.04	1,450.07	1,653.23	1,750.20	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการ รวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณณकुณ สิทธิพงษ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญโญวัฒน์ นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชยน้อย เต๋อน โกลุม) เป็นกรรมการ และเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย)
รวมลูกหนี้อื่น	2,269.83	1,728.51	1,653.23	1,750.20		



10.2.5.1 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (ถ้ามี) เป็นสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
หัก ค่าเผื่อน้ำสงสัย จะสูญ	-	-	-	-		
รวมลูกหนี้อื่น-สุทธิ	2,269.83	1,728.51	1,653.23	1,750.20		



10.2.5.2 รายการเงินจ่ายล่วงหน้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (ถ้ามี) การถือหุ้น	
					ความสัมพันธ์ (ถ้ามี) การถือหุ้น	ความสัมพันธ์ (ถ้ามี) การบริหาร
บริษัทรวม						
บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	0.65	0.22	1.10	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.93 - ณ 7 ธ.ค. 2548 บมจ. ปิโตรเคมี แห่งชาติ และ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ ควบรวมบริษัทเป็น บมจ. ปตท. เคมิคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายมนตรี กาญจนะจิตรา) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วีระ นายปรัชญา ภิญโญวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ ใจดี) เป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขาธิการคณะกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล
รวมเงินจ่ายล่วงหน้า	0.65	0.22	1.10	-		
หัก ค่าเผื่อน้ำสงสัย จะสูญ	-	-	-	-		
รวมเงินจ่ายล่วงหน้า สุทธิ	0.65	0.22	1.10	-		



10.2.5.3 รายการเงินให้กู้ยืมระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท พีทีที เอลเอ็นจี จำกัด	1,120.00	5,232.00	12,082.00	17,662.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	600.00	1,835.00	490.00	580.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ปตท.สท. ถือหุ้น ร้อยละ 50	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิษฐ์ เทพปฏิมากร) เป็นกรรมการของ บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์
บริษัท สติไฟฟ้าและพลังงานรวม จำกัด	-	260.00	495.00	495.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	-	4,900.00	4,900.00	4,900.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	-	-	1,480.00	1,700.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูัญวรินทร์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์
บริษัทรวม						
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	5,050.05	5,050.05	5,050.05	5,050.05	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากรวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่หือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายอนุคุณ สิทธิพงษ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภูัญวรินทร์ นายเพิ่มศักดิ์ ฐิาววัฒนานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายน้อย เต๋อนโกสุม) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)



10.2.5.3 รายการเงินให้กู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท พีทีที โกลบอล จำกัด	-	-	419.45	690.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	---
รวม	6,770.05	17,277.05	24,916.50	31,077.05		



10.2.6 รายการเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

10.2.6.1 รายการเจ้าหนี้การค้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	6,012.41	6,144.59	7,555.52	7,340.53	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุมพรวิจิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวีวัฒน์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. คำสาก
บริษัท ปตท.คำสาก จำกัด	2,284.79	2,205.72	191.88	556.94	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	
บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด	42.81	33.57	21.35	36.90	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	
PTTEP Offshore Investment Company Limited	786.64	-	-	-	- บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 65.40)	
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	1.73	99.54	0.01	4.65	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	
บริษัท ปตท.สฟ. อินเทอร์เน็ต จำกัด	948.58	1,053.42	751.15	1,238.56	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สฟ. ร้อยละ 65.40)	



10.2.6.1 รายการถือหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
PTTEP Siam Limited	1,532.36	771.25	1,306.26	1,222.15	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	251.23	230.72	258.31	261.99	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	-	-	0.26	0.14	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการ และเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ไทยดูเบสสันดิ้ง จำกัด	-	-	1.54	1.14	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	52.90	998.47	246.58	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายพิมพ์ศักดิ์ จีวพัฒนานนท์) เป็น กรรมการของ บจ.ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)
Orange Energy Limited	311.56	598.17	300.45	349.34	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 53.9496 - บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—

10.2.6.1 รายการถือหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	การถือหุ้น	ความสัมพันธ์ (ถ้ามี) วันที่ 30 มิถุนายน 2553
B 8/32 Partners Limited	252.41	325.83	242.56	303.74	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.0009 - บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	การบริหาร
Moattama Gas Transportation Co.,Ltd.	2,376.83	3,514.29	2,443.77	1,399.52	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.50 - บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.40)	—
บริษัทรวม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	14,329.10	5,121.14	7,403.16	7,428.56	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ฑูณหวจิร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - กรรมการของ ปตท. (นายชัชเกษม นิตสิริ นายธนริศ ชัยสูตร นายณนทกร กาญจนะจิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการและเลขานุการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์



10.2.6.1 รายการเข้าหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท สตรีปริโตรเลียม รีไฟนิง จำกัด	6,660.13	2,547.22	4,008.60	6,373.79	-	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤกษ์ สุรบถโสภณ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สตรีปริโตรเลียม รีไฟนิง ถือหุ้นส่วนที่เหลือ
บริษัท ไทยดับเบิ้ลดี จำกัด	8.27	5.80	-	-	-	-
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม ไทย จำกัด	88.86	50.38	52.53	90.51	-	-
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	424.19	75.71	173.14	97.29	-	- กรรมการของ ปตท. (นายอนุทกร กาญจนะจิตร) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล
บริษัท บางจาก ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	111.72	182.54	726.16	1,005.64	-	- กรรมการของ ปตท. (นายเกรฤทธิ์ นิลดูหา) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิชัย) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายฉัฐชติ จารุจินดา นายสุฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม



10.2.6.1 รายการเจ้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	1,220.49	305.40	990.50	700.69	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 36.39 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายฉัตรชัย สิริประเสริฐ เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิชัย นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายอุดมยุทธ หิรัญชะวีสิต) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขาธิการคณะกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และ การกลั่น จำกัด(มหาชน)	18,752.15	5,039.56	14,718.34	9,992.11	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการ รวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายฉัตรชัย สิริประเสริฐ) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภูญาวัฒน์ นายเพิ่มศักดิ์ ธีวพัฒน์นนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายชัย เตือนโกสุม) เป็นกรรมการ และเลขาธิการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย)
บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด	-	55.09	146.71	165.68	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30 - บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 30	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที ฟินอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายชายชัย เตือนโกสุม นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล นางสวาทเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟินอล



10.2.6.1 รายการเข้าหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ขนส่งน้ำมัน ทางท่อ จำกัด	3.50	4.13	6.96	4.40	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 2.76 - บมจ. บางจาก ถือหุ้น ร้อยละ 11.4 - บมจ. บริการเรือเพลิงการบิน กรุงเทพ ถือหุ้น ร้อยละ 8.35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยดูไบเบส จำกัด (มหาชน)	175.92	122.83	182.43	203.48	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ไทยดูไบเบส - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ฑูณหวจิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยดูไบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ นายสุรงค์ บุณกุล นายศุภฤกษ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไทยดูไบเบส
บริษัท ไทยพาราไครดิน จำกัด	-	-	64.81	79.74	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการ บจ. ไทยพาราไครดิน
บริษัท ไทยโอดีโอเคมี จำกัด	-	102.55	132.82	-	- บมจ. ปตท. เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท. เคมีคอล ร้อยละ 48.93)	—
รวม	56,575.68	28,642.35	42,677.69	39,104.07		



10.2.6.2 รายการเข้าหุ้นอื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	246.27	3.37	963.39	1,080.78	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเวรินทร์ วงศ์านิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารจักษิ) เป็นกรรมการของ บจ. Subic Bay Energy
Subic Bay Energy Co., Ltd.	0.34	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒนานนท์ นายปิติพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นกรรมการของ บจ.ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	1.04	38.88	14.83	4.66	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒนานนท์ นายปิติพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นกรรมการของ บจ.ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลโลแอนซ์ จำกัด	30.04	27.32	0.06	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีทีโพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	0.82	0.37	0.76	0.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท.เคมิคอลถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภิญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพัฒนานนท์ นายสุรงค์ บุญถนอยไพรินทร์ ซูโชติถาวร นายวีรศักดิ์ โจติไพศาล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	-	1.99	-	-	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—



บริษัทที่เกี่ยวข้อ	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท.กรีนเอ็นเนอร์จี จำกัด	-	-	-	0.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุตุกุล) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. กรีนเอ็นเนอร์จี จำกัด



10.2.6.2 รายการเข้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	0.03	-	15.80	25.44	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	-	0.50	51.04	89.87	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายพิทักษ์ เทพปฏิมากร) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	-	-	0.11	-	- บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.40)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โอลิติกส์ จำกัด	-	-	0.57	0.22	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายรัชฎา ภูญาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โอลิติกส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โอลิติกส์
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เน็ต จำกัด	-	-	1.30	0.97	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพ็ญจันทร์ วงศ์วานิช) นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ต
บริษัท ไทยยูเนี่ยน จำกัด	-	-	5.57	2.78	- ปตท.ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท PTTEP Services Limited	-	-	-	0.13		



บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	0.52	-	-	5.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ จิ่วพัฒนานนท์) เป็น กรรมการของ บจ. ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย)

10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (ลำหรัยี่บี่ติสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท เอลิต ไฟแและนำเย่น จำกัด	0.72	0.72	0.72	0.72	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	-	1.04	0.97	0.97	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญญาวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพิทักษ์ ธีววัฒนานนท์ นายสุกฤตย์ สุรบลโตภม) เป็นกรรมการของ บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	-	-	-	3.62	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญญาวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที อาซาฮี เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที อาซาฮี เคมิคอล
บริษัทรวม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	103.76	4.12	7.72	4.50	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหะวัณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. ไทยออยล์ - กรรมการของ ปตท. (นายชัยเกษม นิติสิริ นายนริศ ชัยสูตร นายเนติกร กาญจนะจิตตรา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ภูญญาวัฒน์ นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการและ เลขานุการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	1.88	16.61	24.26	22.86	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 28.46 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ณ 16 พ.ค.49 เปลี่ยนสถานะจาก บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม)	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ นิลดูหา) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหะวัณ) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายฉวีรัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบลโตภม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท ไทยสับเบินดิง จำกัด	5.57	5.57	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



10.2.6.2 รายการเข้าหุ้นอื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟนิ่ง จำกัด	-	-	90.32	2.94	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุภฤกษ์ สุรบถโสภณ นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟนิ่ง	
บริษัท ทอสงปิโตรเลียมไทย จำกัด	2.37	3.39	3.35	4.04	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	-
บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด	0.50	0.62	1.24	0.47	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30 - บมจ. ปตท.อะโรแมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 30	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวุฑน์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที ฟินอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุภฤกษ์ สุรบถโสภณ นายชายน้อย เดือน โกสุม นายวิรัตน์ ไข่มืดไพศาล นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟินอล
FST Aviation Services Limited	1.39	-	-	-	- บริษัท Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	-
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	1.27	1.05	87.76	13.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ปตท. อะโรแมติกส์และการกลั่น ถือหุ้น ร้อยละ 20	-
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	-	0.42	1.12	1.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36.39 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายอนุคุณ สิทธิพงษ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ นายอุดมยุทธ หิรัญชะวาลิต) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา วิทยาวุฑน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายไพโรจน์ ชูจิตติวาร) เป็นกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่และคณะกรรมการกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี



10.2.6.2 รายการเข้าหาหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (ถ้าครบปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	23.60	8.62	8.66	6.92	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.93 - ณ 7 ธ.ค. 2548 บมจ. ปิโตรเคมี แห่งชาติ และ บมจ. ไทยโอเลฟินส์ ความร่วมมือเป็น บมจ. ปตท.เคมิคอล - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการของ ปตท. (นายมนตรี กัญจนะจิตตรา) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภูัญญาวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ ของ บมจ. ปตท.เคมิคอล
บริษัท พีทีที เอนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	0.21	1.97	13.72	4.01	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤษฎ์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที เอนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง
บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และแก๊ส (มหาชน)	103.64	42.16	48.59	48.13	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการ รวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย) ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ 	<ul style="list-style-type: none"> - ประธานกรรมการของ ปตท. (นายอนุคุณ สิทธิพงษ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ.อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำนาจ กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ.อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภูัญญาวัฒน์ นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายน้อย เตื่อน โกลสม) เป็นกรรมการ และเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย)
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่น จำกัด	125.44	138.72	248.76	65.87	<ul style="list-style-type: none"> - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ปตท. อะโรมาติกส์และแก๊ส ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นประธาน กรรมการของ บจ.พีทีที ไอซีที โซลูชั่น - ผู้บริหารของ ปตท. (นายนิติพันธ์ เทพปฏิภรณ์) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที ไอซีที โซลูชั่น

10.2.6.2 รายการเข้าหน้⁴อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	74.45	19.99	4.31	31.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารชาติ) เป็นกรรมการของ บมจ.ทิพยประกันภัย
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	56.48	35.35	46.98	42.32	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 7.06 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	1,355.84	32.24	32.24	31.80	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววิไลนานนท์) เป็นกรรมการของ บจ. ราชบุรี เพาเวอร์
บริษัท งานส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด	0.03	0.01	0.01	0.01	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 2.76 - บมจ.บางจาก ถือหุ้น ร้อยละ 8.35 - บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพ ถือหุ้น ร้อยละ 8.35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	0.16	0.14	0.14	-	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	---



10.2.6.2 รายการเข้าหุ้นอื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัท บางกอกโพธิ์เอก ที่ดิน จำกัด (มหาชน)	2.25	-	-	-	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ณ 2 ต.ค.49 ปตท.ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. ปตท.เคมิคอล ทั้งหมด) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ญาญาวรัตน์ นายณัฐชาติ จาโรจินดา นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางกอก โพธิ์เอกที่ดิน
บริษัท ระยองโอเดอฟินส์ จำกัด	-	-	0.29	0.15	- บจ. เอ็มเอ็มซี โปติเมอร์ ร้อยละ 5.91 (ปตท. ถือหุ้น บ.เอ็มเอ็มซี โปติเมอร์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ญาญาวรัตน์) เป็นกรรมการของ บจ. ระยองโอเดอฟินส์
บริษัท ไทยพาราไรซิน จำกัด	-	-	1.05	2.35	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท.ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ญาญาวรัตน์ นายสุรงค์ บุตุกุล) เป็นกรรมการ บจ. ไทยพาราไรซิน
บริษัท ไทยดูไบเบส จำกัด (มหาชน)	-	-	1.01	0.49	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธาน กรรมการของ บมจ. ไทยดูไบเบส - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวิชัย) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยดูไบเบส
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	-	-	0.04	2.98	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93) (ณ 2 ต.ค.49 ปตท.ขายหุ้นทั้งหมดให้ บมจ.ปตท.เคมิคอล)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ญาญาวรัตน์ นายสุรงค์ บุตุกุล นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไทยดูไบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรัชญา ญาญาวรัตน์) เป็นประธาน กรรมการของ ปตท. พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฉมดีไพศาล) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท ไทยโอดีไอเคมี จำกัด	-	-	0.60	-	- บมจ. ปตท.เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.เคมิคอล ร้อยละ 48.93)	---
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอน เมนทอล เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	0.33	-	---
รวม	2,138.62	385.17	1,677.29	1,501.09		



10.2.6.3 รายการเจ้าหนี้ระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความล้มพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	59.04	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - กรรมการของ ปตท. (นายพิชัย ชุณหวชิร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายทวิวัชร วงศ์วานิช) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ไรทล บีชีนส์ อัด โคลเอเนสส์ จำกัด	-	0.43	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	-
บริษัท ปตท. จำกัดายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	11.67	10.70	9.74	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายพิศักดิ์ ชิวพัฒนานนท์ นายปิดิพันธ์ เทพปฏิภรณ์) เป็นกรรมการของ บจ.ปตท. จำกัดายก๊าซธรรมชาติ
บริษัท บีชีนส์ เซอร์วิสเซส อัด โคลเอเนสส์ จำกัด	-	-	0.02	0.27	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิภรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บีชีนส์ เซอร์วิสเซส อัด โคลเอเนสส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญจันทร์ จริเกษม) เป็นกรรมการของ บจ. บีชีนส์ เซอร์วิสเซส อัด โคลเอเนสส์
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	16.04	15.32	14.60	14.23	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	-



10.2.6.3 รายการเจ้าหนี้ระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2550 (ล้านบาท)	ปี 2551 (ล้านบาท)	ปี 2552 (ล้านบาท)	ณ 30 มิ.ย.53 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์ (สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)	
					การถือหุ้น	การบริหาร
บริษัทร่วม						
บริษัท ปตท.อะโรแมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	-	22.38	20.66	19.80	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.63 - ณ 27 ธันวาคม 2550 เกิดจากการรวม บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง และ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ประธานกรรมการของ ปตท. (นายณอดุล สีพิพิงค์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ.อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - กรรมการของ ปตท. (นายอำพน กิตติอำพน นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ.อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช นายปรัชญา ภิญญาวิธาน นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ.อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย) - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชายน้อย เตื่อนโกสุม) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. อะโรแมติกส์ (ประเทศไทย)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	-	749.89	718.09	702.19	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเพิ่มศักดิ์ ชิววี่พัฒน์) เป็นกรรมการของ บจ.ราชบุรี เพาเวอร์
รวม	86.75	798.72	763.11	736.49		



10.3 รายการระหว่างกันดังกล่าวเกิดจากสัญญาต่างๆ ซึ่งมีลักษณะของรายการและสัญญาโดยสรุปดังต่อไปนี้

(1) รายการระหว่าง ปตท. กับรัฐวิสาหกิจที่ถือหุ้นโดยรัฐบาล

ลักษณะของรายการ

ปตท. มีสถานะเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติซึ่งรัฐบาลได้มีนโยบายโดยมีมติคณะรัฐมนตรีลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2545 ให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจที่จะซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงจำนวนตั้งแต่ 10,000 ลิตรขึ้นไป ต้องซื้อจาก ปตท. หรือบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ดังนั้น ปตท. จึงมีการขายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้รัฐวิสาหกิจได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพมหานคร การรถไฟแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตาม หากรัฐวิสาหกิจมียอดค้างชำระค่าซื้อน้ำมันเชื้อเพลิง ปตท. สามารถคิดดอกเบี้ยจากยอดค้างชำระดังกล่าว

(2) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

ลักษณะของรายการ

ผลิตภัณฑ์ที่ PTTEP และบริษัทย่อยทำการผลิตเพื่อจำหน่ายมี 4 ชนิด คือ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสทและก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท.เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์เกือบทั้งหมดของ PTTEP และบริษัทย่อย คิดเป็นร้อยละ 87.98 ของผลิตภัณฑ์ของ PTTEP ได้แก่ น้ำมันดิบ 4.78 ล้านบาร์เรล ก๊าซธรรมชาติ 324,754 ล้านลูกบาศก์ฟุต คอนเดนเสท 11.42 ล้านบาร์เรลและก๊าซแอลพีจี 72,410 เมตริกตัน สำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ PTTEP อายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี มีการกำหนดปริมาณซื้อขายขั้นต่ำเป็นรายปี ส่วนการซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ปตท. ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทกับ PTTEP ในขณะที่ ปตท. เป็นผู้ขายน้ำมันอากาศยาน และดีเซลหมุนเร็วให้กับ PTTEP ทั้งนี้ราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมดังกล่าวข้างต้นเป็นราคาที่เป็นราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก และเป็นราคาที่ผู้ร่วมทุนของโครงการขายให้ ปตท. หรือเป็นราคาอ้างอิงมาตรฐานที่แข่งขันได้ในและมีเงื่อนไขที่สมเหตุสมผล

(3) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัทในเครือกลุ่มการกลั่น

ลักษณะของรายการ

ปตท. ทำสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจากบริษัท โรงกลั่นน้ำมันในเครือ โดย ปตท. จะจัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่ในโรงกลั่นน้ำมันนั้นๆ โดยลักษณะของสัญญาสามารถสรุปแยกในแต่ละโรงกลั่นน้ำมันได้ดังนี้

ลักษณะของสัญญากับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก TOP ในสัดส่วนร้อยละ 49.99 ของกำลังการกลั่นในราคาตลาด โดยคู่สัญญาสามารถที่จะขอยกเลิกสัญญาได้ตั้งแต่ครบรอบปีที่ 13 เป็นต้นไป นับจากวันที่ปรับโครงสร้างหนี้สำเร็จหรือตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2556 โดยส่งหนังสือบอกกล่าวล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 12 เดือน หรือคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาได้ในกรณีที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ ปตท. สามารถรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนที่เกินร้อยละ 49.99 ได้ในราคาตลาด



ปตท. จัดหาน้ำมันดิบในประเทศให้ TOP ตามสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบเพธร โดยทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบระยะยาวตลอดอายุการผลิต มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ปี 2528 และจัดหาน้ำมันดิบจากต่างประเทศให้ TOP ตามสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบจากต่างประเทศเป็นระยะเวลา 1 ปี โดยสัญญาดังกล่าวจะมีการเจรจาต่ออายุสัญญาปีต่อปี

ปตท. จัดหาก๊าซธรรมชาติให้ TOP เพื่อใช้ในโรงกลั่นของบริษัทฯ ตามปริมาณในสัญญาในราคาตลาดตามปกติของธุรกิจ โดยสัญญามีระยะเวลา 8 ปี (2549-2556) และระยะเวลา 15 ปี (2550-2564) โดยใช้ราคาตลาดตามปกติของธุรกิจ

ลักษณะของสัญญากับบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)

ลักษณะสัญญาระหว่าง ปตท. และ PTTAR แยกตามประเภทธุรกิจประกอบด้วย

ธุรกิจการกลั่น

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบให้ PTTAR ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น (Feedstock Supply Agreement) มีระยะเวลา 18 ปี โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 จนถึงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2567 โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นทั้งหมดให้แก่ PTTAR ตามชนิดและปริมาณที่ PTTAR กำหนดด้วยราคาตลาด

ปตท. รับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากโรงกลั่นในปริมาณขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ตามราคาตลาดในประเทศ สัญญาซื้อผลิตภัณฑ์มีระยะเวลา 18 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2549 หลังจาก 18 ปี ให้ถือว่าสัญญามีผลต่อไปอย่างไม่มีที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้า

ปตท. จัดทำสัญญาซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปของโครงการขยายการลงทุน (New Complex Product Offtake Agreement) กับ PTTAR มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2549 โดย ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์ร้อยละ 100 ของปริมาณผลิตภัณฑ์ที่ PTTAR ผลิตได้จาก Upgrading Complex โดย ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์อย่างน้อยร้อยละ 50 ของจำนวนผลิตภัณฑ์ทั้งหมดในราคาตลาดในประเทศ

ปตท. ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้กับ PTTAR เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้กับ PTTAR เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดปี 2561

ปตท. ทำสัญญาจัดหาคอนเดนเสทให้กับ PTTAR โดยทำสัญญาซื้อขายคอนเดนเสทระยะยาว มีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่ปี 2540 ในปริมาณ 4.6 – 6.1 ล้านตันต่อปี

ธุรกิจอะโรเมติกส์

ปตท. ทำสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้ PTTAR เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์มีอายุสัญญาขั้นต่ำ 10 ปี นับจากวันที่เริ่มส่งมอบก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้โรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 (AR2) จะสิ้นสุดในเดือนมิถุนายน 2558 และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้โรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 (AR3) จะสิ้นสุดในเดือนเมษายน 2561

ปตท. ทำสัญญาระยะยาวเป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์หลักทั้งหมดของ PTTAR และให้ PTTAR เป็นผู้จัดส่งผลิตภัณฑ์โดยตรงให้กับลูกค้า การทำสัญญาซื้อผลิตภัณฑ์จาก PTTAR เป็นสัญญา “Take-or-Pay” ที่ ปตท. รับประกันการซื้อผลิตภัณฑ์ขั้นต่ำตามสัญญา โดย ปตท. จะได้รับค่าดำเนินการในการทำตลาดให้กับ PTTAR และสัญญา “Take and Pay” ซึ่งระบุปริมาณที่ ปตท. จะรับผลิตภัณฑ์โดยมิได้รับประกันการจัดจำหน่าย เพื่อรองรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในปริมาณส่วนที่เหลือจากสัญญา “Take or Pay” สำหรับผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ คอนเดนเสทเรซิดิว แนฟทาซินดิเบนา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) PTTAR จะเป็นผู้จัดส่งโดยตรงให้กับลูกค้าของ ปตท. โดยเป็นสัญญาระยะยาว 15 ปี สำหรับผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทเรซิดิว ผลิตภัณฑ์แนฟทาซินดิเบนา และ สำหรับผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เป็นสัญญาระยะยาว 10 ปี นับตั้งแต่ปี 2540 ภายใต้

เงื่อนไข Evergreen Basis โดยหลังจากปี 2550 ให้ถือว่าสัญญาที่มีผลต่อไปอย่างไม่มีที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้า โดยหลังจากปี 2550 ให้ถือว่าสัญญาที่มีผลต่อไปอย่างไม่มีที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้า

ลักษณะของสัญญากับบริษัท สตาร์ ปีโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)

ผู้ถือหุ้นของ SPRC จะจัดหาน้ำมันดิบทั้งหมด และรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากโรงกลั่น ในปริมาณขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำลังการกลั่นที่ 126,000 บาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 88,200 บาร์เรลต่อวัน ตามราคาตลาดในประเทศ ปริมาณส่วนเกินจากการผลิตดังกล่าว โรงกลั่นสตาร์จะให้สิทธิ ปตท. และบริษัท เซฟรอน (ไทย) จำกัด ในฐานะผู้ถือหุ้นในการพิจารณาซื้อส่วนเกินตามราคาตลาดภายในประเทศ ก่อนที่จะนำไปเสนอขายแก่บุคคลที่สาม

ลักษณะของสัญญากับบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบให้ BCP ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ (Feedstock Supply Agreement) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 และสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ Product Quality Improvement เริ่มดำเนินการทางการค้าได้ (Commercial Operation Date : COD) โดย ปตท. จะจัดหาปริมาณน้ำมันดิบทั้งหมดให้กับ BCP ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

ปตท. จัดทำสัญญาการรับผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Product Offtake Agreement) กับ BCP มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 และสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ Product Quality Improvement เริ่มดำเนินการทางการค้าได้ (Commercial Operation Date : COD) โดยหลัง COD ของโครงการ PQI แล้วเสร็จ ปตท. จะรับผลิตภัณฑ์จาก BCP ไม่น้อยกว่า 30% ของปริมาณการผลิต ที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

ปตท. และ BCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2551 โดยปตท.เป็นผู้ลงทุนก่อสร้างโรงผลิตไอน้ำและกระแสไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 90 ตันต่อชั่วโมง และไฟฟ้าขนาด 19.7 เมกกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายสาธารณูปการที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่ BCP โดยคาดว่าโรงไฟฟ้าจะแล้วเสร็จสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ใน ปี 2553

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (IRPC)

ปตท. ทำสัญญาจัดหาน้ำมันดิบให้ IRPC ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นระยะเวลา 1 ปี ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด และจะเจรจาจัดทำสัญญาในปีต่อไป

ปตท. ทำสัญญาซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป กับ IRPC ที่คลังชุมพร IRPC มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นระยะเวลา 3 ปี ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

ปตท. ทำสัญญาใช้บริการคลังน้ำมัน IRPC จ.ชุมพร เพื่อให้บริการรับ เก็บรักษา และจ่ายน้ำมัน มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นระยะเวลา 3 ปี

ปตท. จัดทำสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้กับ IRPC เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 มิถุนายน 2552 เป็นระยะเวลา 12 ปี ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

(4) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัทในเครือในกลุ่มปิโตรเคมี

ลักษณะรายการและสัญญากับ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)

ปตท. เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตของ PTTCH ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โดยทำสัญญาระยะยาว 15 ปี ตั้งแต่ปี 2538 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี



ในปี 2542 ปตท.ได้รับโอนสิทธิและภาระผูกพันจาก ATC ในสัญญาซื้อขายแนฟทาเบาและราฟฟินาทกับ PTTCH อายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่ปี 2542 ต่อมา ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบและสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ PTTCH มีผลใช้บังคับตั้งแต่ปี 2542 โดยที่สัญญาซื้อขายวัตถุดิบมีผลต่อเนื่องไปอีก 12 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี สำหรับสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ มีผลต่อเนื่องไปอีก 20 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีก 4 ปี

ในปี 2544 ปตท.ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซอีเทนกับ PTTCH โดยสัญญามีผลบังคับใช้ 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2548 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี

ในปี 2547 ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) กับ PTTCH โดย ปตท. จะจัดส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้น 13,000 ตันต่อเดือน และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) เพิ่มขึ้นเป็น 380,000 – 470,000 ตัน/ปี เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับโครงการเพิ่มกำลังการผลิตโอเลฟินส์ของ PTTCH จากการปรับปรุงหน่วยการผลิตซึ่งแล้วเสร็จในปี 2550

ในปี 2549 ปตท.ได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซอีเทน กับบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTCH ระยะเวลาสัญญา 15 ปี นับจากวันที่โรงงานเริ่มเดินเครื่อง โดยโครงสร้างราคาวัตถุดิบอีเทนจะแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE ประเภทฟิล์ม (HDPE Film Grade) ในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ในปี 2551 ปตท. ได้แก้ไขสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพนและก๊าซปิโตรเลียมเหลว(LPG) ฉบับใหม่กับ PTTCH สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2551 อายุสัญญา 15 ปี และต่ออายุได้คราวละ 5 ปี โดยสัญญามีโครงสร้างราคาวัตถุดิบอีเทนแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE ประเภทฟิล์ม (HDPE Film Grade) ในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งจะสะท้อนภาวะของตลาดปิโตรเคมีทั้งสายไปถึงตลาดเม็ดพลาสติก HDPE ที่บริษัทได้เริ่มผลิตในปี 2547 ที่ผ่านมา ส่วนโครงสร้างราคาวัตถุดิบก๊าซ โพรเพนและก๊าซปิโตรเลียมเหลว(LPG) แปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade)

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)

ปตท.ทำสัญญาจัดหาวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตให้แก่ HMC โดยทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซโพรเพนระยะยาว มีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่ปี 2552 และสามารถต่ออายุได้คราวละ 5 ปี โดยโครงสร้างราคาจะแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade) ในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท พีทีที อาชาฮี จำกัด (PTTAC)

ปตท. ทำสัญญาจัดหาวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตให้แก่ PTTAC โดยทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซโพรเพนระยะยาว มีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่โรงงานเริ่มดำเนินการผลิต (ไตรมาส 4 ปี 2553) และสามารถต่ออายุได้คราวละ 5 ปี โดยโครงสร้างราคาจะแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade) ในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

10.4 นโยบายเกี่ยวกับรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันของ ปตท. ในอนาคต จะเป็นรายการที่ดำเนินการทางธุรกิจตามปกติเช่นเดิม ไม่มีรายการใดเป็นพิเศษ ไม่มีการค้าถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่าง ปตท. บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง และผู้ถือหุ้น ส่วนนโยบายการกำหนดคราหาระหว่าง ปตท. กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันกำหนดจากราคาตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคล/กิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยจะเป็นไปตามราคาขายของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาด



การเปิดเผยรายการที่เกี่ยวข้องกันจะเป็นไปตามระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งกำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

11. ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
11.1 งบการเงินรวม

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานที่นำเสนอประกอบด้วย ผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ที่ผ่านการสอบทานจาก สตง. โดยแสดงเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 2551 และ 2550 ซึ่งได้มีการตรวจสอบ ปรับปรุง (Restated) และจัดประเภท (Reclassification) บัญชีบางรายการในงบการเงินรวมเพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิ.ย. 2553 (สอบทาน)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	74,958.29	90,818.70	104,055.91	87,385.75
เงินลงทุนชั่วคราว	6,231.25	1,218.02	8,802.92	22,325.37
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	116,935.78	66,879.46	85,898.36	92,929.37
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	76,934.64	31,211.60	42,918.37	58,374.10
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	1,392.78	800.62	1,002.12	942.14
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ		20,082.00	19,040.79	16,147.43
สินค้าคงเหลือ	13,522.24	14,687.59	13,118.69	16,556.20
พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	6,374.45	9,003.80	11,404.24	11,424.15
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	18,468.60	8,711.89	7,909.82	6,811.07
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	314,818.03	243,413.69	294,151.22	312,895.58
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	189,951.19	179,286.63	194,073.42	196,423.22
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	3,170.87	7,784.74	10,504.07	12,136.66
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6,243.74	6,500.34	7,138.57	7,502.42
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ	315,143.11	374,614.11	474,586.64	499,130.83
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	20,094.27	16,057.72	19,634.20	18,276.68
สินทรัพย์เหมือน-สุทธิ	-	-	34,007.25	33,842.62
ค่าความนิยม-สุทธิ	12,432.06	12,107.22	17,381.94	18,017.39
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	1,354.38	1,550.91	10,063.54	13,332.34
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	12,702.08	24,055.93	16,735.20	15,470.57
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	15,614.33	19,821.51	24,268.12	25,987.02
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	576,706.02	641,779.09	808,392.94	840,119.76
รวมสินทรัพย์	891,524.05	885,192.78	1,102,544.17	1,153,015.34

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล (ต่อ)	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิ.ย. 2553 (สอบทาน)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	5,768.06	6,201.73	4,144.87	6,157.14
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	116,525.55	72,319.27	69,459.03	95,834.72
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	44,760.62	15,395.79	32,522.65	27,762.29
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,871.06	417.91	651.91	303.38
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	-	11,587.26	9,843.32	7,692.99
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	8,611.83	10,774.76	33,934.49	19,048.29
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น	626.87	3,819.16	2,814.77	2,116.57
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	26,849.60	26,478.17	26,438.06	20,341.59
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	28,177.14	29,537.89	37,788.09	33,673.86
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น	-	-	661.20	4,393.36
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10,581.10	3,514.30	3,959.72	4,852.98
รวมหนี้สินหมุนเวียน	243,771.84	180,046.25	222,218.11	222,177.18
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	772.27	738.75	721.99
เงินกู้ระยะยาว	212,387.29	228,350.57	320,953.65	339,221.00
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	15,023.39	19,924.96	28,690.04	29,249.62
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะยาว	10,990.90	16,309.67	22,894.70	20,630.85
เงินมัดจำดังก๊าซ	4,647.66	5,042.49	5,480.86	5,720.51
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6,051.45	4,211.07	3,477.47	3,201.06
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	249,100.69	274,611.03	382,235.47	398,745.03
รวมหนี้สิน	492,872.53	454,657.28	604,453.58	620,922.21
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนจดทะเบียน	28,572.46	28,572.46	28,572.46	28,572.46
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	28,173.88	28,240.57	28,337.85	28,390.66
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	21,624.24	22,801.96	24,552.67	25,523.58
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ย่อยและบริษัทร่วม	3,851.33	3,862.09	3,874.47	3,855.40
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	671.70	(398.16)	1,289.19	1,574.56
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(914.24)	(817.51)	(1,341.44)	(1,913.02)
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857.25	2,857.25	2,857.25	2,857.25
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	928.76	963.26	988.61	988.61
ยังไม่ได้จัดสรร	304,303.84	326,069.10	368,621.34	395,574.57
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	361,496.76	383,578.55	429,179.94	456,851.61
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	37,154.76	46,956.95	68,910.65	75,241.52
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	398,651.52	430,535.50	498,090.59	532,093.13
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	891,524.05	885,192.78	1,102,544.17	1,153,015.34

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)	6 เดือน ปี 2553 (สอบทาน)
รายได้				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,508,129.42	2,000,815.83	1,586,174.46	945,053.21
ต้นทุนขายและการให้บริการ	1,351,816.45	1,829,820.84	1,438,463.91	860,583.10
กำไรขั้นต้น	156,312.97	170,994.99	147,710.55	84,470.11
รายได้อื่น	15,762.43	19,082.00	12,454.05	5,911.97
กำไร(ขาดทุน) จากการจำหน่ายเงินลงทุน	8,428.00	-	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	180,503.40	190,076.99	160,164.60	90,382.07
ค่าใช้จ่ายในการขาย	10,493.94	16,302.68	12,637.81	4,936.71
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	23,411.94	18,190.84	22,322.70	10,370.34
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	252.09	389.39	508.34	381.91
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	3,542.83	8,273.39	7,377.27	914.41
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	12,529.16	17,328.16	15,458.43	9,212.47
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	9,085.88	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(5,392.40)	1,982.18	(4,682.72)	(4,085.85)
กำไรจากการดำเนินงาน	135,665.83	127,610.36	97,456.89	68,652.08
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	31,080.23	(6,250.68)	18,766.83	7,949.58
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	166,746.06	121,359.67	116,223.71	76,601.66
ต้นทุนทางการเงิน	10,964.99	11,476.84	14,219.00	7,674.58
กำไรก่อนภาษีเงินได้	155,781.07	109,882.83	102,004.71	68,927.07
ภาษีเงินได้	42,224.00	43,347.57	33,314.76	20,868.99
กำไรสุทธิ	113,557.07	66,535.26	68,689.95	48,058.09
การแบ่งปันกำไรสุทธิ				
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	15,753.48	14,830.46	9,142.36	8,352.78
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	97,803.59	51,704.80	59,547.59	39,705.31
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	34.82	18.33	21.06	14.00
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	34.58	18.26	20.95	13.96

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)	6 เดือน ปี 2553 (สอบทาน)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	97,803.59	51,704.80	59,547.59	39,705.31
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิ				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน:				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	28,450.03	32,169.93	43,149.76	25,001.37
(โอนกลับ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(97.62)	69.61	(409.71)	(86.05)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(29.90)	34.32	4,552.42	84.43
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(8,428.00)	1.03	-	78.40
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(29.39)	(223.50)	383.81	89.30
ส่วนแบ่ง(กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(31,080.23)	6,250.68	(18,766.83)	(7,949.58)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	15,753.48	14,830.46	9,142.36	8,352.78
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,463.11)	4,680.13	(4,500.36)	(2,902.54)
(โอนกลับ) หนี้สงสัยจะสูญ	(1.59)	(46.86)	6.43	(31.15)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,959.86	6,306.83	5,671.14	219.49
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	5.11	4.38	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	32.47	27.55	27.55	13.77
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	53.45	34.10	21.64	7.38
(โอนกลับ) ค่าเผื่อการลดลงมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(75.80)	889.84	(784.98)	176.90
(โอนกลับ) สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	-	-	-	(0.31)
เงินปันผลรับ	(364.11)	(66.92)	(53.68)	(312.80)
ภาษีเงินได้	42,224.00	43,347.57	33,314.76	20,868.99
ดอกเบี้ยรับ	(3,925.21)	(4,527.76)	(3,551.92)	(1,130.50)
ดอกเบี้ยจ่าย	10,633.12	12,208.82	15,220.03	7,195.32
ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	-	-	3,105.53	-
อื่น ๆ	542.67	(445.08)	(5.97)	2.24
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์	148,757.03	167,249.94	146,069.56	89,382.72
และหนี้สินดำเนินงาน				
สินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินการ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	5,398.29	(2,825.48)	(9,266.39)	(3,901.59)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,672.73	1,262.20	641.66	284.96
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(346.18)	(375.54)	(958.93)	(312.55)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(34,233.43)	(39,833.48)	(40,836.43)	(30,498.93)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	121,248.44	125,477.64	95,649.48	54,954.61

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)	6 เดือน ปี 2553 (สอบทาน)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	86.66	631.78	16.80	1,561.01
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(91,202.41)	(84,806.31)	(125,308.22)	(47,514.97)
เงินล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		(788.00)	(115.04)	(1.99)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(951.61)	(317.31)	(4,550.94)	(90.86)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	-	-	(2,163.17)	(809.57)
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะเวลา	-	(1,296.33)	(744.16)	(121.18)
เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(72.95)	(431.42)	(107.14)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(434.19)	(270.55)
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	-	(180.59)	(85.06)	-
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(91.31)	(46.94)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(10,324.09)	-	(9,708.62)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(17,102.30)	(7,030.84)	(624.73)	(146.38)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(508.90)	(6,081.52)	(211.73)	(1,250.00)
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	-	88.17
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	2.57
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	16,169.30	61.45	-	90.74
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	757.64	-	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสิทธิการเช่าในสถานีบริการน้ำมัน	23.69	22.99	8.53	11.98
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(4,773.19)	5,023.71	(7,301.20)	(13,769.17)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,776.46	2,877.26	2,634.75	333.24
เงินปันผลรับ	8,316.08	17,392.80	5,888.79	5,769.83
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(98,563.25)	(74,164.70)	(142,896.63)	(56,254.81)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	1,165.49	639.43	1,339.41	261.32
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	2,628.02	1,177.72	1,750.72	970.91
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	9,342.50	4,127.98	24,509.20	21,471.54
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	45,305.20	18,000.00	89,950.12	6,636.00
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	211.48	3,170.56	1,824.68	400.63
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	1,500.00	750.00	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(8,109.77)	(440.14)	(4,824.97)	(8,593.44)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	(6,033.35)	(708.71)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(2,250.00)	-	-
จ่ายคืนหุ้นกู้	(8,386.22)	-	-	(9,500.00)
จ่ายคืนพันธบัตร	(5,000.00)	(8,000.00)	(9,400.00)	(6,000.00)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(280.13)	(201.78)	(207.40)	(104.69)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	2,523.44	1,850.67	676.28	1,812.48

หน่วย : ล้านบาท

งกระแสด้านเงินสด	ปี 2550 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2551 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2552 (ปรับปรุงใหม่)	6 เดือน ปี 2553 (สอบทาน)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	-	-	(95.46)	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	-	1.80	3.36	0.79
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(13,111.52)	(13,533.47)	(15,843.06)	(7,091.84)
เงินปันผลจ่าย	(36,516.70)	(40,755.52)	(23,246.89)	(14,694.17)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(8,728.22)	(35,462.76)	60,402.63	(15,139.18)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	41.86	210.56	(198.58)	(130.93)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	32.14	(200.33)	280.30	(99.84)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	14,030.97	15,860.41	13,237.21	(16,670.16)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	86,806.25	74,958.29	90,818.70	104,055.91
เงินสดปลายงวดของบริษัทย่อยที่เปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทร่วม	(25,878.94)	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	74,958.29	90,818.70	104,055.91	87,385.75

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	6 เดือน ปี 2553
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.29	1.35	1.32	1.41
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.13	1.06	1.09	1.17
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	9.57	13.45	13.68	12.94
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	37.63	26.76	26.31	27.82
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	94.40	129.73	103.46	112.68
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	3.81	2.78	3.48	3.19
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	10.99	14.70	15.17	15.26
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	32.77	24.49	23.74	23.59
Cash Cycle	วัน	8.68	5.04	6.05	7.43
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร</u>					
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	10.36	8.55	9.31	8.94
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	6.28	2.57	3.68	4.14
อัตราส่วนผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	25.92	12.47	12.82	13.96
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>					
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	11.89	5.82	5.99	6.38
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	39.28	24.32	24.20	24.74
อัตราส่วนกำไรของสินทรัพย์	เท่า	1.89	2.26	1.63	3.40
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.24	1.06	1.22	1.17
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	16.63	15.71	10.07	10.88
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis)	เท่า	0.74	0.94	0.93	0.61
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	33.03	43.64	40.43	33.93 ^{1/}

1/ เฉพาะการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลต่อกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2553

11.2 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis)

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงาน โดยสรุปทั้งในอดีต และที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบ งบการเงินและข้อมูลที่นำเสนอไว้ในเอกสารนี้

11.2.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือน ปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือน ปี 2552 และสำหรับปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายใน 1H/2553 จำนวน 945,053 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 254,488 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.9 ในขณะที่มี EBITDA จำนวน 86,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 25,296 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.1 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,086 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 1,861 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 83.7 ในขณะที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 7,950 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2552 จำนวน 2,482 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 23.8 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลง อันเนื่องมาจากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากใน 1H/2553 เกิดผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันจากความผันผวนของราคาน้ำมันตั้งแต่กลาง 2Q/2553 ต่อเนื่องมาถึงต้นเดือนกรกฎาคม 2553 อันเนื่องมาจากปัญหาหนี้สาธารณะของประเทศในกลุ่มยุโรป รวมทั้งการปรับตัวลดลงของ P2F margin ของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรแมติกส์ โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลงจากอุปทานของผลิตภัณฑ์ที่มีมากเกินไปความต้องการ โดยเฉพาะจากโรงงานใหม่ในตะวันออกกลาง ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เป็นผลจาก P2F margin ที่สูงขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ จากการฟื้นตัวของความต้องการ โดยเฉพาะความต้องการจากประเทศจีนซึ่งมีการจัดงาน World Expo และ Asian Game แม้ว่าจะมีการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงงานใหม่ในภูมิภาค ประกอบกับใน 1H/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 7,675 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 1,219 ล้านบาทส่งผลให้ใน 1H/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 39,705 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 14.00 บาทต่อหุ้น) เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 12,361 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.2

ผลการดำเนินงานปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551

ในปี 2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,586,174 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 414,642 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 20.7 มี EBITDA จำนวน 142,704 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 13,535 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 8.7 ส่วนใหญ่เป็นผลมากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายผลิตภัณฑ์จะเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ในปี 2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 18,767 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2551 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 6,251 ล้านบาท ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เนื่องจากบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลประกอบการดีขึ้น จากค่าการกลั่นที่สูงขึ้น โดยเฉพาะจากผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน รวมถึงในปี 2551 มีผลขาดทุนจากสินค้าคงเหลือเนื่องจากในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2551 ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลงอย่างรวดเร็ว ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลประกอบการที่ลดลง จากส่วนต่างราคาฯ ที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน อันเนื่องมาจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลงตามสถานะเศรษฐกิจ นอกจากนี้ในปี 2552 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,683 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2551 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,982 ล้านบาท ส่งผลให้ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 59,548 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2551 จำนวน 7,843 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2

11.2.2 การวิเคราะห์ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ EBIT

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			6 เดือน
	2550	2551	2552	2553
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ				
หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ				
รายได้จากการขาย	267,408	312,822	313,738	173,668
ต้นทุนขาย	210,748	253,161	266,363	145,692
กำไรขั้นต้น	56,660	59,661	47,375	27,976
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	4,440	6,120	6,299	3,859
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,012	1,090	253	152
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	53,232	54,631	41,329	24,269
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	5,007	6,126	8,408	4,163
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	48,225	48,505	32,921	20,106
ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปตท. ๓๗.)				
รายได้จากการขาย	94,059	136,752	119,311	70,478
ต้นทุนขาย	7,791	10,529	11,930	7,518
กำไรขั้นต้น	86,268	126,223	107,381	62,960
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	4,244	4,809	4,817	2,199
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและค่าภาคหลวง	16,072	25,601	21,443	9,162
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	898	1,947	302	18
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	66,850	97,760	81,423	51,617
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	16,360	23,117	29,853	18,315
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	50,490	74,643	51,570	33,302
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (EBIT)	98,715	123,148	84,491	53,408
กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย				
หน่วยธุรกิจน้ำมัน				
รายได้จากการขาย	417,116	513,151	398,686	242,294
ต้นทุนขาย	406,015	504,947	379,389	232,345
กำไรขั้นต้น	11,101	8,204	19,297	9,949
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	8,202	9,202	9,475	4,723
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,252	1,724	1,910	1,072
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	5,151	726	11,732	6,298
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,486	2,446	2,732	1,270
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	2,665	(1,720)	9,000	5,028
หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ				
รายได้จากการขาย	809,602	1,188,523	861,897	533,126
ต้นทุนขาย	806,347	1,184,748	859,645	531,482
กำไรขั้นต้น	3,255	3,775	2,252	1,644
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	3,415	8,148	5,353	1,690
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	3,190	8,691	5,127	1,548
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	3,030	4,318	2,026	1,502
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	3	8	10	5
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	3,027	4,310	2,016	1,497
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (EBIT)	5,692	2,590	11,016	6,525

หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			6 เดือน
	2550	2553	2552	2553
หน่วยธุรกิจการกลั่น				
รายได้จากการขาย	-	-	-	-
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	-	-	-	-
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	-	-	-	-
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	-	-	-	-
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	-	-	-	-
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	-	-	-	-
หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี				
รายได้จากการขาย	70,749	36,256	32,423	20,342
ต้นทุนขาย	49,036	34,711	30,424	19,268
กำไรขั้นต้น	21,713	1,545	1,998	1,074
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	2,221	853	945	640
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	259	3	24	9
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	19,751	695	1,077	443
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,772	147	176	139
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	16,979	548	901	304
ธุรกิจอื่น				
รายได้จากการขาย	-	-	20,200	11,926
ต้นทุนขาย	-	-	11,419	7,761
กำไรขั้นต้น	-	-	8,781	4,165
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	-	-	634	703
ค่าภาคหลวง	-	-	1,393	965
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	-	-	563	51
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	-	-	7,317	2,548
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	-	-	1,623	679
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	-	-	5,694	1,869
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีก่อนหักรายการที่ยังไม่ได้จัดสรรและ รายการระหว่างกัน	104,407	126,286	102,102	62,106
บวก (หัก) รายการระหว่างกัน	(1,865)	284	167	119
บวก (หัก) รายการที่ยังไม่ได้จัดสรร	(2,389)	(2,501)	(2,714)	(372)
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีตามงบการเงินรวม	100,153	124,069	99,555	61,853

□ **กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ**

- **ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.**

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 1H/2553 จำนวน 70,478 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 15,893 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นจาก 37.13 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2552 เป็น 44.28 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2553 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 นอกจากนี้ ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจาก 225,119 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2552 เป็น 260,351 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และโครงการบงกช อย่างไรก็ตามปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงใน 1H/2553

EBITDA ใน 1H/2553 จำนวน 51,617 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 13,173 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.3 เป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 2,080 ล้านบาท เนื่องจากในครึ่งปีแรกนี้มีการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจากโครงการกัมพูชา บี (AT-01) ในขณะที่ 1H/2552 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมแห้งที่สูงกว่า 1H/2553 จากโครงการออสเตรเลีย เอซี/พี 36 โครงการโอมาน 58 และโครงการซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ รวมทั้งการตัดจำหน่ายโครงการบังกลาเทศ 17 และ 18 เนื่องจากยุติการร่วมทุน ในขณะที่ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากโครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และโครงการบงกช

EBIT ใน 1H/2553 จำนวน 33,302 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 8,546 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.5 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,627 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งเพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอียิปต์ ออสเตรเลีย ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการกำไรก่อนอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis เนื่องจากจะมีการหยุดการผลิตในปลายปี 2553 ส่งผลให้มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมทั้งจำนวนใน 2Q/2553

ผลการดำเนินงานปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายในปี 2552 จำนวน 119,310 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 17,442 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 12.8 ซึ่งเป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่ลดลงจาก 49.69 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2551 เป็น 39.53 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2552 หรือลดลงร้อยละ 20.5 ในขณะที่ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 219,314 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2551 เป็น 233,756 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมถึงการขายก๊าซฯ และน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตระหว่างปีที่แล้ว การขายก๊าซฯ ของโครงการอาทิตย์เหนือและการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอียิปต์ ออสเตรเลีย ซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการบงกชและโครงการไพลินลดลง

EBITDA และ EBIT ในปี 2552 จำนวน 81,423 ล้านบาท และจำนวน 51,570 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 16,337 ล้านบาทและ 23,073 ล้านบาทตามลำดับ อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่ลดลง แม้ว่า

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจะลดลง เนื่องจากการตัดจำหน่ายหลุมแห้งที่ต่ำกว่าปี 2551 และค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมจะลดลง 3,262 ล้านบาทตามรายได้จากการขายที่ลดลง แต่มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น เป็นผลจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานและค่าซ่อมแซมหลุมผลิตของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ค่าใช้จ่ายดำเนินงานของโครงการอาทิตย์และโครงการอาทิตย์เหนือเพิ่มขึ้นตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากค่าชดเชยความเสียหายสำหรับท่อขนส่งก๊าซฯ ของโครงการเขตากูน และค่าใช้จ่ายการบริหารของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลียที่เพิ่มขึ้นตามกิจกรรม นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 6,735 ล้านบาท จากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมถึงจากโครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย และโครงการเวียดนาม 9-2 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

■ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

รายได้จากการขายใน 1H/2553 จำนวน 173,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 22,548 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 จาก 151,120 ล้านบาทใน 1H/2552 เป็น 173,668 ล้านบาท ใน 1H/2553 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 485 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf/d) จาก 3,443 mmcf/d ใน 1H/2552 เป็น 3,928 mmcf/d ใน 1H/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 โดยมีสาเหตุหลักจากการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจและโรงไฟฟ้าพระนครเหนือที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ ธ.ค.2552 ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง ยกเว้นในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 2,109,829 ตัน ใน 1H/2552 เหลือ 1,923,459 ตัน ใน 1H/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 65,709 ตัน ใน 1H/2552 และ 64,154 ตัน ใน 1H/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลงร้อยละ 8.8 โดยลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 2 3 และ 5 Shutdown รวมเป็นเวลา 70 วัน ส่วนหนึ่งเป็นการ turnaround และหยุดเพื่อปรับปรุงอุปกรณ์เพื่อรองรับโรงแยกก๊าซอื่น ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับร้อยละ 96.7 ใน 1H/2552 มาที่ระดับร้อยละ 86.4 ใน 1H/2553

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2551	2552	เปลี่ยนแปลง		1H/2552	1H/2553	เปลี่ยนแปลง	
			ตัน	%			ตัน	%
LPG	2,383,649	2,356,176	(27,473)	(1.2)	1,196,205	1,111,979	(84,226)	(7.0)
ก๊าซฮีเทน	968,335	1,064,948	96,613	10.0	520,153	478,448	(41,705)	(8.0)
ก๊าซโพรเพน	179,909	269,399	89,490	49.7	134,401	90,175	(44,226)	(32.9)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	534,020	522,836	(11,184)	(2.1)	259,070	242,857	(16,213)	(6.3)
รวม	4,065,912	4,213,359	147,446	3.6	2,109,829	1,923,459	(186,370)	(8.8)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	2551	2552	เปลี่ยนแปลง		1H/2552	1H/2553	เปลี่ยนแปลง	
			เหรียญสหรัฐฯต่อตัน	%			เหรียญสหรัฐฯต่อตัน	%
LPG 1/, 4/	777	511	(226)	(34.2)	427	718	291	(68.2)
Ethylene 2/	1,193	864	(329)	(27.6)	685	1,173	488	(71.1)
Propylene 2/	1,320	883	(437)	(33.1)	734	1,153	419	(57.0)
High Density Polyethylene 2/	1,536	1,134	(402)	(26.2)	1,039	1,250	211	(20.3)
Polypropylene 2/	1,535	1,088	(447)	(29.1)	1,002	1,340	338	(33.8)
Naphtha 3/	740	505	(235)	(31.6)	423	653	230	(54.6)

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า แต่ยังคงราคาขายปลีกไว้ที่ 18.13 บาท/กิโลกรัม เช่นเดิม โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2552 จนถึงสิงหาคม 2553 และ กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ได้มีมติขยายระยะเวลาการตรึงราคาขายปลีก LPG ออกไปอีก 6 เดือน สิ้นสุดเดือนกุมภาพันธ์ 2554

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด 1H/2553 จำนวน 24,269 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2552 จำนวน 9,460 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 63.9 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติลดลง รวมทั้งผลขาดทุนจากการขาย NGV ลดลง เนื่องจากตั้งแต่ 6 มิ.ย.2553 – 31 ต.ค.2553 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม แต่ไม่เกิน 300 ล้านบาทต่อเดือน ซึ่งในงวด 1H/2553 ปตท. ได้รับเงินชดเชยดังกล่าวจำนวน 1,121 ล้านบาท ขณะที่ปริมาณขาย NGV ก็เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับกำไรจากกิจการท่อส่งก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอนุมัติปรับอัตราค่าบริการผ่านท่อเพิ่มขึ้น 2.0218 บาท/MMBTU ตั้งแต่ เม.ย. 2552 ส่งผลให้ EBIT ในงวด 1H/2553 จำนวน 20,106 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,363 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

ผลการดำเนินงานปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551

รายได้จากการขายในปี 2552 จำนวน 313,738 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 916 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 จาก 312,822 ล้านบาทในปี 2551 เป็น 313,738 ล้านบาท ในปี 2552 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 4,065,912 ตัน ในปี 2551 เป็น 4,213,359 ตันในปี 2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 157,928 ตัน ในปี 2551 และ 190,942 ตัน ในปี 2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ซึ่งเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น LPG และ NGL ทั้งนี้เนื่องจากบริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ซึ่งเป็นลูกค้าปิโตรเคมีหลักที่ซื้อผลิตภัณฑ์ที่มีความต้องการเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจปี 2552 ที่ฟื้นตัว ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากระดับร้อยละ 94.18 ในปี 2551 มาที่ระดับร้อยละ

96.05 ในปี 2552 สาเหตุหลักเนื่องจากปี 2551 มี Major Shutdown ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 และ 3 เป็นเวลา 22 วัน และ 34 วัน ตามลำดับ ในขณะที่ปี 2552 มี Planned Shutdown ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 เป็นเวลา 10 วัน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบ โดยราคาเนฟทาในตลาดเอเชียปี 2552 เฉลี่ยอยู่ที่ 505 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 31.6 จากราคาเฉลี่ยปี 2551 ที่ 740 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน สำหรับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในสายโพลีเอทิลีน ราคาเอทิลีนในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (SEA Ethylene) เฉลี่ยปี 2552 อยู่ที่ 864 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ต่ำกว่าปี 2551 ซึ่งอยู่ที่ 1,193 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันหรือลดลงร้อยละ 27.6 ส่วนราคาโพรพิลีน (Propylene) เฉลี่ยลดลงร้อยละ 33.1 จาก 1,320 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันในปี 2551 เหลือ 883 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2552 ในขณะที่ราคาโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene หรือ HDPE) และโพลีโพรพิลีน (Polypropylene) เฉลี่ยปี 2552 อยู่ที่ 1,134 และ 1,088 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันตามลำดับ ต่ำกว่าปี 2551 ซึ่งอยู่ที่ 1,536 และ 1,535 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันตามลำดับ

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้น โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ ในขณะที่ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติโดยรวม (รวมก๊าซโซลินธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลับตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 111 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,443 mmcf ใน ปี 2551 เป็น 3,554 mmcf ใน ปี 2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นลูกค้า IPP และ SPP ที่ปริมาณขายลดลงเนื่องจากผู้ผลิตก๊าซฯ แหล่งขาดานา Shut Down เพื่อติดตั้งอุปกรณ์ Compressor ทำให้ส่งก๊าซฯ ได้น้อยลง

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2552 จำนวน 41,329 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 13,303 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 24.4 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลดลงของราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ และราคาขายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมตามราคาตลาดของน้ำมันและปิโตรเคมีอ้างอิงที่ลดลง ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น ประกอบกับมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้นตามปริมาณขาย NGV ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายต่ำกว่าราคาต้นทุน ซึ่งรัฐยังคงควบคุมราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม ขณะที่กำไรจากกิจการท่อส่งก๊าซฯ เพิ่มขึ้นตามปริมาณขายและอัตราค่าบริการผ่านท่อที่ปรับตัวสูงขึ้นตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่อนุมัติให้ปรับอัตราค่าบริการผ่านท่อเพิ่มขึ้น 2.0218 บาท/MMBTU ตั้งแต่เดือนเมษายน 2552 เป็นต้นไป

EBIT ในปี 2552 จำนวน 32,921 ล้านบาท ลดลงตาม EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของสถานีบริการ NGV และท่อเส้นที่ 3 ในส่วนของท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่ง JDA – แหล่งอาทิตย์ และอุปกรณ์แทนพักท่อ PRP ที่แล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2551

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

■ หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบ 6 เดือนของปี 2552

รายได้จากการขายใน 1H/2553 จำนวน 242,294 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 60,038 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.9 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 1H/2553 ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1H/2553 อยู่ที่ระดับ 77.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1H/2552 อยู่ที่ระดับ 51.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 684 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.1 จาก 9,654 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 335,452 บาร์เรลต่อวันใน

1H/2552 เป็น 10,338 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 359,222 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2553 ทั้งนี้เป็นการเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจาก LPG และ น้ำมันเตา ขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์กลุ่มเบนซินและดีเซลลดลง

EBITDA ใน 1H/2553 จำนวน 6,298 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2552 จำนวน 750 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มดีเซลและน้ำมันอากาศยาน ในขณะที่ EBIT ในงวดนี้จำนวน 5,028 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 877 ล้านบาทเป็นผลมาจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นและค่าเสื่อมราคาที่ลดลงเล็กน้อย

- **หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

รายได้จากการขายใน 1H/2553 จำนวน 533,126 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 178,097 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.2 เนื่องจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 1H/2553 ที่เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 45 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น และปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 1,323 ล้านลิตรหรือคิดเป็นร้อยละ 4.7 จาก 28,329 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 984,452 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2552 เป็น 29,651 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,030,420 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2553 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และ น้ำมันสำเร็จรูป

EBITDA ใน 1H/2553 จำนวน 1,502 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2552 จำนวน 176 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ซึ่งเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก EBIT ใน 1H/2553 จำนวน 1,497 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 176 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551 ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (รวมหน่วยธุรกิจน้ำมันและธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)

รายได้จากการขายในปี 2552 จำนวน 1,260,583 ล้านบาท ลดลง 441,090 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 25.9 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยในปี 2552 ที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยในปี 2552 ปรับตัวลดลง ร้อยละ 33.7 จาก 93.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2551 มาอยู่ที่ระดับ 61.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2552 สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 4,408 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.0 จาก 73,252 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,258,870 บาร์เรลต่อวันในปี 2551 เป็น 77,660 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,338,289 บาร์เรลต่อวันในปี 2552 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสทและน้ำมันสำเร็จรูปในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

EBITDA ในปี 2552 จำนวน 13,758 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2551 จำนวน 8,714 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องจากมีกำไรขั้นต้นต่อหน่วยจากการขายน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศสูงขึ้น ขณะที่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีกำไรลดลงส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทซึ่งลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลง สำหรับ EBIT ในงวดนี้จำนวน 11,016 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,427 ล้านบาทตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากการโอนงานระหว่างก่อสร้างสถานีบริการ คลังและอุปกรณ์ต่างๆ ระหว่างก่อสร้างเป็นสินทรัพย์

- **ธุรกิจปิโตรเคมี**

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

รายได้จากการขายใน 1H/2553 มีจำนวน 20,342 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 5,607 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.1 สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยและปริมาณขายของ PTPM เพิ่มขึ้น โดยราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 เมื่อเทียบกับ 1H/2552

EBITDA จำนวน 444 ล้านบาท ลดลง 169 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 27.6 จาก 613 ล้านบาทใน 1H/2552 เหลือ 444 ล้านบาทใน 1H/2553 นอกจากนี้ EBIT ลดลง 230 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 43.1 จาก 534 ล้านบาทใน 1H/2552 เหลือ 304 ล้านบาทใน 1H/2553 เนื่องจากกำไรขั้นต้นของ HMC ลดลง 85 ล้านบาท จากราคาเฉลี่ยวัตถุดิบเพิ่มขึ้นสูงกว่าราคาผลิตภัณฑ์ โดยราคาวัตถุดิบ Ethylene และ Propylene เพิ่มขึ้นร้อยละ 71.1 และ 57.0 ตามลำดับ ในขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์ PP เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 33.8

ผลการดำเนินงานปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551

รายได้จากการขายในปี 2552 จำนวน 32,423 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 3,833 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 10.6 สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTM ลดลงร้อยละ 21.3 เมื่อเทียบกับปี 2551 แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9

EBITDA จำนวน 1,077 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2551 จำนวน 382 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55.0 รวมทั้ง EBIT ในปีนี้ก็เพิ่มขึ้นจำนวน 353 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 64.4

• ธุรกิจถ่านหิน

เนื่องจากเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 ปตท.ได้เข้าลงทุนในบริษัท Strait Asia Resource Limited (SAR) (ดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในเหมืองถ่านหินที่ประเทศอินโดนีเซีย) โดยผ่าน PTTML ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำให้มีการรับรู้รายได้จากการขาย EBITDA และ EBIT ไม่เต็มงวดในปี 2552

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

ใน 1H/2553 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 11,926 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 4,824 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 147.2 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.0 จาก 3.8 ล้านตันใน 1H/2552 เป็น 5.1 ล้านตันใน 1H/2553 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 16.7 จาก 85.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เหลือ 71.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

EBITDA จำนวน 2,548 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,033 ล้านบาท จาก 1,515 ล้านบาทใน 1H/2552 เป็น 2,548 ล้านบาทใน 1H/2553 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.2 ในขณะที่ EBIT ใน 1H/2553 มีจำนวน 1,869 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 549 ล้านบาท จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 1,964 ล้านบาท แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจะเพิ่มขึ้น 484 ล้านบาทจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น 1.4 ล้านตัน

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับ 6 เดือนของปี 2552

กำไรสุทธิของ ปตท.และบริษัทย่อยใน 1H/2553 เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 12,361 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.2 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 2,482 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 23.8 จาก 10,432 ล้านบาทใน 1H/2552 เหลือ 7,950 ล้านบาทใน 1H/2553 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลดลง (GRM) โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท.ลดลงจาก 5.51 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H/2552 เหลือ 3.91 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2553 รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโร



เมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก P2F margin โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลดลง เนื่องจากอุปทานผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีมากเกินความต้องการ ภายหลังจากที่โรงอะโรเมติกส์ใหม่ในจีนและตะวันออกกลางเปิดดำเนินการในปลายปี 2552

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ดีขึ้น เนื่องจาก P2F ปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์จากการฟื้นตัวของความต้องการ โดยเฉพาะจากประเทศจีน แม้ว่าปริมาณการผลิตจะลดลงเนื่องจาก PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I-1 หน่วยผลิต Oleflex โรงโอเลฟินส์ I4-1 และ I4-2 เป็นเวลา 42 วัน 66 วัน 10 วันและ 12 วันตามลำดับ นอกจากนี้ปัญหามันน้ำท่วมทำให้ต้องหยุดดำเนินการผลิต MEG ในส่วนของขยายกำลังการผลิต 95,000 ตันต่อปี

: ใน 1H/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,086 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 1,861 ล้านบาท

: ใน 1H/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 7,675 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2552 จำนวน 1,219 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 1H/2553 เพิ่มขึ้น 3,759 ล้านบาท ตามกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานปี 2552 เปรียบเทียบกับปี 2551

ในปี 2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 59,548 ล้านบาท หรือคิดเป็น 21.06 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจากปี 2551 จำนวน 7,843 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ในปี 2552 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 18,767 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2551 มีส่วนแบ่งขาดทุนฯ 6,251 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น จากค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท.ที่เพิ่มขึ้นจาก 0.26 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2551 เป็น 4.11 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2552 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน รวมทั้งผลของการทำ Hedging นอกจากนี้ ผลประกอบการของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ก็ดีขึ้นตาม P2F margin ที่สูงขึ้น โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์พาราไซลีน

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ที่ลดลง เนื่องจาก Product-to-Feed margin ที่ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะ MEG เนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่เข้ามาจากประเทศซาอุดีอาระเบีย

: ในปี 2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,683 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2551 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,982 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ในปี 2552 มีจำนวน 33,315 ล้านบาท ลดลงจากปี 2551 จำนวน 10,033 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 23.1 ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	2551	2552	เปลี่ยนแปลง		1H/2552	1H/2553	เปลี่ยนแปลง	
			ล้านบาท	%			ล้านบาท	%
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	(11,695)	15,742	27,437	(234.6)	9,997	4,572	(5,425)	(54.3)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	5,661	3,322	(2,339)	(41.3)	842	3,344	2,502	297.1
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	363	441	78	21.5	241	222	(19)	(7.9)
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	-	(1,144)	(1,144)	n.m.	(873)	(164)	709	81.2
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	(579)	406	985	(170.0)	225	(24)	(249)	(110.7)
รวม	(6,251)	18,767	25,018	(400.2)	10,432	7,950	(2,482)	(23.8)

การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และสำหรับสิ้นปี 2552 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2551

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และสำหรับสิ้นปี 2552 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2551 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	31 ธ.ค. 2551	30 มิ.ย.53เปรียบเทียบ 31 ธ.ค.52		31 ธ.ค. 52เปรียบเทียบ 31 ธ.ค.51		
สินทรัพย์				เพิ่ม / (ลด)	%	เพิ่ม / (ลด)	%	
สินทรัพย์หมุนเวียน	312,895	294,151	243,414	18,744	6.4	50,737	20.8	
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	208,560	204,577	187,072	3,983	1.9	17,505	9.4	
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	499,131	474,587	374,614	24,544	5.2	99,973	26.7	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	132,429	129,229	80,093	3,200	2.5	49,136	61.3	
รวมสินทรัพย์	1,153,015	1,102,544	885,193	50,471	4.6	217,351	24.6	
หนี้สิน								
หนี้สินหมุนเวียน	203,129	188,284	169,271	14,845	7.9	19,013	11.2	
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	358,269	354,888	239,125	3,381	1.0	115,763	48.4	
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	59,524	61,281	46,261	(1,757)	(2.9)	15,020	32.5	
รวมหนี้สิน	620,922	604,453	454,657	16,469	2.7	149,796	32.9	
ส่วนของผู้ถือหุ้น								
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	456,852	429,180	383,579	27,672	6.4	45,601	11.9	
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	75,241	68,911	46,957	6,330	9.2	21,954	46.8	
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	532,093	498,091	430,536	34,002	6.8	67,555	15.7	
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,153,015	1,102,544	885,193	50,471	4.6	217,351	24.6	

สินทรัพย์

สินทรัพย์ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,153,015 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 50,471 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 18,744 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับเพิ่มขึ้น 22,487 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 13,522 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 16,670 ล้านบาท จากการชำระคืนหุ้นกู้ เงินกู้ และพันธบัตร ปตท. รวมทั้งจ่ายชำระภาษีเงินได้ประจำปี 2552 และจ่ายเงินปันผล

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 3,983 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการ 1H/2553 จำนวน 7,950 ล้านบาท รวมทั้งจากการลงทุนเพิ่มเติมในกองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) ของ ปตท. จำนวน 1,250 ล้านบาท นอกจากนี้มีค่าเผื่อการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 410 ล้านบาท ในขณะที่ 1H/2553 มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 5,433 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 24,544 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 11,158 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างของแหล่งมอนทาราในโครงการพีทีทีอพี ออสเตรเลีย และ โครงการบงกช (2) โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน 5,831 ล้านบาท (3) โครงการก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวนประมาณ 2,418 ล้านบาท (4) โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซเอเทน ของ ปตท. จำนวน 1,984 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 3,200 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของบริษัท PTTEP Australasia Pty Limited เพิ่มขึ้น 3,342 ล้านบาท

สินทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,102,544 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 217,351 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 50,737 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับที่เพิ่มขึ้น 30,725 ล้านบาท เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นรวม 20,822 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 17,505 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการประจำปี 2552 จำนวน 18,767 ล้านบาท ค่าเผื่อการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 2,375 ล้านบาท รวมทั้งจากการซื้อธุรกิจของ PTT INTER จำนวน 1,268 ล้านบาท ในขณะที่ปีนี้มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมจำนวน 5,834 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 99,973 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 39,379 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างที่ Montara ของโครงการพีทีทีอพี ออสเตรเลีย ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) (ภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Limited (PTTEP AA)) เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ของ ปตท.สผ. รวมทั้งสินทรัพย์สุทธิเพื่อการผลิตของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี17 และโครงการบงกช (2) จากโครงการต่างๆ ของ ปตท.ที่เพิ่มขึ้นรวม 35,960 ล้านบาท จากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6, โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซเอเทนและโครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle – NGV) เช่น การก่อสร้างสถานี NGV, รถชนก๊าซฯ, ถังและอุปกรณ์ NGV สำหรับติดตั้งรถขนส่งก๊าซฯ เป็นต้น (3) โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน

ประมาณ 6,614 ล้านบาท (4) การที่ PTT Mining Limited (PTTML) (เดิมชื่อ Lints Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 60 ใน บริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ซึ่งภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty. Ltd. (PTTAPM) โดยมีมูลค่าสินทรัพย์ทั้งสิ้น 6,108 ล้านบาท และ (5) การก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวนประมาณ 5,633 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 49,136 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 61.3 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เหมืองจำนวน 34,007 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ PTTAPM นอกจากนี้ สินทรัพย์ภายในได้รื้อการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 8,513 ล้านบาท รวมทั้งค่าความนิยมเพิ่มขึ้น 5,857 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่จากการซื้อกิจการ PTTAPM ของ PTTML จำนวน 4,508 ล้านบาท ในขณะที่เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ ลดลง 7,321 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

หนี้สินรวมมีจำนวน 620,922 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 16,469 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 14,845 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 21,615 ล้านบาท ในขณะที่ภายในได้ค้างจ่ายลดลง 6,096 ล้านบาท จากการชำระภาษีเงินได้ประจำปี 2552

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 358,269 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,381 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวและการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทของ ปตท. จำนวน 9,802 และ 6,636 ล้านบาทตามลำดับ รวมทั้งเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTAC จำนวน 3,243 ล้านบาท ในขณะที่ มีการชำระคืนหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. จำนวน 9,500 ล้านบาท และชำระคืนพันธบัตรของ ปตท. จำนวน 6,000 ล้านบาท

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง 1,757 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.9 สาเหตุหลักเกิดจากการลดลงของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต จำนวน 2,264 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินภายในได้รื้อการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 560 ล้านบาท

หนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551

หนี้สินรวมมีจำนวน 604,453 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 เป็นจำนวน 149,796 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 19,477 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 14,267 ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 354,888 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 115,763 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 48.4 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 50,000 ล้านบาท และ ปตท.สผ. 40,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท. 14,000 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวของ HMC, PTTAC, PTT INTER และ ENCO

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 15,020 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.5 สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รื้อการตัดบัญชีจำนวน 9,347 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตจำนวน 6,585 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 532,093 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 34,002 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 26,954 ล้านบาท จากผลประกอบการ 1H/2553 ของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 39,705 ล้านบาท ในขณะที่งวดนี้มีการจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2552

จำนวน 12,752 ล้านบาท นอกจากนี้มีกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายเพิ่มขึ้น 285 ล้านบาทและผลขาดทุนจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินเพิ่มขึ้น 572 ล้านบาท

ในช่วง 1H/2553 ปตท.มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ เดือนมีนาคม เดือนพฤษภาคม และเดือนมิถุนายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 52.81 ล้านบาท (5,281,300 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 970.91 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 มิถุนายน 2553 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 18.18 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 3.98 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 14.20 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 6,330 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ส่วนใหญ่จากกำไรสุทธิจากผลประกอบการ 1H/2553 ในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 8,353 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ PTTEP จำนวน 1,375 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 498,091 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 67,555 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 42,552 ล้านบาท จากผลประกอบการในปี 2552 ของ ปตท.และบริษัทย่อยจำนวน 59,548 ล้านบาท ในขณะที่ปีนี้มีเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2551 และครึ่งแรกของปี 2552 จำนวนรวมทั้งสิ้น 16,970 ล้านบาท นอกจากนี้มีกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายเพิ่มขึ้น 1,687 ล้านบาทและผลขาดทุนจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินเพิ่มขึ้น 524 ล้านบาท

ในช่วงปี 2552 ปตท.มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ เดือนมีนาคม เดือนพฤษภาคม เดือนมิถุนายน เดือนสิงหาคมและเดือนกันยายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 97.28 ล้านบาท (9,728,200 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 1,751 ล้านบาท ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2552 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 23.46 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 8.14 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 15.32 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 21,954 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 46.8 ส่วนใหญ่จากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยใน PTTAPM ด้วยสัดส่วนร้อยละ 40 จำนวน 18,780 ล้านบาท รวมทั้งจากกำไรสุทธิจากผลประกอบการในปี 2552 ในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 9,142 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ ปตท.สผ. จำนวน 4,610 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่อง งวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีกระแสเงินสดสุทธิลดลง จำนวน 16,670 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ขยับมาจากปี 2552 จำนวน 104,056 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 87,386 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้



	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	54,955
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(56,255)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(15,139)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(131)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(100)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(16,670)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	104,056
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิปลายงวด	87,386

สภาพคล่อง งวด 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 13,237 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากปีที่แล้วจำนวน 90,819 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 104,056 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	95,649
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(142,897)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	60,403
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(198)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	280
เงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นระหว่างงวด	13,237
เงินสดสุทธิต้นงวด	90,819
เงินสดสุทธิปลายงวด	104,056

11.3 ภาระการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. มีภาระในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว			ยังไม่ได้ให้ความสนับสนุน
			เงินกู้	การขยายวงเงินสินเชื่อทางการค้า	อื่นๆ	
บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	เหรียญสหรัฐ	90	-	-	-	90
	บาท	5,050.05	5,050.05	-	-	-
บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	เหรียญสหรัฐ	100	-	-	-	100
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T))	เหรียญสหรัฐ	227.5	-	-	-	227.5
	เหรียญสหรัฐ	73.8	55	-	-	18.8
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM(M))	เหรียญสหรัฐ	15.45	-	-	-	15.45
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	เหรียญสหรัฐ	100	-	99.81	-	0.19
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	บาท	23,408	17,662	-	-	5,746
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	บาท	4,900	4,900	-	-	-
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	บาท	1,250	580	-	-	670
PTT International Co., Ltd. (PTT INTER)	บาท	21,735	19,578.92	-	-	2,156.08
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	บาท	585.6	-	-	585.6	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	บาท	540	495	-	-	45
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	เหรียญสหรัฐ	194	-	-	-	194
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	บาท	1,700	1,700	-	-	-
บริษัท พีทีที แทงก์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	บาท	2,700 ¹	-	-	-	2,700
รวม	เหรียญสหรัฐ	800.75	52.5	99.81	-	645.94
	บาท	61,868.65	49,965.97	-	585.6	11,317.08

¹ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder loan) ระหว่าง ปตท. และ บริษัท PTT TANK ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2553 เพื่อนำไปใช้เป็นการก่อสร้างและดำเนินโครงการให้แล้วเสร็จ

ปตท. มีนโยบายไม่สร้างภาระผูกพันทางการเงินใหม่เพิ่มจากที่มีอยู่เดิม ยกเว้นในกรณีจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. ในระยะยาว ปตท. จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปแบบของเงินกู้ และ/หรือสินเชื่อทางการค้าเป็นรายกรณี ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

11.4 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2553-2557) เป็นเงินรวมประมาณ 232,888 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้จ่ายเงินรายปี ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ธุรกิจ	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557	รวม
ก๊าซธรรมชาติ	26,348	36,936	21,507	8,125	9,843	102,759
น้ำมัน	2,938	1,826	1,671	1,518	1,521	9,474
ร่วมทุน	31,957	32,114	18,331	16,096	13,758	112,256
สำนักงานใหญ่ และอื่นๆ	3,286	2,633	1,252	664	563	8,398
รวม	64,529	73,509	42,761	26,403	25,685	232,888

หมายเหตุ: แผนการลงทุน 5 ปี (ปี 2553-2557) ไม่รวมงบสำรอง

คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติแผนการลงทุนใน 5 ปี (ปี 2553 – 2557) ทั้งนี้การลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ การลงทุนในโครงการท่อส่งก๊าซฯเส้นที่ 4 บนบกจากกระยอง- แก่งคอย โครงการก่อสร้างสถานี NGV เป็นต้น ส่วนการลงทุนในบริษัทร่วมทุนส่วนใหญ่เป็นการลงทุนสำหรับธุรกิจพลังงานต่างประเทศ การลงทุนในธุรกิจอันทิน การลงทุนในธุรกิจปลูกปาล์ม สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เป็นต้น

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดจากการดำเนินงาน รวมถึงจากการก่อหนี้ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ทั้งนี้แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท.เท่านั้น ไม่รวมแผนการลงทุนของบริษัทในเครือ อื่นๆ แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัทในเครือหลักได้นำเสนอในหัวข้อ 3 ลักษณะการประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ

11.5 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

11.5.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

คณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพข.) ในการขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) จำนวน 14 โครงการ โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 165,077 ล้านบาท

ต่อมาคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2553 มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. โดยความต้องการไฟฟ้ามีการขยายตัวที่ลดลงตามวิกฤติเศรษฐกิจ จากอัตราการขยายตัวเฉลี่ยประมาณร้อยละ 5.6 ต่อปี ตามแผน PDP 2007 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 เป็นเฉลี่ยประมาณร้อยละ 4.2 ต่อปีตามแผน PDP 2010 อย่างไรก็ตาม แผน PDP 2010 ยังมีนโยบายในการสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพผ่านโรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ทำให้ ปตท. จึงจำเป็นต้องทบทวนรายละเอียดแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) เพื่อให้สอดคล้องกับประมาณการความต้องการก๊าซธรรมชาติล่าสุดข้างต้น โดย ปตท. ได้ดำเนินการขยายโครงการขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากสหภาพพม่า และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังส่วนภูมิภาคเพื่อรองรับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับโรงไฟฟ้า SPP

ทั้งนี้การทบทวนแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2553 เพื่อใช้เป็นการรอบในการลงทุนก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 16 โครงการในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 199,672 ล้านบาท โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเลโดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการในระยะที่ 1

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันที่ Block Valve West 7 (BVW#7) จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อเพิ่มความสามารถในการรับและส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากสหภาพพม่า สูงสุด 1,300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 24 นิ้ว เป็นระยะทาง 10 กิโลเมตร จากบางใหญ่ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 30 นิ้ว เป็นระยะทางประมาณ 70 กิโลเมตร โดยจะเชื่อมจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย ที่อำเภอไทรน้อยไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 480 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากไทรน้อยไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2552 และไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ตามลำดับ โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันสำรองที่เขตปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จังหวัดราชบุรี เพื่อเพิ่มเสถียรภาพและความยืดหยุ่นในการส่งก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่าไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในส่วนกลาง ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินงานเมื่อต้นเดือนพฤษภาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก ซึ่งประกอบด้วย
 - โครงการก่อสร้างแท่นพักท่อฟิอาร์ท (PTT Riser Platform – PRP) โครงการแล้วเสร็จเมื่อต้นปี 2551
 - โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแท่นพักท่อฟิอาร์ท ต่อไปยังจังหวัดระยอง เป็นระยะทาง 418 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังจากติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันในทะเล ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อต้นปี 2550
 - โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งอาทิตย์ไปยังแท่นพักท่อฟิอาร์ท เป็นระยะทาง 200 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อต้นปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากระยองเพื่อเชื่อมกับระบบท่อคู่ขนานบนบกที่สถานีเพิ่มความดันบางปะกง เป็นระยะทางรวม 110 กิโลเมตร ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังจากติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนบก ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2549

โครงการระยะที่ 2

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งเจดีเอไปยังแหล่งอาทิตย์ เป็นระยะทาง 95 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 1,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551



- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด ซึ่งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 บนบก ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเมื่อต้นปี 2550 สำหรับหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล คาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2554
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 20 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท TTM อำเภोजะนะ ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ อำเภोजะนะ จังหวัดสงขลา เป็นระยะประมาณ 8 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อสิ้นปี 2550
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันระหว่างทาง เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติจากวังน้อยของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก ในการส่งก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยไปยังราชบุรีและโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-พระนครใต้/พระนครเหนือ
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากจังหวัดระยอง ไปยังอำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4) เป็นระยะประมาณ 300 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 1,400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ปตท. ได้เริ่มดำเนินโครงการในส่วนของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เชื่อมระหว่าง LNG Receiving Terminal กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ที่จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ 13 กม. คาดว่าจะแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ในต้นปี 2554 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (ระยอง – แก่งคอย) คาดว่าจะแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2556

โครงการในระยะที่ 3

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากชายแดนไทยสหภาพมา ไปยังอำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี เป็นระยะประมาณ 1 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2556
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ไปยังจังหวัดนครราชสีมา เป็นระยะประมาณ 150 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัดนครสวรรค์ เป็นระยะประมาณ 210 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2557

การเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 18 นิ้ว จากแหล่งผลิตอาทิตย์เหนือส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 40 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 150 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 24 นิ้ว จากแหล่งผลิตเซฟรอนส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 45 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2554
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 24 นิ้ว จากแหล่งผลิตบงกชใต้ส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 50 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จในปลายปี 2555

แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าว จะช่วยเพิ่มขีดความสามารถสูงสุดของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั้งฝั่งตะวันออกและฝั่งตะวันตกของ ปตท.(รวมท่อส่งก๊าซฯจากแหล่งน้ำพอง) จาก 3,680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ณ ค่าความร้อนจริง) (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553) เพิ่มขึ้นเป็น 7,680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ณ ค่าความร้อนจริง)

ทั้งนี้ ปตท. ได้ดำเนินการขอรับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ซึ่งคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2547 มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และ เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2547 มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการต่างๆ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังนี้

- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล จากแหล่งเจดีเอ - แหล่งอาทิตย์
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติวังน้อย – แก่งคอย

นอกจากนี้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์ FPSO มายังท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550 ตามลำดับ

11.5.2 โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

คณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้อนุมัติให้ ปตท.ดำเนินการจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงแยกก๊าซอีเทน ซึ่งมีกำลังการผลิตอีเทนจำนวน 630,000 ตันต่อปี และโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 ขนาด 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งมีกำลังการผลิตอีเทนจำนวน 630,000 ตันต่อปี ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) จำนวน 1,030,000 ตันต่อปี และ ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) จำนวน 180,000 ตันต่อปี โดยอีเทนที่ผลิตได้จากโครงการทั้งสองจะจำหน่ายเป็นวัตถุดิบให้โครงการอีเทนแครกเกอร์ (Ethane Cracker) ของบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) ทั้งนี้ ตามแผนการดำเนินโครงการโรงแยกก๊าซอีเทน และโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 จะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 3 และ 4 ปี 2553 ตามลำดับ

11.5.3 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ตามที่ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้มีผลใช้บังคับแล้วตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 โดย ปตท. เป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ใบอนุญาตการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตการจัดการและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และ ใบอนุญาตการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วย ใบอนุญาตผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและขอนแก่น และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ การ

ประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าของ ปตท. ถูกกำกับโดย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้ พระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 และพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) ไม่ใช่บังคับกับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อีกต่อไป

11.5.4 โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle หรือ NGV)

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติให้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงเป็นการสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ของ องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และมีการขยายตลาด NGV อย่างต่อเนื่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มียานยนต์ที่ใช้ NGV ประมาณ 187,741 คัน โดยมีสถานีบริการก๊าซ NGV ที่เปิดให้บริการแล้ว 408 สถานี ประกอบด้วยสถานีบริการในกรุงเทพฯ และปริมณฑล 204 สถานี และต่างจังหวัด 204 สถานี และยอดจำหน่าย NGV เฉลี่ยเดือน มิถุนายน 2553 ประมาณ 181 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน โดย ปตท. มีเป้าหมายให้ใช้ก๊าซธรรมชาติทดแทนน้ำมันในภาคขนส่งร้อยละ 14.6 เป็นปริมาณประมาณ 326 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน ณ สิ้นปี 2557 (ณ ราคาน้ำมันดิบ คูโบ 72 USS/BBL)

ทั้งนี้เพื่อเป็นการช่วยประเทศชาติประหยัดการนำเข้าน้ำมันเพื่อใช้ในภาคการขนส่ง ปตท. ได้จัดทำแผนแม่บทเร่งรัดขยายการใช้ ก๊าซธรรมชาติในรถยนต์โดยมีเป้าหมายในปี 2557 มีรถยนต์ใช้ NGV จำนวน 291,540 คัน และมีสถานีบริการ 566 สถานี และมีแผนการขยายสถานีทั้งในเขตกรุงเทพฯ ปริมณฑล และภูมิภาค ตามแนวนอนสายหลักและตามแนวท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท. รวมทั้งในอุ้งจ่อครของ Fleet ต่างๆ

นอกจากนี้ ปตท. ยังพัฒนาการใช้ NGV ในโครงการวิจัยและสาธิตการปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ จ. อุบลราชธานี ขนาดกำลัง Compressed Bio Methane Gas (CBG) 9 ตัน/วัน คาดว่าจะเริ่ม commissioning ประมาณเดือนกันยายน 2554 โดยโครงการดังกล่าวได้รับทุนสนับสนุนจากกองทุนเพื่อการอนุรักษ์พลังงานจำนวน 35 ล้านบาท และโครงการปรับปรุงสถานี CNG ให้เป็นสถานี LCNG (Liquid to Compressed Natural Gas Station) ณ สถานี NGV สาขาสารภี จ. เชียงใหม่ เพื่อลดต้นทุนค่าขนส่งในพื้นที่ห่างไกลจากแนวท่อก๊าซธรรมชาติโดยรับ LNG (Liquefied Natural Gas) จากโรงงานผลิต LNG จังหวัดสุโขทัย คาดว่าจะเริ่ม Commissioning ประมาณเดือน กุมภาพันธ์ 2554

11.6 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

บริษัทและบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน(สดง.) และสำนักงานสอบบัญชีอื่นๆ ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 22,643,444 บาท (ยี่สิบสองล้านหกแสนสี่หมื่นสามพันสี่ร้อยสี่สิบบาท)

2. ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

บริษัทจ่ายค่าตอบแทนของงานบริการอื่น ซึ่งได้แก่ ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ Letter of Comfort เพื่อประกอบการออกหนังสือชี้ชวน ในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ของบริษัทให้แก่ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน(สดง.) และสำนักงานสอบบัญชีอื่นๆ ในรอบปีที่ผ่านมา ปตท. ไม่มีการจ่ายค่าบริการอื่นๆ

12. ข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง
ปัญหาสิ่งแวดล้อมที่กระทบต่อกลุ่ม ปตท. กรณีมาบตาพุด

วันที่	เหตุการณ์	โครงการในกลุ่ม ปตท. ที่ถูกระงับชั่วคราว
29 กันยายน 2552	ศาลปกครองกลางได้มีคำสั่งให้หน่วยงานของรัฐสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมรวม 76 โครงการในจังหวัดระยองไว้เป็นการชั่วคราว จนกว่าศาลจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้ บังคับรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 และโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่ต้องทำรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) ตามประกาศของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 ซึ่งคำสั่งดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อโครงการลงทุนในกลุ่ม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 25 โครงการ	<ol style="list-style-type: none"> 1. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วย 6 (PTT) 2. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 (การเพิ่มประสิทธิภาพระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่) (PTT) 3. โครงการปรับปรุงระบบหมุนเวียนก๊าซกลับคืนของโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิด โพลีโพรพิลีน (HMC) 4. โครงการผลิตเอทิลีนออกไซด์ และเอทิลีนไกลคอล (TOCGC) 5. โครงการส่วนขยายโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดความหนาแน่นสูง (BPEX) (BPE) 6. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการส่วนขยาย โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดความหนาแน่นสูง (BPEX) (การติดตั้งหน่วยผลิต Compound Production Unit) สายการผลิตที่ 2 ชั่วคราวในพื้นที่ บริษัท BPE (BPE) 7. โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการทำเทียบเรือและคลังผลิตภัณฑ์ (การเพิ่มถังเก็บและอุปกรณ์ขนถ่าย LPG/-1) (PTTCH) 8. โครงการขยายกำลังการผลิตโพลีเอทิลีน (PTTCH) 9. โครงการขยายกำลังการผลิตโพลีเอทิลีน(การติดตั้งหน่วยผลิต Compound Production Unit) (PTTCH) 10. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการปรับปรุงโรงผลิตสารโอเลฟินส์สาขา ถนน ไอ ซี (PTTCH) 11. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์และเมทิลเมตาคริเลต (PTTCH) 12. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ระยะที่ 3 (PTTAR) 13. โครงการ ติดตั้งระบบควบคุมไอน้ำมันเชื้อเพลิงและเพิ่มผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล (PTTAR) 14. โครงการเชื้อเพลิงสะอาดและปรับปรุงคุณภาพผลิตภัณฑ์ (PTTAR) 15. โครงการ โรงงานผลิตบีสฟีนอลเอ (PPCL) 16. โครงการ โรงงานผลิตบีสฟีนอลเอ (PPCL) 17. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผลิตสารฟีนอล (PPCL)



วันที่	เหตุการณ์	โครงการในกลุ่ม ปตท. ที่ถูกระงับชั่วคราว
		<ol style="list-style-type: none">18. โครงการสาธารณูปโภคกลางแห่งที่ 2 (PTTUT)19. โครงการโรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์ และสารเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC)20. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC)21. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC)22. โครงการส่วนขยายโรงงานคลอรีนอัลคาไลและปรับปรุงการผลิตโรงงานของไวนิล (VNT)23. โครงการ Loading Arm เพิ่มเติมที่ทำเทียบเรือ (SPRC)24. โครงการเชื่อมเพลิงสะอาด ดัดตั้งหน่วยควบคุมไอน้ำมันเชื่อมเพลิงและเพิ่มผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล (SPRC)25. โครงการโรงงานผลิตสารเอทานอลเอมีน (TEA)

วันที่	เหตุการณ์	โครงการในกลุ่ม ปตท. ที่ถูกระงับชั่วคราว
2 ธันวาคม 2552	<p>ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งแก้ไขคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาลปกครองกลาง โดยให้หน่วยงานของรัฐมีคำสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมจำนวน 76 โครงการทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นแต่จะเป็นโครงการหรือกิจกรรมจำนวน 11 โครงการ ซึ่งในจำนวนดังกล่าวเป็นโครงการของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. สามารถดำเนินงานได้ต่อไป จำนวน 7 โครงการดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการท่าเทียบเรือและคลังผลิตภัณฑ์ (การเพิ่มถังเก็บและอุปกรณ์ขนถ่าย LPG/-1) (PTTCH) 2. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 (การเพิ่มประสิทธิภาพระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่) (PTT) 3. โครงการ ติดตั้งระบบควบคุมไอน้ำมันเชื้อเพลิงและเพิ่มผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล (PTTAR) 4. โครงการเชื้อเพลิงสะอาดและปรับปรุงคุณภาพผลิตภัณฑ์ (PTTAR) 5. โครงการ Loading Arm เพิ่มเติมที่ทำเทียบเรือ (SPRC) 6. โครงการเชื้อเพลิงสะอาด ติดตั้งหน่วยควบคุมไอน้ำมันเชื้อเพลิงและเพิ่มผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล (SPRC) 7. โครงการปรับปรุงระบบหมุนเวียนก๊าซกลับคืนของโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดโพลีโพรพิลีน (HMC) 	<ol style="list-style-type: none"> 1. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วย 6 (PTT) 2. โครงการส่วนขยายโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดความหนาแน่นสูง (BPEX) (BPE) 3. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการส่วนขยาย โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดความหนาแน่นสูง (BPEX) (การติดตั้งหน่วยผลิต Compound Production Unit) สาขาการผลิตที่ 2 ชั่วคราวในพื้นที่ บริษัท BPE (BPE) 4. โครงการขยายกำลังการผลิตโพลีเอทิลีน (PTTCH) 5. โครงการขยายกำลังการผลิตโพลีเอทิลีน(การติดตั้งหน่วยผลิต Compound Production Unit) (PTTCH) 6. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการปรับปรุงโรงผลิตสารโอเลฟินส์สาขา ถนน ไอ ซี (PTTCH) 7. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTCH) 8. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ระยะที่ 3 (PTTAR) 9. โครงการ โรงงานผลิตบีสฟีนอลเอ (PPCL) 10. โครงการ โรงงานผลิตบีสฟีนอลเอ (PPCL) 11. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผลิตสารฟีนอล (PPCL) 12. โครงการสาธารณูปโภคกลางแห่งที่ 2 (PTTUT) 13. โครงการ โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์ และสารเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC) 14. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC) 15. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไตรล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC) 16. โครงการส่วนขยายโรงงานคลอรีนไฮโดรไลต์และปรับปรุงการผลิตโรงงานของไวนิล (VNT) 17. โครงการ โรงงานผลิตสารเอทานอลเอมีน (TEA) 18. โครงการผลิตเอทิลีนออกไซด์ และเอทิลีนไกลคอล (TOCGC)

วันที่	เหตุการณ์	โครงการในกลุ่ม ปตท. ที่เกี่ยวข้อง
2 กันยายน 2553	<p>ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษาในคดีที่มีผู้ฟ้องคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและหน่วยงานรัฐรวมแปดรายเกี่ยวกับโครงการหรือกิจกรรม 76 โครงการดังกล่าว โดยมีสาระสำคัญสรุปดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. เพิกถอนใบอนุญาตที่ออกให้แก่โครงการหรือกิจการท้ายคำฟ้องที่ถูกระงับให้เป็นประเภทโครงการหรือกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฉบับลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553 ซึ่งดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ มีคำพิพากษา 2. ให้คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวของศาลปกครองกลาง ลงวันที่ 29 กันยายน 2552 ซึ่งแก้ไขโดยคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2552 สิ้นสุดนับแต่วันที่มีคำพิพากษา เว้นแต่โครงการหรือกิจกรรมตามข้อ 1. ที่คำสั่งคุ้มครองชั่วคราวยังมีผลบังคับต่อไปจนกว่าคดีจะถึงที่สุดหรือจนกว่าศาลปกครองสูงสุดจะมีคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น 3. ให้ยกคำขออื่นของผู้ฟ้องคดี 	<p><u>โครงการในกลุ่ม ปตท. ที่ได้รับอนุญาตให้ก่อสร้างและดำเนินกิจการ</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วย 6 (PTT) 2. โครงการส่วนขยายโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดความหนาแน่นสูง (BPEX) (BPE) 3. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการส่วนขยาย โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกชนิดความหนาแน่นสูง (BPEX) (การติดตั้งหน่วยผลิต Compound Production Unit) สายการผลิตที่ 2 ชั่วโมงไว้ในพื้นที่บริษัท BPE (BPE) 4. โครงการขยายกำลังการผลิต โพลีเอทิลีน (PTTCH) 5. โครงการขยายกำลังการผลิต โพลีเอทิลีน(การติดตั้งหน่วยผลิต Compound Production Unit) (PTTCH) 6. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการปรับปรุงโรงผลิตสารโอเลฟินส์สาขา ถนน ไอ ลี (PTTCH) 7. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไคล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTCH) 8. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ระยะที่ 3 (PTTAR) * 9. โครงการ โรงงานผลิตบิสฟีนอลเอ (PPCL) 10. โครงการ โรงงานผลิตบิสฟีนอลเอ (PPCL) 11. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผลิตสารฟีนอล (PPCL) 12. โครงการสาธารณูปโภคกลางแห่งที่ 2 (PTTUT) 13. โครงการ โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไคล์ และสารเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC) 14. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไคล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC) 15. โรงงานผลิตสารอะครีโลไนไคล์และเมทิลเมตะคริเลค (PTTAC) 16. โครงการส่วนขยายโรงงานคลอรีนและปรับปรุงการผลิตโรงงานของไวเนล (VNT) 17. โครงการ โรงงานผลิตสารเอทานอลเอมีน (TEA) <p><u>โครงการในกลุ่ม ปตท. ที่ให้ดำเนินการเพิ่มเติมให้ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ โดยการจัดทำรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA)</u></p> <p>โครงการผลิตเอทิลีนออกไซด์ และเอทิลีนไกลคอล (TOCGC)</p>

* ยกเลิกโครงการ



ส่วนที่ 3

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) มีชื่อเป็นภาษาอังกฤษว่า PTT Public Company Limited สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ (66) 2537-2000 โทรสาร (66) 2537-3498-9 มีความประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท ซึ่งมีลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

1. รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขายและสรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ (“ข้อกำหนดสิทธิ”) และสรุปสาระสำคัญของสัญญา แ่่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

1.1 รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: หุ้นกู้ที่เสนอขายรวมจำนวนไม่เกิน 4,000,000 (สี่ล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้รวมไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	: 100 ปี นับจากวันที่ออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2553
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2653
อัตราดอกเบี้ย	: อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.90 (ห้าจุดเก้าศูนย์) ต่อปี ตลอดอายุหุ้นกู้
การชำระคืนเงินต้น	: ชำระคืนเงินต้นทั้งจำนวนในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ เว้นแต่ผู้ถือหุ้นกู้จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.2 ของข้อกำหนดสิทธิ
การชำระดอกเบี้ย	: บริษัทจะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ในวันที่ 2 มิถุนายน และ 2 ธันวาคม ของทุกปีตลอดอายุหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระครั้งแรกในวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2554 หากวันครบกำหนดชำระดอกเบี้ยตรงกับวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์ จะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป โดยไม่มีการคำนวณดอกเบี้ยเพิ่มสำหรับระยะเวลาที่เลื่อนออกไป



การคำนวณดอกเบี้ย

: ในการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ จะคำนวณจากเงินต้นคงค้าง โดยอาศัยหลักเกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน และโดยการนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวดดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณเริ่มตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ หรือวันชำระดอกเบี้ยก่อนหน้า (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันชำระดอกเบี้ยในงวดนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ก็ให้ปิดเศษทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปิดเศษทศนิยมขึ้นในกรณีที่มีเศษมากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง

ทั้งนี้ การเลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยเพื่อให้เป็นวันทำการถัดไป จะไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อการคำนวณดอกเบี้ยที่กำหนดไว้ ณ วันแต่กรณีวันกำหนดชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นวันทำการถัดไปและจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวม

การไถ่ถอนหุ้นกู้

: การไถ่ถอนหุ้นกู้ จะกระทำในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้เพียงครั้งเดียว พร้อมทั้งดอกเบี้ยหุ้นกู้งวดสุดท้ายที่ต้องชำระในขณะนั้นทั้งหมดให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ เว้นแต่ผู้ถือหุ้นกู้จะใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.2 ของข้อกำหนดสิทธิ

สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

(ก) การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนโดยผู้ถือหุ้นกู้ในปีที่ 50 และปีที่ 75

ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายมีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ ภายในระยะเวลา ภายใต้วิธีการและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (i) ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการแจ้งผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้เป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน ให้ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับดอกเบี้ยประจำงวดวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2603 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ.2628 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75) ทราบถึงการ行使สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด
- (ii) ผู้ถือหุ้นกู้ที่ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่



นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบภายในวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2603 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2628 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75) พร้อมทั้งส่งมอบเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด (ถ้ามี) ให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเมื่อผู้ถือหุ้นกู้แสดงความประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิก, เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติม การแสดงความประสงค์ดังกล่าวหลังจากวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2603 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือหลังจากวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2628 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75)

- (iii) ในการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อ 10.2 (ก)(ii) ของข้อกำหนดสิทธิ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถเลือกใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดได้ทั้งจำนวน หรือบางส่วนของจำนวนหุ้นกู้ที่ถืออยู่ โดยหากผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดเพียงบางส่วน ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย
- (iv) ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้น พร้อมด้วยดอกเบี้ยหุ้นกู้ ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 9 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ที่ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดในวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2603 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2628 (สำหรับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75)
- (ข) การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนโดยผู้ถือหุ้นกู้ในกรณีอื่น

นอกเหนือจากสิทธิการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนตามเงื่อนไขในข้อ (ก) ข้างต้นแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายยังมีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ต่างๆ ตามลำดับดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ถือหุ้นหลัก (ในที่นี้ "ผู้ถือหุ้นหลัก" ได้แก่ รัฐบาล กระทรวง การคลัง ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หน่วยงานอื่นใดของรัฐ กองทุนรวมที่จัดตั้งขึ้นโดยกระทรวงการคลังซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อบริหารจัดการทรัพย์สินและ/หรือหลักทรัพย์ที่กระทรวงการคลังถือครองอยู่ให้เกิดประโยชน์มากขึ้น และใช้สิทธิของ



กระทรวงการคลังตามที่กระทรวงการคลังจะมอบหมาย ตัวอย่าง เช่น กองทุนรวมอายุภัยภัย รวมถึงกองทุนอื่นๆ ที่มีลักษณะ เดียวกันที่ถูกจัดตั้งขึ้นในอนาคต) ลดสัดส่วนการถือหุ้นในผู้ออก หุ้นกู้ทั้งทางตรงและทางอ้อม และ

- (2) การลดสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวเป็นการลดสัดส่วนจากอย่างน้อยร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนทุนจดทะเบียนทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้ เป็นต่ำกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนทุนจดทะเบียนทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้เป็นครั้งแรกนับแต่วันออกหุ้นกู้ และ
- (3) ภายใน 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วันนับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ตามข้อ 10.2(ข)(1) และ(2) ของข้อกำหนดสิทธิ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือหน่วยงานที่กำกับดูแล ณ ขณะนั้นที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มอบหมายให้จัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ ประกาศปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ลงต่ำกว่าอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศเดิมของหุ้นกู้ก่อนเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว และ
- (4) อันดับความน่าเชื่อถือในประเทศดังกล่าวภายหลังการประกาศปรับลดเป็นอันดับความน่าเชื่อถือที่ต่ำกว่าระดับ AA- (เอเอลบ) ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มอบหมายให้สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศตามข้อ 10.2(ข)(3) ของข้อกำหนดสิทธิมากกว่า 1 (หนึ่ง) รายทำหน้าที่จัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ จะต้องมิสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศอย่างน้อย 2 (สอง) ราย ประกาศปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ไปที่ระดับต่ำกว่า AA- (เอเอลบ)

เมื่อเกิดเหตุการณ์ต่างๆ ข้างต้นครบทั้ง 4 ข้อแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายมีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ภายในระยะเวลา ภายใต้วิธีการและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (i) ผู้ออกหุ้นกู้จะปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อพักการโอนหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน (รวมวันทำการและวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์) นับจากวันที่อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ถูกประกาศปรับลดต่ำกว่าระดับ AA- (เอเอลบ)



ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นผู้ใดมอบหมายให้สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศตามข้อ 10.2(ข)(3) ของข้อกำหนดคสทชมากกว่า 1 (หนึ่ง) รายทำหน้าที่จัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของผู้ถือหุ้น ให้นำนับจากวันที่อันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของผู้ถือถูกประกาศปรับลดลงต่ำกว่า AA- (เอเอลบ) โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือรายที่สอง

- (ii) ผู้ถือหุ้นผู้จะดำเนินการแจ้งผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้เป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นเห็นชอบร่วมกัน ให้ผู้ถือหุ้นผู้ตามรายชื่อผู้ถือหุ้นที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นผู้ตามข้อ 10.2 (ข)(i) ของข้อกำหนดคสทช ทราบถึงการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด
- (iii) ผู้ถือหุ้นผู้ที่จะประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นเห็นชอบร่วมกัน ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นผู้ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรหรือที่ได้แจ้งในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นเห็นชอบร่วมกัน พร้อมทั้งส่งมอบเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด (ถ้ามี) ให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเมื่อผู้ถือหุ้นผู้แสดงความประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นผู้ไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิก, เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติมการแสดงความประสงค์ดังกล่าวหลังจากวันครบระยะเวลา 60 (หกสิบ) วันข้างต้น
- (iv) ในการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อ 10.2 (ข)(iii) ของข้อกำหนดคสทช ผู้ถือหุ้นผู้สามารถเลือกใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดได้ทั้งจำนวน หรือบางส่วนของจำนวนหุ้นกู้ที่ถืออยู่ โดยหากผู้ถือหุ้นผู้ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดแต่เพียงบางส่วน ผู้ถือหุ้นผู้จะต้องใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย
- (v) ผู้ถือหุ้นผู้จะชำระเงินต้น พร้อมด้วยดอกเบี้ยหุ้นกู้ ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 9 ของข้อกำหนดคสทช ให้แก่ผู้ถือหุ้นผู้ที่ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดในวันที่ครบกำหนด 30 (สามสิบ) วัน



นับจากวันครบระยะเวลาแจ้งการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อน

กำหนดของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 10.2 (ข)(iii) ของข้อกำหนดสิทธิ

- การซื้อคืนหุ้นกู้ : บริษัทมีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรองหรือแหล่งอื่นๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใดๆ เมื่อบริษัทได้ซื้อคืนหุ้นกู้แล้ว ให้ถือว่าหนี้ตามหุ้นกู้นี้ดังกล่าวระงับลง และให้บริษัทดำเนินการแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อมาดังกล่าวทันที
- สถานะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้เป็นหนี้ของบริษัท ซึ่งมีสถานะเท่าเทียมกันทุกหน่วย และจะมีสถานะไม่ด้อยกว่าหนี้ที่ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอื่นๆ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของบริษัท เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน
- ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ : ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
- นายทะเบียนหุ้นกู้ : ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
- การจดทะเบียนหุ้นกู้ : บริษัทจะนำหุ้นกู้ไปขอขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ภายในระยะเวลาที่กำหนดเพื่อประโยชน์ในการอ้างอิงราคา
- ตลาดรอง (การซื้อขายหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้) : ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารหนี้ หรือตลาดรองอื่นใด
- การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ : บริษัทจะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้โดย สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ตลอดอายุของหุ้นกู้ ซึ่งบริษัทได้แต่งตั้งให้บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ทำการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ โดยผลการจัดอันดับที่บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เผยแพร่เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553 โดยอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้อยู่ในเกณฑ์ AAA ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้มีได้จัดขึ้นเพื่อเป็นข้อเสนอแนะให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือเปลี่ยนแปลงโดย บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ต่อไป ความหมายของผลการจัดอันดับปรากฏตามรายละเอียดข้างท้ายนี้

สัญลักษณ์ที่กำหนดในการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาวสำหรับประเทศไทย

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ FITCH ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับเครดิตตามระดับความสามารถของผู้ออกตราสารหนี้ในการชำระดอกเบี้ย และคืนเงินต้นของตราสารหนี้ระยะยาว โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับเครดิตสูงสุด จนถึง D ซึ่งเป็นอันดับต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

AAA(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AAA(tha)' แสดงถึงอันดับเครดิตขั้นสูงสุดของอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย โดยอันดับเครดิตนี้จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ต่ำที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย



AA(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘AA(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย โดยความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศที่ระดับ ‘AA(tha)’ จะแตกต่างจากความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศชั้นสูงสุดเพียงเล็กน้อย

A(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘A(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BBB(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘BBB(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ปานกลางเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ จะมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดเวลาของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BB(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘BB(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย การชำระหนี้ตามเงื่อนไขของตราสารหนี้เหล่านี้ภายในประเทศนั้นๆ มีความไม่แน่นอนในระดับหนึ่ง และความสามารถในการชำระหนี้ที่ขึ้นตามกำหนดเวลาจะมีความอ่อนไหวค่อนข้างสูงต่อการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจในทางลบ

B(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘B(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย ในขณะที่การปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินแม้ยังคงดำเนินอยู่ในปัจจุบัน แต่ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินมีอยู่ค่อนข้างจำกัด ความสามารถในการชำระหนี้ตามกำหนดอย่างต่อเนื่องนั้น ไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งสำหรับตราสารหนี้เฉพาะตัว อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘B(tha)’ อาจแสดงถึงการผิดนัดชำระหนี้ที่มีแนวโน้มว่าอัตราการรับชำระคืนอยู่ในระดับสูงมาก

CCC(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘CCC(tha)’ แสดงถึงความเป็นไปได้สูงที่จะเกิดการผิดนัดชำระหนี้ ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งเพียงอย่างเดียว



CC(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘CC(tha)’ แสดงถึงความเป็นไปได้ในการคืนชำระหนี้บางอย่าง

C(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘C(tha)’ แสดงถึงการคืนชำระหนี้ที่กำลังจะเกิดขึ้น

D(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘D(tha)’ จะถูกกำหนดให้สำหรับองค์กรหรือตราสารหนี้ซึ่งกำลังอยู่ในภาวะผิดนัดชำระหนี้

หมายเหตุ

คำเสริมท้าย “tha” จะถูกระบุไว้ต่อจากอันดับเครดิตเพื่อบอกถึงอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย เครื่องหมาย “+” หรือ “-” อาจจะถูกระบุไว้เพิ่มเติมต่อจากอันดับเครดิตภายในประเทศ เพื่อแสดงถึงสถานะเปรียบเทียบภายในอันดับเครดิตขั้นหลัก ทั้งนี้ เครื่องหมาย “+” หรือ “-” ดังกล่าวจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาว ‘AAA(tha)’ หรืออันดับที่ต่ำกว่า ‘CCC(tha)’ และจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะสั้นยกเว้นระดับ ‘F1(tha)’

สัญญาการปรับอันดับความน่าเชื่อถือ : สัญญาการปรับอันดับความน่าเชื่อถือจะถูกใช้เพื่อแจ้งให้นักลงทุนทราบว่ามีความเป็นไปได้ที่จะมีการเปลี่ยนแปลงอันดับความน่าเชื่อถือ และแจ้งแนวโน้มทิศทางของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว สัญญาดังกล่าวอาจระบุเป็น “สัญญาบวก” ซึ่งบ่งชี้แนวโน้มในการปรับอันดับความน่าเชื่อถือให้สูงขึ้น “สัญญาลบ” จะบ่งชี้แนวโน้มในการปรับอันดับความน่าเชื่อถือให้ต่ำลง หรือ “สัญญาวิวัฒน์” ในกรณีที่อันดับความน่าเชื่อถืออาจได้รับการปรับขึ้นปรับลงหรือคงที่ โดยปกติ สัญญาการปรับอันดับความน่าเชื่อถือมักจะระบุไว้สำหรับช่วงระยะเวลาสั้นๆ

ที่มา: บริษัท ฟีทซ์ เรทติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

1.2 สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิ

- หน้าที่ของบริษัท : ตราบเท่าที่บริษัทมีภาระตามหุ้นกู้
1. บริษัทจะต้องส่งหนังสือบอกกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยทันที เมื่อบริษัททราบว่า
 - (ก) มีเหตุผิดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิข้อ 11.1 เกิดขึ้น
 - (ข) บริษัทถูกดำเนินคดีในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้ ของหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ
 2. เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ร้องขอไม่ว่าเมื่อใดบริษัทจะต้องส่งมอบเอกสารซึ่งลงนามโดยกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท (หรือบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจ) ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ว่า จากข้อมูลที่บริษัทได้รับทราบในขณะนั้น บริษัทรับรองว่าไม่มีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัดเกิดขึ้น และไม่มีคดีความหรือการอนุญาตตุลาการที่



บริษัทเป็นจำเลยหรือผู้ถูกกล่าวหา (ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทราบแล้ว (ถ้ามี))

3. หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงนายทะเบียนหุ้นกู้ บริษัทจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ได้รับการแต่งตั้ง
4. หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ บริษัทจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งการแต่งตั้งดังกล่าวจะต้องดำเนินการตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิข้อ 14.3 (ก) หรือ 14.3 (ข) แล้วแต่กรณี และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่จะต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กำหนดในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
5. นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่างๆ ที่บริษัทได้ให้ไว้ หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้นกู้ บริษัทจะไม่จำนอง จำน่า ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ บนทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัท ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคตตลอดเวลาที่หุ้นกู้ยังคงค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำน่า ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้
 - (ก) การก่อหลักประกัน หรือ ภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเหนือทรัพย์สินของบริษัท ในกรณีที่ทรัพย์สินนั้นๆ ตกอยู่ภายใต้สิทธิยึดเหนี่ยวตามกฎหมายของบุคคลอื่นที่มีเหนืออันเป็นคุณประโยชน์เหนือทรัพย์สินดังกล่าว ทั้งนี้ จนกว่าจะได้มีการชำระหนี้สินนั้นแล้ว เช่น ในกรณีที่บริษัทฝากทรัพย์สินของตนไว้กับผู้ประกอบธุรกิจรับฝากของ แล้วบริษัทไม่ชำระหนี้ค่าฝากของดังกล่าว ผู้รับฝากของจะมีสิทธิยึดเหนี่ยวของที่รับฝากไว้จนกว่าบริษัทจะชำระหนี้สินนั้น
 - (ข) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของบริษัท หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของบริษัท
 - (ค) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใดๆ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิ



พิเศษที่คล้ายคลึงกันที่บริษัทเข้าทำกับหรือออกโดยรัฐบาลไทยและ/หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจ และ/หรือบุคคลทั่วไป ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือที่เข้าทำกับ และ/หรือออกโดยรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของบริษัท หรือตามสัญญาความร่วมมืองานใดๆ ที่ทำขึ้นกับรัฐบาลไทย หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของบริษัท

- (ง) การก่อกำหนดประกันที่ก่อกำหนดหรืออนุญาตให้ก่อกำหนดขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือเป็นการก่อกำหนดประกันให้แก่ผู้ถือหุ้น
6. บริษัทจะใช้เวลาพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมถึง กฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และ คำสั่งต่างๆ ที่ออกตามกฎหมาย และจะปฏิบัติตามข้อผูกพันและเงื่อนไขต่างๆ ของข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้โดยเคร่งครัดตลอดอายุหุ้นหรือจนกว่าหุ้นทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน
 7. บริษัทจะใช้เวลาพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 8. บริษัทจะไม่จ่ายเงินปันผลในรูปแบบเงินสดให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในกรณีที่บริษัทมีหนี้ไม่ชำระดอกเบี้ยหรือหนี้ไม่ชำระเงินใดๆ ที่เกี่ยวกับหุ้น
 9. ตลอดอายุหุ้น บริษัทจะไม่ขายหรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สินใดๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัท เว้นแต่
(ก) การกระทำได้ดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นของบริษัทหรือ (ข) เป็นการโอนกิจการต่อส่งแก่ธรรมชาติหรือกิจการต่อส่งจำหน่ายแก่ธรรมชาติ ตลอดจนทรัพย์สินใดๆ ที่เกี่ยวข้อง
 10. บริษัทจะจัดส่งสำเนาการเงินรายปี และรายงานประจำปีที่เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่บริษัทได้จัดส่งเอกสารดังกล่าว ให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทจะจัดส่งเอกสาร รายงาน หรือหลักฐานอื่นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้น



หุ้นกู้จะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรตามสมควรและจำเป็น ทั้งนี้ ภายใน
ระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะกำหนดอย่างสมเหตุสมผล

เหตุผิดนัดและผลของการผิดนัด

: 1. กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุผิดนัดตามที่กำหนดไว้ใน
ข้อกำหนดสิทธิ

(ก) หากบริษัทผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้นหรือดอกเบี้ยในวันถึง
กำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิดนัด
ดังกล่าวมีสาเหตุจากความล่าช้าในระบบการโอนเงิน และการผิด
นัดไม่ชำระเงินดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่
ถึงกำหนดชำระนั้น

(ข) บริษัทไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่นๆ นอกจากการผิดนัด
ไม่ชำระเงิน และเหตุผิดเงื่อนไขเช่นนั้นยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 45
(สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งการไม่ปฏิบัติ
ตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ และขอให้บริษัทแก้ไขการไม่
ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าวไปยังสำนักงานใหญ่ของบริษัทแล้ว
โดย ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่า
ร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ทำการไถ่ถอนทั้งหมด

(ค) หนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสาร
หนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด ทั้งนี้ ไม่ว่าจะ
เป็นมูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต (เพื่อป้องกันข้อสงสัย มูลหนี้
ดังกล่าวไม่ให้หมายรวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับ
กับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) ที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นคู่สัญญา หรือ
เป็นลูกหนี้ หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้รับประกัน ผู้
รับรอง หรืออ่าวัดตัวเงินถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตาม
สัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้อง (“หนี้ที่ถึงกำหนดชำระก่อน
กำหนด”) เป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกัน
เกินกว่าร้อยละ 3 (สาม) ของยอดหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest
Bearing Debt) ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของผู้ออกหุ้นกู้ที่
ได้รับการตรวจสอบหรือสอบทาน โดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว
ณ สิ้นไตรมาสล่าสุดก่อนที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หลังจากได้
คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตรา
สารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว

การคิดคำนวณยอดหนี้ที่ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดซึ่งเป็นหนี้ใน
สกุลเงินตราต่างประเทศ ให้คิดคำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ



วันสิ้นไตรมาสล่าสุดก่อนที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว และคำนวณโดยใช้หลักการเกี่ยวกับการแปลงค่าสกุลเงินในการจัดทำงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นกู้ ณ สิ้นไตรมาสล่าสุดก่อนที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

ทั้งนี้ “ขอหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest Bearing Debt)” หมายถึง หนี้สินทางการเงินของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีภาระตามสัญญาหรือข้อตกลงในการจ่ายชำระดอกเบี้ยหรือค่าตอบแทนอื่นใดในทำนองเดียวกัน อาทิเช่น (1) เงินกู้ยืมหรือเงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร (2) หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน และ (3) หุ้นกู้ เป็นต้น

- (ง) หากบริษัทต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงินครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยบริษัทไม่ชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้นๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถของบริษัทในการชำระหนี้หุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ
 - (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของบริษัทหรือเพื่อขอให้บริษัทล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใดๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของบริษัท หรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของบริษัทตามคำพิพากษาหรือคำสั่งโดยชอบด้วยกฎหมาย และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ มิได้ถูกยกเลิกหรือเพิกถอนหรือทำให้หมดสิ้นไปภายใน 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้นๆ
 - (ฉ) บริษัทดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการหรือขอเลิกกิจการของผู้ถือหุ้นกู้ เว้นแต่ กรณีการเลิกกิจการของผู้ถือหุ้นกู้ดังกล่าว เป็นกรณีที่เกี่ยวข้องกับการควบรวมกิจการ ซึ่งตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของการดำเนินการดังกล่าว นิติบุคคลที่จะคงอยู่ต่อไปจะเข้ารับเอาหนี้สินหรือข้อผูกพันทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้โดยชัดเจน
2. เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 1 หาก
- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ
 - (ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้อรวมกัน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ



- (ค) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ
- (ง) เป็นกรณีตามข้อ 1. (จ) และ (ฉ)

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องมีหนังสือแจ้งไปยังบริษัทให้ทำการชำระเงินต้นพร้อมด้วยดอกเบี้ยตามหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงขณะนั้น ซึ่งถือเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทันที โดยให้ระบุนกรณีที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องยืนยันต่อบริษัทว่า ในความเห็นของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เหตุการณ์ดังกล่าวทำให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิได้และมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้

3. เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังบริษัทตามข้อ 2. แล้ว

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการให้บริษัทชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีเอาคืนบริษัทด้วยหากสามารถกระทำได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย
- (ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากบริษัทได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อหลังจาก 14 (สิบสี่) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังบริษัทตามข้อ 2. แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมิได้ดำเนินการฟ้องร้องบริษัทให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ

อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบ
ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- 1. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบผู้ถือหุ้นกู้ในความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นกู้จากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการณ์เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- 2. นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
 - (ก) ดำเนินการต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 2. นี้ และข้ออื่นๆ ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถให้ดุลยพินิจได้โดยอิสระโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เป็นหลัก
 - (ข) ทำความตกลงกับบริษัทในเรื่องต่างๆ ดังต่อไปนี้โดยไม่ต้องได้รับ



ความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

- (1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นหรือไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นลดลง
 - (2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดเจน
 - (3) ผ่อนผันหรือยกเว้น ไม่ถือว่าการผิดที่เกิดขึ้นตามข้อ 11.1 ของข้อกำหนดสิทธิ ในขณะที่ขณะหนึ่งเป็นกรณีพิเศษที่จะต้องดำเนินการตามข้อ 11.2 ของข้อกำหนดสิทธิหากผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าการผ่อนผันหรือยกเว้นดังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสมโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก
- (ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สินรวมทั้งหลักประกัน (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้น
 - (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นว่าควรจะทำอย่างไรในกรณีที่บริษัทไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่นๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างร้ายแรง
 - (จ) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า
 - (ฉ) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นขาดคุณสมบัติและไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ขาดคุณสมบัตินั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้บริษัททราบเป็นหนังสือทันทีที่พ้นระยะเวลาดังกล่าวเพื่อให้บริษัทเสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นแทนตน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 12.1 (ค) ของข้อกำหนดสิทธิโดยไม่ชักช้า
3. ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องปฏิบัติหน้าที่ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใดๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดย



เชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลที่จัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อถือด้วยความสุจริต และด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จาก บุคคลที่ประกอบการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าว จะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง

การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

: กรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น
- (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกุ่มิมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่
- (ค) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนดของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือข้อกำหนดสิทธิ และการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทำการแก้ไข
- (ง) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกุกบอเลิกการทำหน้าที่โดยถูกต้องตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- (จ) เมื่อเกิดเหตุการณ์อื่น ๆ ที่ทำให้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูระงับไป ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ทั้งนี้ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตามผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายเดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกูตามข้อกำหนดสิทธิ

การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ

: การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิต้องได้รับความเห็นชอบจากบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู เว้นแต่การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิในเรื่องดังนี้

- (ก) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู ในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นกูหรือไม่ ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกูลดลง และ
- (ข) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู ในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูเห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง



กฎหมายที่ใช้บังคับ : ข้อกำหนดสิทธิอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายไทย

1.3 สรุปสาระสำคัญของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- ชื่อสัญญา : สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- คู่สัญญา : บริษัท และ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) (“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”)
- วันที่มีผลใช้บังคับ : วันออกหุ้นกู้เป็นต้นไป
- วัตถุประสงค์ : บริษัทมีความประสงค์ที่จะแต่งตั้งให้ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์ที่จะรับแต่งตั้งในการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- สาระสำคัญ : บริษัท และผู้แทนผู้ถือหุ้นกุดตกลงที่จะผูกพันตามข้อกำหนด และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิ บริษัทและผู้แทนผู้ถือหุ้นกุ่มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ต้องกระทำหน้าที่ด้วยความระมัดระวัง และดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เยี่ยงผู้มีวิชาชีพพึงกระทำในกิจการเช่นนั้น
- ค่าตอบแทน : ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่จะได้รับค่าตอบแทนในการรับดำเนินการ ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
- การสิ้นสุดของสัญญา : 1. เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยบริษัทได้ชำระหนี้ดอกเบี้ย เงินต้นและหนี้อื่นใดครบถ้วน หรือ เมื่อมีการซื้อคืนหุ้นกู้ทั้งหมด
2. เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้
- (ก) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่ และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น
 - (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู่มีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่ปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่
 - (ค) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งบอกเลิกสัญญา เนื่องจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดสิทธิ และการผิดสัญญาเช่นนั้นยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 30 วัน นับจากวันที่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้มีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้นทำการแก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าว
3. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่มีหนังสือลาออกจากการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่โดยมีเหตุผลอันสมควร



4. เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

2. ข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

เนื่องจากหุ้นกู้ที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้ เป็นการออกและเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 9/2552 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่จะได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดข้อจำกัดการโอนไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนหุ้นกู้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ของวงสิทธิที่จะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทศใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่มีชื่อ “ผู้ลงทุนสถาบัน” หรือ “ผู้ลงทุนรายใหญ่” ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ซึ่งรายชื่อของบุคคลดังกล่าวอาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมเป็นครั้งคราว เว้นแต่เป็นการ โอนทางมรดก)

3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร

3.1 วิธีการเสนอขายหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีวัตถุประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท ซึ่งเป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่จะมีการแก้ไขเพิ่มเติม) ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้มีวัตถุประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้ต่อผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามนิยามดังต่อไปนี้ “ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารพาณิชย์
- (2) บริษัท เงินทุน
- (3) บริษัทหลักทรัพย์เพื่อเป็นทรัพย์สินของตนเอง หรือเพื่อการบริหารกองทุนส่วนบุคคล หรือเพื่อการจัดการโครงการลงทุนที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบธุรกิจเงินทุน ธุรกิจหลักทรัพย์ และธุรกิจเครดิตฟองซิเออร์
- (4) บริษัทเครดิตฟองซิเออร์
- (5) บริษัทประกันภัย
- (6) ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หรือนิติบุคคลอื่นที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (7) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (8) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (9) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน



- (10) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนรวม
- (13) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (12) โดยอนุโลม

“ผู้ลงทุนรายใหญ่” หมายถึง

- (1) บุคคลธรรมดาที่มีทรัพย์สินตั้งแต่ 40,000,000 บาท (สี่สิบล้านบาท) ขึ้นไป ทั้งนี้ ไม่รวมหนี้สินของบุคคลดังกล่าว
- (2) นิติบุคคลที่มีสินทรัพย์ตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 200,000,000 บาท (สองร้อยล้านบาท) ขึ้นไป

3.2 ผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
สำนักงานใหญ่ เลขที่ 333 ถนนสีลม
เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์ 0-2230-2328 และ 0-2230-2295

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
สำนักงานใหญ่
1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ
แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140

สถานที่ติดต่อ
400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2470-3274

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
สำนักงานใหญ่ เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ 0-2544-5740

3.3 เงื่อนไขและค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

เงื่อนไขในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ บริษัทได้ตกลงมอบหมายให้ผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 เป็นผู้ดำเนินการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ซึ่งจะเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามจำนวนและราคาที่ปรากฏในข้อ 1 ของส่วนที่ 3 นี้ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายหุ้นกู้

ค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ บริษัทตกลงจ่ายเงินค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายหุ้นกู้สำหรับการจัดออกหุ้นกู้มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่าย โดยเมื่อหักค่าตอบแทนผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แล้ว บริษัทจะได้รับเงินค่าหุ้นกู้ที่เสนอขายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้นประมาณ 3,995,200,000 (สามพันเก้าร้อยเก้าสิบล้านสองแสน) บาท



หมายเหตุ ค่าตอบแทนผู้จัดการการจ้ดจำหน่ายหุ้นกู้จะคิดตามสัดส่วนของหุ้นกู้ที่ออกจริง ดังนั้น จำนวนที่แสดงไว้จะเป็นจำนวนประมาณการสูงสุด

3.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้

ค่าใช้จ่ายในการจัดออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้นอกเหนือจากข้อ 3.3 ได้แก่

- ค่าธรรมเนียมการขึ้นแบบแสดงรายการข้อมูลต่อสำนักงาน ก.ล.ต. สำหรับการเสนอขายหุ้นกู้	50,000 บาท
- ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ⁽¹⁾ โดยประมาณ	58,500,000 บาท
รวมค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้ทั้งหมด	58,550,000 บาท

หมายเหตุ (1) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ หมายถึง สิ่งพิมพ์ ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ ค่าธรรมเนียมการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ตลอดอายุหุ้นกู้ เป็นต้น

3.5 วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้

ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้ ได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจ้ดจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 และที่หน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจ้ดจำหน่ายดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ ไม่ช้ากว่าวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2553 ระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจ้ดจำหน่าย

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวน ซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ได้ ก่อนทำการจองซื้อหุ้นกู้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th

3.6 วันและวิธีการจองและการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

- (ก) (1) ในกรณีผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นผู้ลงทุนรายใหญ่
ผู้ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้จะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 10,000 (หนึ่งหมื่น) หน่วย หรือ 10,000,000 (สิบล้าน) บาท และจำนวนหุ้นกู้ที่จะซื้อเพิ่มจะต้องเป็นทวีคูณของ 10,000 (หนึ่งหมื่น) หน่วย หรือ 10,000,000 (สิบล้าน) บาท
- (2) ในกรณีผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นผู้ลงทุนสถาบัน
ผู้ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้จะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และจำนวนหุ้นกู้ที่จะซื้อเพิ่มจะต้องเป็นทวีคูณของ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท
- (ข) ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นกู้ให้ถูกต้อง ครบถ้วนและชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี) โดยมีเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังนี้
- 1) ผู้ลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย ต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชน ให้แนบบัตรประจำตัวที่ทางราชการออกให้ พร้อมแนบสำเนาทะเบียนบ้านที่มีเลขประจำตัวประชาชน พร้อมทั้งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (กรณีผู้จองซื้อ



- เป็นผู้เยาว์ ต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ปกครอง (บิดา/มารดาหรือผู้แทนโดยชอบธรรม) และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง)
- 2) ผู้ลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาซึ่งไม่มีสัญชาติไทย ต้องแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - 3) ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายไทยหรือที่จัดทะเบียนในประเทศไทย ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกินหนึ่ง (1) เดือน) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - 4) ผู้ลงทุนเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายต่างประเทศหรือที่จัดทะเบียนในต่างประเทศ ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกินหนึ่ง (1) เดือน) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาหนังสือเดินทางของผู้มีอำนาจลงนามซึ่งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- (ค) ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อต้องจัดส่งเอกสารตามที่กำหนดข้างต้น พร้อมเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนที่จองซื้อไปที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ (อาจจะไม่เปิดรับจองซื้อทุกสาขา) โดยสามารถชำระค่าจองซื้อได้ดังนี้
- 1) สำหรับผู้ลงทุนสถาบันหรือผู้ลงทุนรายใหญ่ที่ประสงค์จะจองซื้อที่มีความประสงค์ที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอน สามารถจองซื้อได้ ในวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2553 ระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายโดยในกรณีที่ชำระเป็นเงิน โอนต้องโอนเข้าบัญชีดังนี้
“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 3/2553”
 - 2) สำหรับเฉพาะผู้ลงทุนสถาบันที่ประสงค์จะจองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") ครีฟท์ สามารถจองซื้อได้ ในวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2553 ตั้งแต่เวลาเปิดทำการของของแต่ละสาขาดังกล่าว ถึงเวลา 12.00 น. หรือเวลาปิดรับเช็คของแต่ละสาขาในวันดังกล่าว โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ครีฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2553 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อม สั่งจ่ายดังนี้
“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 3/2553”
- (ง) การดำเนินการจองซื้อจะต้องปฏิบัติตามรูปแบบหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจัดเตรียมไว้ในแต่ละสถานที่
- (จ) ผู้จองซื้อที่แสดงความจำเป็นในการจองซื้อ และได้ดำเนินการจองซื้อดังกล่าวข้างต้นแล้ว จะขอยกเลิกการจองซื้อ และขอเงินคืน ไม่ได้ แต่อย่างไรก็ตาม ผู้จัดการการจัดจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนดังที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น



- (ฉ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นกู้ก่อนกำหนด หากจำนวนหุ้นกู้มีผู้จองซื้อเข้ามาครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว

3.7 การจัดสรรหุ้นกู้และวิธีการจัดสรรหุ้นกู้

หุ้นกู้ที่เสนอขายครั้งนี้จะเสนอขายให้เฉพาะนักลงทุนตามประเภทที่กำหนดในข้อ 3.1 เท่านั้น ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะไม่จัดสรรหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ (ก) ตนเอง กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยของตนเอง รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องของบุคคลดังกล่าว (ข) กองทุนรวมที่มีลักษณะตามข้อ 6 (3) และ 6 (4) ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทช. 70/2552 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2552 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (ค) ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ของผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว และ (ง) กองทุนรวมที่มีลักษณะตามข้อ 3 (2) ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 29/2551 เรื่อง การจอง การจัดจำหน่าย และการจัดสรรหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ ลงวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2551 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) เว้นแต่เป็นการจัดสรรหุ้นกู้ที่เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้ออื่นทั้งหมด

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิโดยเด็ดขาดในการที่จะพิจารณาผ่อนผันการจัดสรรหุ้นกู้ตามที่เห็นสมควร โดยการจัดสรรหุ้นกู้ดังกล่าวให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายตามแต่จะเห็นสมควร โดยอาจทำการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดจำนวนเล็กน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายเห็นควร เพื่อให้การเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

3.8 การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วน ตามข้อ 3.6 และ/หรือ ในกรณีที่ไม่ได้รับการชำระเงินครบถ้วนจากผู้จองซื้อ ณ เวลาที่ทำการจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีชำระเงินโดยเงินสดหรือเงินโอน หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค หรือเช็คเชิรเช็ค หรือดราฟท์ แต่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับสถานที่จองซื้อนั้นๆ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการรับจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขายเพื่อสำรองไว้กรณีที่ไม่สามารถเรียกชำระเงินจากผู้จองซื้อในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อที่อยู่ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามวิธีการจองซื้อ และการชำระเงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 ซึ่งผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะตัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อรายนั้นๆ และจะจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนที่ตัดออกให้แก่ผู้จองซื้อรายถัดไป จนกว่าจะครบตามจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้

ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ บริษัทจะดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรหรือในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ โดยจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ หรือดราฟท์ส่งจ่ายผู้จองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 14 วันนับจากวันปิดรับการจองซื้อหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายใน



ระยะเวลา 14 วัน นับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกุนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลา 14 วันดังกล่าว จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ หากได้มีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น

3.10 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

บริษัทจะมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้จัดทำและส่งมอบใบหุ้นกู้ ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรรภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ โดยการจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามชื่อและที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ปรากฏอยู่ในใบจองซื้อ หรือดำเนินการนำหุ้นกู้ที่ได้รับจัดสรรฝากไว้กับ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก” ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ สำหรับผู้จองซื้อที่ได้แจ้งความประสงค์ให้ดำเนินการดังกล่าวไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้

3.11 ภาระภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

ข้อมูลในส่วนนี้เป็นเพียงแนวทางเกี่ยวกับภาษีตามกฎหมายไทยในการลงทุนในหุ้นกู้เท่านั้นและไม่ใช้คำแนะนำเกี่ยวกับภาษีแต่อย่างใด ผู้ที่ประสงค์จะลงทุนควรหารือกับที่ปรึกษาของตนเกี่ยวกับภาระทางภาษีที่อาจจะเกิดจากการลงทุนในหุ้นกู้ รวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) ผลทางกฎหมายในเรื่องภาษีท้องถิ่นหรือภาษีต่างประเทศใดๆ ข้อมูลในส่วนนี้ทำขึ้นบนพื้นฐานกฎหมายภาษีของประเทศไทยโดยทั่วไปที่ใช้บังคับอยู่ ณ วันที่มีการจัดทำเอกสารนี้ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

อนึ่ง สรุปภาระภาษีอากรต่อไปนี้มีไว้เพื่อความมุ่งหมายที่จะให้เป็นข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์ถึงภาระภาษีอากรที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้แต่อย่างใด

ภาระภาษีของผู้ที่ประสงค์จะลงทุนและอัตราภาษีที่เกี่ยวข้องขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายประการ เช่น ผู้ลงทุนเป็นนิติบุคคลที่ไม่มีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้หรือไม่ ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่อยู่ในประเทศที่ได้ลงนามในอนุสัญญาว่าด้วยภาษีซ้อนกับประเทศไทยหรือไม่

ข้อมูลในส่วนนี้มีไว้วัตถุประสงค์ให้มีรายละเอียดครอบคลุมถึงประเด็นต่างๆ เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหุ้นกู้แต่อย่างใด

1. ภาษีเงินได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

- (1) ดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัทจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)
- (2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)



อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนมีสิทธิที่จะเลือกเสียภาษีในอัตราดังกล่าวที่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายไว้ตาม (1) หรือ (2) ข้างต้น โดยไม่ต้องนำดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ซึ่งมีอัตราภาษีระหว่างร้อยละ 5 - 37 โดยหากผู้ลงทุนเลือกที่จะนำดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ดังกล่าวไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดานั้น ผู้ลงทุนสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

ในกรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยหรือเป็นบริษัทห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ แต่ประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมูลนิธิหรือสมาคมที่ประกอบกิจการซึ่งมีรายได้ แต่ไม่รวมถึงมูลนิธิหรือสมาคมที่กระทรวงการคลังประกาศกำหนดให้เป็นองค์กร หรือสถานสาธารณกุศลตามมาตรา 47(7)(ข) แห่งประมวลรัษฎากร ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีดังต่อไปนี้

(1) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล รวมถึง ธนาคาร บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ หรือบริษัทเครดิตฟองซิเอร์ ได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และต้องนำดอกเบี้ยไปรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลได้

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทมูลนิธิหรือสมาคมที่ไม่ใช่องค์การหรือสถานสาธารณกุศลได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 10 (สิบ)

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ที่ผู้ลงทุนได้รับไม่ต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย แต่ผู้ลงทุนจะต้องนำผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนไปรวมกับรายได้อื่นของผู้ลงทุนเพื่อคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้ไม่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

ในการพิจารณาว่า บุคคลธรรมดาจะถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือไม่นั้น กฎหมายไทยจะไม่คำนึงถึงสัญชาติของผู้ลงทุน แต่จะใช้หลักเกณฑ์ว่า หากผู้ลงทุนนั้นอยู่ในประเทศไทยในช่วงระยะเวลาคราวหนึ่งหรือหลายคราวรวมกันตั้งแต่ 180 (ร้อยแปดสิบ) วันในปีปฏิทินเดียวกันให้ถือว่าเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

(1) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)



(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราการเงินได้เกินกว่าที่ลงทุน จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

กรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ และมีได้ประกอบกิจการหรือถือว่าประกอบการในประเทศไทยหรือมิได้มีสถานประกอบการถาวรในประเทศไทย แต่ได้รับดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ซึ่งจ่ายจากหรือในประเทศไทย ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีอากรดังนี้

(1) ดอกเบี้ย

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย ที่ผู้ลงทุนได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 ของจำนวนดอกเบี้ย

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

2. ภาษีธุรกิจเฉพาะ

ผู้ลงทุนซึ่งประกอบกิจการในประเทศไทยจะต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะในอัตราร้อยละ 0.011 (ศูนย์จุดศูนย์หนึ่งหนึ่ง) (รวมถึงภาษีบำรุงท้องถิ่นในอัตราร้อยละ 10 (สิบ) ของภาษีธุรกิจเฉพาะแล้ว) หรืออัตราอื่นตามที่กฎหมายกำหนด จากยอดดอกเบี้ยรับและกำไรก่อนหักรายจ่ายใดๆ จากการโอนขายหุ้นกู้ หากดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ถือเป็นรายรับจากการประกอบธุรกิจโดยปกติเยี่ยงธนาคารพาณิชย์ของผู้ลงทุน

3. อากรแสดมปี

การโอนใบหุ้นกู้ได้รับยกเว้นอากรแสดมปี



ส่วนที่ 4

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในหนังสือชี้ชวนการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะ กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของผู้ออกตราสารหนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายสุพจน์ เหล่าสุอาภา หรือ นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธัญกุล เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้า ด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายสุพจน์ เหล่าสุอาภา หรือ นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธัญกุล กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

<u>ชื่อ-สกุล</u>	<u>ตำแหน่ง</u>	<u>ลายมือชื่อ</u>
นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่	_____

ผู้รับมอบอำนาจ

<u>ชื่อ-สกุล</u>	<u>ตำแหน่ง</u>	<u>ลายมือชื่อ</u>
1. นายสุพจน์ เหล่าสุอาภา	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักกฎหมาย	_____
2. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธัญกุล	ผู้จัดการฝ่ายบริหารการเงิน รักษาการผู้จัดการฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์	_____



(ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้

หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอน ปี พ.ศ. 2653

“หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653” (“หุ้นกู้”) ออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ผู้ออกหุ้นกู้”) ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นกู้ ประจำปี 2552 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2552 และมีธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับสิทธิตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้จะต้องผูกพันตามข้อกำหนดสิทธิทุกประการ และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบและเข้าใจข้อกำหนดต่าง ๆ ในข้อกำหนดสิทธิเป็นอย่างดีแล้ว รวมทั้งได้ให้ความเห็นชอบกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ด้วย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการเก็บรักษาสำเนาข้อกำหนดสิทธิ สำเนาสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสำเนาสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ขอตรวจสอบสำเนาข้อกำหนดสิทธิและสัญญาต่าง ๆ ดังกล่าวได้ในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้

1. คำจำกัดความ

คำและข้อความต่าง ๆ ที่ใช้อยู่ในข้อกำหนดสิทธิให้มีความหมายดังต่อไปนี้

“ข้อกำหนดสิทธิ”	หมายถึง ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้
“นายทะเบียนหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
“ผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้แต่ละจำนวนตามข้อ 3.3
“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน
“ผู้ออกหุ้นกู้” หรือ “บริษัท”	หมายถึง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
“วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”	หมายถึง วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2653
“วันกำหนดชำระดอกเบี้ย”	หมายถึง วันที่ 2 มิถุนายน และวันที่ 2 ธันวาคม ของทุกปีตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระดอกเบี้ยครั้งแรกในวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2554
“วันทำการ”	หมายถึง วันที่ธนาคารพาณิชย์โดยทั่วไปเปิดทำการในกรุงเทพมหานคร ซึ่งมีไม่ใช่วันเสาร์หรือวันอาทิตย์
“วันออกหุ้นกู้”	หมายถึง วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2553
“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”	หมายถึง บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือบุคคลอื่นที่ดำเนินกิจการรับฝากหลักทรัพย์ได้ตามกฎหมายซึ่งเข้ารับทำ



- หน้าที่แทน
- “สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้” หมายถึง สมุดทะเบียนหรือแหล่งข้อมูลทางทะเบียนซึ่งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ เช่น ชื่อและที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ การโอน การจำนำ การอายัด การออกใบหุ้นกู้ใหม่ไว้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
- “สิทธิในหุ้นกู้” หมายถึง สิทธิทั้งปวงในหุ้นกู้อันรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) สิทธิในการได้รับชำระเงินต้นและดอกเบี้ย และสิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้
- “สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้” หมายถึง สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ลงวันที่ ณ วันออกหุ้นกู้ ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ กับ นายทะเบียนหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้อย่างใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)
- “สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้” หมายถึง สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ ณ วันออกหุ้นกู้ ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ กับ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อย่างใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)
- “หุ้นกู้” หมายถึง หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดที่ออกโดยผู้ออกหุ้นกู้ จำนวน 4,000,000 (สี่ล้าน) หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653 โดยใช้ชื่อหุ้นกู้ว่า “หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนด ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653”
- “อัตราดอกเบี้ยผิคนัด” หมายถึง อัตราดอกเบี้ยตามที่กำหนดไว้ในข้อ 2.1 บวกด้วยร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี ทั้งนี้ หากดอกเบี้ยผิคนัดดังกล่าวมีอัตราสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยผิคนัดสูงสุดที่กฎหมายอนุญาตให้เรียกเก็บในขณะใด ๆ ให้ดอกเบี้ยผิคนัดเท่ากับอัตราดอกเบี้ยผิคนัดสูงสุดที่กฎหมายอนุญาตให้เรียกเก็บได้
2. **ชนิดของหุ้นกู้ มูลค่าที่ตราไว้ อัตราดอกเบี้ย และอายุของหุ้นกู้**
- 2.1 หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.90 (ห้าจุดเก้าศูนย์) ต่อปี



2.2 ในวันออกหุ้นกู้ หุ้นกู้มีจำนวนทั้งหมด 4,000,000 (สี่ล้าน) หน่วย มีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท คิดเป็นมูลค่ารวมหุ้นกู้ทั้งสิ้น 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท

3. ใบหุ้นกู้ สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ และผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้

3.1 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารหมายเลข 2 แบบท้ายข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย โดยในส่วนของหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และจะต้องลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้นั้น นายทะเบียนหุ้นกู้จะออกใบหุ้นกู้หรือออกใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนดให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์

3.2 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญานายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องจัดทำและเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้จนกว่าหุ้นกู้ทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน

3.3 ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้

(ก) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้กรณีทั่วไป สิทธิในหุ้นกู้จะตกให้แก่บุคคลที่ปรากฏชื่อเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนดังกล่าวอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ณ เวลา 12.00 น. ของวันปิดสมุดทะเบียนเพื่อพักการโอนหุ้นกู้ เว้นแต่จะได้มีการโอนหุ้นกู้ซึ่งสามารถยืนยันกับผู้ออกหุ้นกู้ได้ตามข้อ 4.1 (ก) เกิดขึ้นแล้วในวันปิดสมุดทะเบียนข้างต้น ซึ่งสิทธิในหุ้นกู้จะตกให้แก่ผู้รับโอนหุ้นกู้

(ข) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน สิทธิในหุ้นกู้จะตกให้แก่บุคคลที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนดังกล่าวที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์อยู่ ณ เวลา 12.00 น. ของวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ เว้นแต่จะมีการคัดค้านโดยชอบด้วยกฎหมาย

3.4 เมื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แจ้งต่อผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และลงทะเบียนให้ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้อย่างดังกล่าวเป็นผู้ถือหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่ได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เมื่อได้มีการออกใบหุ้นกู้และลงทะเบียนดังกล่าวแล้ว นายทะเบียนหุ้นกู้จะแก้ไขจำนวนรวมของหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยหักจำนวนหุ้นกู้ที่ได้แยกไปลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ออก ส่วนจำนวนรวมของหุ้นกู้ที่ปรากฏในใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ที่ออกให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้น หากนายทะเบียนไม่ได้ทำการแก้ไข (ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม) ให้ถือว่าจำนวนลดลงตามจำนวนของหุ้นกู้ที่ได้แยกไปออกใบหุ้นและลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้อย่างดังกล่าว

4. การโอนหุ้นกู้

4.1 การโอนหุ้นกู้ที่มีได้ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

(ก) แบบการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้โอนและผู้รับโอน การโอนหุ้นกู้จะสมบูรณ์เมื่อผู้โอนหุ้นกู้ซึ่งเป็นผู้ที่สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกูระบุชื่อเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนที่จะทำการโอน หรือผู้รับโอนคนสุดท้ายโดยมีการสลักหลังแสดงการโอนต่อเนื่องครบถ้วนจากผู้ปรากฏชื่อดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) ได้ส่งมอบใบหุ้นกู้



ให้แก่ผู้รับ โอน โดยลงลายมือชื่อสลักหลังแสดงการโอนให้ไว้ด้วย

ผลของการโอนหุ้นระหว่างผู้รับโอนกับผู้ออกหุ้น การโอนหุ้นจะใช้ยันกับผู้ออกหุ้นได้ก็ต่อเมื่อผู้รับโอนหุ้นอยู่ระหว่างลงทะเบียนการโอนหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นโดยนายทะเบียนหุ้นก็ได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นพร้อมทั้งใบหุ้นที่ผู้รับโอนหุ้นได้ลงลายมือชื่อเป็นผู้รับโอนในด้านหลังของใบหุ้นนั้นครบถ้วนแล้ว

ผลของการโอนหุ้นระหว่างผู้รับโอนกับบุคคลภายนอก การโอนหุ้นจะใช้ยันกับบุคคลภายนอกได้ก็ต่อเมื่อนายทะเบียนหุ้นได้ลงทะเบียนการโอนหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว

- (ง) การขอลงทะเบียนการโอนหุ้นจะต้องกระทำ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นในวันและเวลาทำการของนายทะเบียนหุ้น และจะต้องทำตามแบบและวิธีการที่นายทะเบียนหุ้นกำหนด โดยผู้ขอลงทะเบียนจะต้องส่งมอบใบหุ้นที่ลงลายมือชื่อครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ในข้อ 4.1 (ก) พร้อมทั้งหลักฐานอื่น ๆ ที่ยืนยันถึงความถูกต้องและความสมบูรณ์ของการโอนและการรับโอนหุ้นตามที่นายทะเบียนหุ้นกำหนดให้แก่นายทะเบียนหุ้นด้วย ซึ่งนายทะเบียนหุ้นจะลงทะเบียนการโอนหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นให้แล้วเสร็จภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ หลังจากวันที่นายทะเบียนหุ้นได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นพร้อมทั้งใบหุ้นและหลักฐานอื่น ๆ ที่จะต้องส่งมอบครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม หากการโอนหุ้นรายใดขัดต่อกฎหมาย หรือหลักเกณฑ์การโอนหุ้นที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธินี้ นายทะเบียนหุ้นมีสิทธิปฏิเสธการลงทะเบียนการโอนหุ้นหรือการรับรองการโอนหุ้นรายนั้น ๆ และให้นายทะเบียนหุ้นแจ้งให้แก่ผู้ยื่นคำขอลงทะเบียนการโอนทราบถึงการปฏิเสธดังกล่าวภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นได้รับคำขอลงทะเบียนการโอน พร้อมทั้งส่งคืนใบหุ้นให้แก่ผู้ลงทะเบียนการโอนหุ้น

- 4.2 สำหรับการโอนหุ้นที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้น ให้เป็นไปตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และหน่วยงานอื่น ๆ รวมทั้งศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

- 4.3 เนื่องจากหุ้นที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้ เป็นการออกและเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และผู้ออกหุ้นได้จัดข้อกำหนดการโอนไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนหุ้นเฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น ดังนั้น ผู้ออกหุ้น และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นของวงวนสิทธิที่จะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้น ไม่ว่าจะในทอดใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่มีชื่อ “ผู้ลงทุนสถาบัน” หรือ “ผู้ลงทุนรายใหญ่” เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

“ผู้ลงทุนสถาบัน” และ “ผู้ลงทุนรายใหญ่” ให้มีความหมายเช่นเดียวกับบทนิยามของคำดังกล่าวตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) “ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารพาณิชย์
- (2) บริษัท เงินทุน
- (3) บริษัทหลักทรัพย์เพื่อเป็นทรัพย์สินของตนเอง หรือเพื่อการบริหารกองทุนส่วนบุคคล หรือเพื่อการจัดการ



โครงการลงทุนที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบธุรกิจเงินทุน ธุรกิจหลักทรัพย์ และธุรกิจเครดิตฟองซิเออร์

- (4) บริษัทเครดิตฟองซิเออร์
- (5) บริษัทประกันภัย
- (6) ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หรือนิติบุคคลอื่นที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (7) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (8) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (9) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน
- (10) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนรวม
- (13) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (12) โดยอนุโลม

“ผู้ลงทุนรายใหญ่” หมายถึง

- (1) บุคคลธรรมดาที่มีทรัพย์สินตั้งแต่ 40,000,000 บาท (สี่สิบล้านบาท) ขึ้นไป ทั้งนี้ ไม่รวมหนี้สินของบุคคลดังกล่าว
- (2) นิติบุคคลที่มีสินทรัพย์ตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 200,000,000 บาท (สองร้อยล้านบาท) ขึ้นไป

4.4 ผู้ออกหุ้นกู้จะปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อพักการโอนหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน (รวมวันทำการและวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์) ก่อนวันกำหนดชำระเงินต้น และ/หรือดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ และ/หรือวันประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับสิทธิประโยชน์ต่าง ๆ ข้างต้น ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเริ่มตั้งแต่วันที่ 12.00 น. ของวันเริ่มต้นระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ หากวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้นั้นวันแรกไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนไปเป็นวันทำการถัดไป

นายทะเบียนหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ถือหุ้นกู้หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้แต่อย่างใด และเป็นไปตามวิธีการตามที่ทางสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยหรือหน่วยงานที่กำกับดูแลอื่นใดที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด ทั้งนี้ การแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะต้องไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้อดลง

5. สถานะของหุ้นกู้

หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้ไม่มีประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน



6. หน้าที่ของผู้ถือหุ้น

ตราบเท่าที่ผู้ถือหุ้นมีภาระตามหุ้น

6.1 ผู้ถือหุ้นจะต้องส่งหนังสือบอกกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยทันที เมื่อผู้ถือหุ้นทราบว่

(ก) มีเหตุผิดนัดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิข้อ 11.1 เกิดขึ้น

(ข) ผู้ถือหุ้นถูกดำเนินคดีในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตโดยศาล จะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธินี้

6.2 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นร้องขอไม่ว่าเมื่อใดผู้ถือหุ้นจะต้องส่งมอบเอกสารซึ่งลงนามโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ถือหุ้น (หรือบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจ) ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้น จากข้อมูลของผู้ถือหุ้นที่ได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ถือหุ้นรับรองว่าไม่มีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัดเกิดขึ้น และไม่มีความหรือการอนุญาตโดยศาลที่ผู้ถือหุ้นเป็นจำเลยหรือผู้ถูกกล่าวหา (ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบแล้ว (ถ้ามี))

6.3 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงนายทะเบียนหุ้น ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นเดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นรายใหม่ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นรายใหม่ได้รับการแต่งตั้ง

6.4 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงผู้แทนผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งการแต่งตั้งดังกล่าวจะต้องดำเนินการตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิข้อ 14.3 (ก) หรือ 14.3 (ข) แล้วแต่กรณี และผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่จะต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

6.5 นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ถือหุ้นได้ให้ไว้ หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้น ผู้ถือหุ้นจะไม่จำนอง จำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ บนทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้น ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคตตลอดเวลาที่หุ้นยังคงค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้

(ก) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเหนือทรัพย์สินของผู้ถือหุ้น ในกรณีที่ทรัพย์สินนั้น ๆ ตกอยู่ภายใต้สิทธิยึดเหนี่ยวตามกฎหมายของบุคคลอื่นที่มีหนี้อันเป็นคุณประโยชน์เหนือทรัพย์สินดังกล่าว ทั้งนี้ จนกว่าจะได้มีการชำระหนี้แล้ว เช่น ในกรณีผู้ถือหุ้นฝากทรัพย์สินของตนไว้กับผู้ประกอบธุรกิจรับฝากของ แล้วผู้ถือหุ้นไม่ชำระหนี้ค่าฝากดังกล่าว ผู้รับฝากของจะมีสิทธิยึดเหนี่ยวของที่รับฝากไว้จนกว่าผู้ถือหุ้นจะชำระหนี้

(ข) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ถือหุ้น หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ถือหุ้น



- (ค) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่ผู้ถือหุ้นกู้เข้าทำกับหรือออกโดยรัฐบาลไทย และ/หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจ และ/หรือ บุคคลทั่วไป ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือที่เข้าทำกับ และ/หรือออกโดยรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ถือหุ้นกู้ หรือตามสัญญาร่วมการงานใด ๆ ที่ทำขึ้นกับรัฐบาลไทย หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ถือหุ้นกู้
- (ง) การก่อหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือเป็นการก่อหลักประกันให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้
- 6.6 ผู้ถือหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมตลอดถึง กฎ ระเบียบ ข้อบังคับและคำสั่งต่าง ๆ ที่ออกตามกฎหมาย และจะปฏิบัติตามข้อผูกพันและเงื่อนไขต่างๆ ของข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้โดยเคร่งครัดตลอดอายุหุ้นกู้หรือจนกว่าหุ้นกู้ทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน
- 6.7 ผู้ถือหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- 6.8 ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่จ่ายเงินปันผลในรูปแบบเงินสดให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้มีมติไม่ชำระดอกเบี้ยหรือมีมติไม่ชำระเงินใดๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้
- 6.9 ตลอดอายุหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่ขายหรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สินใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้นกู้ เว้นแต่ (ก) การกระทำความดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ถือหุ้นกู้หรือ (ข) เป็นการโอนกิจการต่อส่งกิจการหรือกิจการต่อจำหน่ายกิจการหรือทรัพย์สินใด ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 6.10 ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดส่งสำเนางบการเงินรายปี และรายงานประจำปีที่เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้จัดส่งเอกสารดังกล่าวให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดส่งเอกสาร รายงาน หรือหลักฐานอื่นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรตามสมควรและจำเป็น ทั้งนี้ ภายในระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะกำหนดอย่างสมเหตุสมผล
- 7 การรับรองของผู้ถือหุ้นกู้**
- ผู้ถือหุ้นกู้ออกให้รับรองต่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายว่าการออกและเสนอขายหุ้นกู้หรือการดำเนินการหรือการกระทำใด ๆ ของผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวกับการออกหุ้นกู้เป็นการกระทำที่ชอบด้วยกฎหมายและเป็นไปตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งกฎ ระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทุกประการ และไม่เป็นการกระทำที่ฝ่าฝืนหรือหลีกเลี่ยง พันธะ ข้อผูกพัน ข้อมติ หรือข้อสัญญาใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นกู้ให้ไว้หรือมีอยู่กับบุคคลอื่นใด



8 ดอกเบี้ย

8.1 ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยในอัตราที่กำหนดไว้ในข้อ 2 ในวันกำหนดชำระดอกเบี้ย

ในการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ จะคำนวณจากเงินต้นคงค้าง โดยอาศัยหลักเกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน และโดยการนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวดดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณเริ่มตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ หรือวันชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้า (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันชำระดอกเบี้ยในงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ก็ให้ปัดเศษทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดเศษทศนิยมขึ้นในกรณีที่ทศนิยมมากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง

ทั้งนี้ การเลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยเพื่อให้เป็นวันทำการถัดไป จะไม่มีผลกระทบใด ๆ ต่อการคำนวณดอกเบี้ยที่กำหนดไว้ ณ เว้นแต่ในกรณีวันกำหนดชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นวันทำการถัดไปและจะต้องนำจำนวนวันที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวม

8.2 ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินต้น ตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ดอกเบี้ยสำหรับเงินต้นค้างชำระนับจากวันถึงกำหนดชำระจนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำการชำระหนี้ครบถ้วนให้คิดในอัตราดอกเบี้ยผิดนัด ทั้งนี้ ไม่ว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 11.2 แล้วหรือไม่ก็ตาม

ในกรณีที่หนี้ถึงกำหนดชำระโดยพลันตามข้อ 11.2 ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ทั้งหมดพร้อมด้วยดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดและที่ค้างชำระอยู่ในขณะนั้น โดยดอกเบี้ยนับแต่วันที่ผิดนัดไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำการชำระหนี้เสร็จสิ้นให้คำนวณในอัตราดอกเบี้ยผิดนัด โดยคำนวณจากเงินต้นค้างชำระ

9. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

9.1 การชำระเงินต้น

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้โดย เช็คขีดคร่อม สั่งจ่ายเฉพาะ ในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินต้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้อบรมแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ การชำระเงินต้นที่จะทำการชำระในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าผู้ถือหุ้นกู้จะได้นำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืน ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้แล้ว ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้จะนำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

(ข) กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายัง นายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คขีดคร่อม สั่งจ่ายเฉพาะ ในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิโดย



จัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินต้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ การชำระเงินต้นที่จะทำการชำระในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้ว ซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

9.2 การชำระดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 9.2 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้โดย เช็คขีดคร่อม สั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินดังกล่าว / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน แต่สำหรับดอกเบี้ยงวดสุดท้ายนายทะเบียนหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้มาเวนคืน ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้แล้ว ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้จะนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

(ข) กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 9.2 ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คขีดคร่อม สั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินดังกล่าว / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน แต่นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับที่ใช้แทนใบหุ้นกู้คืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

9.3 หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายดอกเบี้ยหรือเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 9.3 นี้เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

10. การไถ่ถอนหุ้นกู้และการซื้อคืนหุ้นกู้

10.1 การไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้และดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้งวดสุดท้าย



10.2 การปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดปลดถอนโดยผู้ถือหุ้นกู้

(ก) การปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดปลดถอนโดยผู้ถือหุ้นกู้ในปีที่ 50 และปีที่ 75

ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายมีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดปลดถอนหุ้นกู้ได้ ภายในระยะเวลา ภายใต้วิธีการและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (i) ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการแจ้งผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้เป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน ให้ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับดอกเบี้ยประจำงวดวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2603 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2628 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75) ทราบถึงการ行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด
- (ii) ผู้ถือหุ้นกู้ที่ประสงค์จะ行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบภายในวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2603 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2628 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75) พร้อมทั้งส่งมอบเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด (ถ้ามี) ให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเมื่อผู้ถือหุ้นกู้แสดงความประสงค์จะ行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิก, เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติมการแสดงความประสงค์ดังกล่าวหลังจากวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2603 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือหลังจากวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2628 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75)
- (iii) ในการ行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อ 10.2 (ก)(ii) ดังกล่าว ผู้ถือหุ้นกู้สามารถเลือก行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดได้ทั้งจำนวน หรือบางส่วนของจำนวนหุ้นกู้ที่ถืออยู่ โดยหากผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะ行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดเพียงบางส่วน ผู้ถือหุ้นกู้จะต้อง行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย
- (iv) ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้น พร้อมด้วยดอกเบี้ยหุ้นกู้ ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 9 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ที่行使สิทธิปลดถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดในวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2603 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 50) หรือวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2628 (สำหรับการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดในปีที่ 75)

(ข) การปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดปลดถอนโดยผู้ถือหุ้นกู้ในกรณีอื่น

นอกเหนือจากสิทธิการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดปลดถอนตามเงื่อนไขในข้อ (ก) ข้างต้นแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายยังมีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการปลดถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดปลดถอนหุ้นกู้ได้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ต่างๆ ตามลำดับดังต่อไปนี้



- (1) ผู้ถือหุ้นหลัก (ในที่นี้ "ผู้ถือหุ้นหลัก" ได้แก่ รัฐบาล กระทรวงการคลัง ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หน่วยงานอื่นใดของรัฐ กองทุนรวมที่จัดตั้งขึ้นโดยกระทรวงการคลังซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อบริหารจัดการทรัพย์สินและ/หรือหลักทรัพย์ที่กระทรวงการคลังถือครองอยู่ให้เกิดประโยชน์มากขึ้น และใช้สิทธิของกระทรวงการคลังตามที่กระทรวงการคลังจะมอบหมาย ตัวอย่างเช่น กองทุนรวมวายุภักษ์ รวมถึงกองทุนอื่นๆ ที่มีลักษณะเดียวกันที่ถูกจัดตั้งขึ้นในอนาคต) ลดสัดส่วนการถือหุ้นในผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งทางตรงและทางอ้อม และ
- (2) การลดสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวเป็นการลดสัดส่วนจากอย่างน้อยร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนทุนจดทะเบียนทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้ เป็นต่ำกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนทุนจดทะเบียนทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้เป็นครั้งแรกนับแต่วันออกหุ้นกู้ และ
- (3) ภายใน 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วันนับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ตามข้อ 10.2(ข)(1) และ(2) สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือหน่วยงานที่กำกับดูแล ณ ขณะนั้นที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มอบหมายให้จัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ ประกาศปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ลงต่ำกว่าอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศเดิมของหุ้นกู้ก่อนเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว และ
- (4) อันดับความน่าเชื่อถือในประเทศดังกล่าวภายหลังการประกาศปรับลดเป็นอันดับความน่าเชื่อถือที่ต่ำกว่าระดับ AA- (เอเอลบ)

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มอบหมายให้สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศตามข้อ 10.2(ข)(3) มากกว่า 1 (หนึ่ง) รายทำหน้าที่จัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ จะต้องมีสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศอย่างน้อย 2 (สอง) ราย ประกาศปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ไปที่ระดับต่ำกว่า AA- (เอเอลบ)

เมื่อเกิดเหตุการณ์ต่างๆ ข้างต้นครบทั้ง 4 ข้อแล้ว ผู้ถือหุ้นแต่ละรายมีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ ภายในระยะเวลา ภายใต้วิธีการและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

- (i) ผู้ออกหุ้นกู้จะปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อพักการ โอนหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน (รวมวันทำการและวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์) นับจากวันที่อันดับความน่าเชื่อถือถูกประกาศปรับลดลงต่ำกว่าระดับ AA- (เอเอลบ)
ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มอบหมายให้สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศตามข้อ 10.2(ข)(3) มากกว่า 1 (หนึ่ง) รายทำหน้าที่จัดอันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ ให้นับจากวันที่อันดับความน่าเชื่อถือในประเทศของหุ้นกู้ถูกประกาศปรับลดลงต่ำกว่า AA- (เอเอลบ) โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือรายที่สอง
- (ii) ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการแจ้งผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้เป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน ให้ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 10.2 (ข)(i) ทราบถึงการ ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด



- (iii) ผู้ถือหุ้นกู้ที่ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรหรือที่ได้แจ้งในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้เห็นชอบร่วมกัน พร้อมทั้งส่งมอบเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด (ถ้ามี) ให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเมื่อผู้ถือหุ้นกู้แสดงความประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิก, เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติมการแสดงความประสงค์ดังกล่าว หลังจากวันครบระยะเวลา 60 (หกสิบ) วันข้างต้น
- (iv) ในการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อ 10.2 (ข)(iii) ดังกล่าว ผู้ถือหุ้นกู้สามารถเลือกใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดได้ทั้งจำนวน หรือบางส่วนของจำนวนหุ้นกู้ที่ถืออยู่ โดยหากผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดแต่เพียงบางส่วน ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย
- (v) ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้น พร้อมด้วยดอกเบี้ยหุ้นกู้ ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 9 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ที่ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดในวันที่ครบกำหนด 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันครบระยะเวลาแจ้งการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 10.2 (ข)(iii) ข้างต้น
- 10.3 การซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรอง ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ และที่ราคาใด ๆ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป (ซึ่งสามารถทำได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ที่ราคาใด ๆ) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่ผู้ถือหุ้นกู้เสนอขาย
- 10.4 ผลของการซื้อคืนหุ้นกู้ เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้แล้วจะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกุดังกล่าวระงับลงเนื่องจากหนี้เคลื่อนกลืนกันตามกฎหมาย และผู้ออกหุ้นกู่นำหุ้นกุดังกล่าวออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหุ้นกู้ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
11. **เหตุผิดนัดและผลของการผิดนัด**
- 11.1 กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นการผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ
- (ก) หากผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงิน ไม่ว่าเงินต้นหรือดอกเบี้ยในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิดนัดดังกล่าวมีสาเหตุจากความล่าช้าในระบบการโอนเงิน และการผิดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระนั้น
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่น ๆ นอกจากการผิดนัดไม่ชำระเงิน และเหตุผิดเงื่อนไขเช่นนั้นยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิและขอให้ผู้ออกหุ้นกู้แก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าวไปยังสำนักงาน



ใหญ่ของผู้ถือหุ้นแล้วโดยผู้แทนผู้ถือหุ้น หรือผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นร่วมกัน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังมีได้ทำการ โถ่ถอนทั้งหมด

- (ค) หนี้ของผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสารหนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด ทั้งนี้ ไม่ว่าจะเป็มูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต (เพื่อป้องกันข้อสงสัย มูลหนี้ดังกล่าวไม่ให้หมายรวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) ที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้สัญญา หรือเป็นลูกหนี้ หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้ค้ำประกัน ผู้รับรอง หรืออวัลต์ตัวเงินถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้อง (“หนี้ที่ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนด”) เป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่าร้อยละ 3 (สาม) ของยอดหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest Bearing Debt) ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นที่ได้รับการตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ณ สิ้นไตรมาสล่าสุดก่อนที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว

การคิดคำนวณยอดหนี้ที่ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดซึ่งเป็นหนี้ในสกุลเงินตราต่างประเทศ ให้คิดคำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นไตรมาสล่าสุดก่อนที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว และคำนวณโดยใช้หลักการเกี่ยวกับการแปลงค่าสกุลเงินในการจัดทำงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นไตรมาสล่าสุดก่อนที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

ทั้งนี้ “ยอดหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest Bearing Debt)” หมายถึง หนี้สินทางการเงินของผู้ถือหุ้นที่มีภาระตามสัญญาหรือข้อตกลงในการจ่ายชำระดอกเบี้ยหรือค่าตอบแทนอื่นใดในตนเองเดียวกัน อาทิเช่น (1) เงินกู้ยืมหรือเงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร (2) หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน และ (3) หุ้นกู้ เป็นต้น

- (ง) หากผู้ถือหุ้นต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงินครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ถือหุ้นไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้น ๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวมีผลกระทบต่ออย่างร้ายแรงต่อความสามารถของผู้ถือหุ้นในการชำระหนี้หุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้
- (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ถือหุ้นหรือเพื่อขอให้ผู้ถือหุ้นล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ถือหุ้นหรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นตามคำพิพากษาหรือคำสั่ง โดยชอบด้วยกฎหมาย และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ มิได้ถูกยกเลิกหรือเพิกถอนหรือทำให้หมดสิ้นไปภายใน 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้น ๆ
- (ฉ) ผู้ถือหุ้นดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการหรือขอเลิกกิจการของผู้ถือหุ้น เว้นแต่ กรณีการเลิกกิจการของผู้ถือหุ้นดังกล่าว เป็นกรณีที่เกี่ยวข้องกับการควบรวมกิจการ ซึ่งตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของการดำเนินการดังกล่าว นิติบุคคลที่จะคงอยู่ต่อไปจะเข้ารับเอาหนี้สินหรือข้อผูกพันทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้โดยชัดเจน



11.2 เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 11.1 หาก

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ
- (ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกัน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ
- (ค) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ
- (ง) เป็นกรณีตามข้อ 11.1 (จ) และ (ฉ)

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องมีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระเงินต้นพร้อมด้วยดอกเบี้ยตามหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงขณะนั้นซึ่งถือเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทันที โดยให้ระบุนกรณีที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ทั้งนี้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องยืนยันต่อผู้ออกหุ้นกู้ว่าในความเห็นของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เหตุการณ์ดังกล่าวทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธินี้ได้และมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้

11.3 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 11.2 แล้ว

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีเอากับผู้ออกหุ้นกู้ด้วยหากสามารถกระทำได้ โดยถูกต้องตามกฎหมาย
- (ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกู้ได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อหลังจาก 14 (สิบสี่) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 11.2 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมีได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ

12. การประชุมผู้ถือหุ้นกู้

12.1 ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้โดยเร็ว ซึ่งจะต้องไม่เกิน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกัน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมดมีคำขอเป็นหนังสือให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือนับแต่วันที่เหตุการณ์ใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้

- (ก) หากเกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 11.1 และในขณะนั้นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมิได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระหนี้หุ้นกู้ค้างชำระตามข้อ 11.2 วรรคสอง
- (ข) หากมีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 15.1
- (ค) หากมีกรณีที่จะต้องแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่แทนผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายเดิม เว้นแต่เป็นกรณีที่มีการออกหนังสือเพื่อขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตาม ข้อ 14.3 (ข)
- (ง) หากมีเหตุการณ์สำคัญซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกัน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด (โดยหนังสือถึงผู้แทนผู้ถือหุ้น



กู้) เห็นว่าอาจกระทบต่อส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นกู้ หรือความสามารถของผู้ออกหุ้นกู้ในการปฏิบัติตามข้อกำหนดคสิทธิ

12.2 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุม โดยชอบมีผลใช้บังคับและผูกพันผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายไม่ว่าจะได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้นั้นจะเป็นไปตามเอกสารหมายเลข 1 แนบท้ายข้อกำหนดคสิทธิ

12.3 ผู้ออกหุ้นกู้จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ทั้งที่เรียกประชุมโดยผู้ออกหุ้นกู้ และที่เรียกประชุมโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

13. อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

13.1 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นกู้ในความเสียหายใด ๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นกู้จากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

13.2 นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

(ก) ดำเนินการต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 13.2 นี้ และข้ออื่น ๆ ของข้อกำหนดคสิทธิ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดคสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจ ได้โดยอิสระ โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เป็นหลัก

(ข) ทำความตกลงกับผู้ออกหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ ดังต่อไปนี้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้

(1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดคสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นกู้หรือไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ด้อยลง

(2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดคสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดเจน

(3) ผ่อนผันหรือยกเว้น ไม่ถือว่ากรณีที่เกิดขึ้นตามข้อ 11.1 ในขณะใดขณะหนึ่งเป็นกรณีผิดนัดที่จะต้องดำเนินการตามข้อ 11.2 หากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าการผ่อนผันหรือยกเว้นดังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสม โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เป็นหลัก

(ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สินรวมทั้งหลักประกัน (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดคสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้

(ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดคสิทธิ หรือในกรณีอื่น ๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้อย่างร้ายแรง



- (จ) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า
- (ฉ) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นขาดคุณสมบัติและไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ขาดคุณสมบัตินั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นหนังสือทันทีที่พ้นระยะเวลาดังกล่าวเพื่อให้ผู้ออกหุ้นกู้เสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นแทนตน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 12.1 (ค) โดยไม่ชักช้า
- 13.3 ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใด ๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดยเชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ออกหุ้นกู้ หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลที่จัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อถือด้วยความสุจริตและด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง
14. **การแต่งตั้งและเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น**
- 14.1 ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมีความเป็นอิสระ ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แล้ว และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นทุกรายยินยอมให้ผู้ออกหุ้นกู้แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น
- 14.2 กรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นมีดังต่อไปนี้
- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น
- (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่
- (ค) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนดของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือข้อกำหนดสิทธิและการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทำการแก้ไข
- (ง) ผู้แทนผู้ถือหุ้นบอกละทิ้งการทำหน้าที่โดยถูกต้องตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้น
- (จ) เมื่อเกิดเหตุการณ์อื่น ๆ ที่ทำให้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นระงับไป ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้น
- 14.3 เมื่อเกิดกรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือผู้ออกหุ้นกุดำเนินการ ดังต่อไปนี้
- (ก) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้ลงมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นและแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นแทน หรือ



- (ข) ออกหนังสือขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ถือหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย ซึ่งหากไม่มีผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมีได้ ไถ่ถอนทั้งหมดยื่นหนังสือคัดค้านภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้ถือหุ้นกู้ออกหนังสือดังกล่าว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมดอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ผู้ถือหุ้นกู้เสนอไว้ในหนังสือแจ้งนั้นแล้ว

ทั้งนี้ ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตามผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายเดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ

- 14.4 การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้นี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องขอความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้องและใช้บังคับอยู่ในขณะนั้นด้วย ซึ่งเมื่อผู้ถือหุ้นกู้ได้ดำเนินการเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่เรียบร้อยแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบถึงการแต่งตั้งนั้นภายใน 30 (สามสิบ) วัน และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมจะต้องทำการส่งมอบทรัพย์สิน เอกสารหรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับแต่งตั้งใหม่โดยเร็ว และจะต้องให้ความร่วมมือกับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับแต่งตั้งใหม่อย่างเต็มที่เพื่อให้การดำเนินการตามหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใหม่เป็นไปโดยเรียบร้อย

15. การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ

- 15.1 การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ นอกเหนือจากข้อ 13.2 (ข) (1) และ 13.2 (ข) (2) ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นกู้และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้
- 15.2 ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เมื่อได้รับการร้องขอ

16. การขอออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่

หากใบหุ้นกู้ฉบับเก่าสูญหาย ฉีกขาดหรือชำรุดด้วยประการใด ๆ หรือในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้ต้องการให้แยกใบหุ้นกู้หรือรวมใบหุ้นกู้ หรือให้ออกใบหุ้นกู้ในชื่อของตน ผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิยื่นคำขอให้นายทะเบียนหุ้นกู้ออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ โดยจะต้องชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายตามสมควรตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด ในการนี้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอให้ออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ และเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด และนายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องลงบันทึกในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ว่ามีกรยกเลิกใบหุ้นกู้ฉบับเก่าด้วย



17. **ผลบังคับของข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ**

ข้อกำหนดสิทธินี้จะมีผลใช้บังคับเริ่มในวันที่ออกหุ้นกู้ไปจนถึงวันที่มีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว โดยข้อกำหนดสิทธินี้จะใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย และหากมีข้อความใด ๆ ในข้อกำหนดสิทธินี้ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย หรือประกาศใด ๆ ที่มีผลใช้บังคับตามกฎหมายกับหุ้นกู้ ให้ใช้ข้อความตามกฎหมายหรือประกาศดังกล่าวบังคับกับหุ้นกู้แทนข้อความของข้อกำหนดสิทธิเฉพาะในส่วนที่ขัดหรือแย้งกันนั้น

ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)



เอกสารหมายเลข 1

หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้น

1. การเรียกประชุม

ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ แล้วแต่กรณี จะต้องดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้จัดส่งหนังสือเรียกประชุมถึงผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (ในกรณีที่มิได้เป็นผู้ขอให้เรียกประชุม) และผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน หรือ ไปรษณีย์อากาศ (Air mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามรายชื่อและที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ถึงผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (ซึ่งมิได้เป็นผู้ขอให้เรียกประชุม) และผู้ถือหุ้นกู้ไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) ก่อนวันนัดประชุม หนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้จะต้องระบุ วัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุมและผู้ที่จะขอให้เรียกประชุม ทั้งนี้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันนัดประชุมไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน

2. ผู้มีสิทธิเข้าร่วมประชุม

ผู้มีสิทธิเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้แต่ละครั้งจะประกอบด้วยบุคคลต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- (ข) ผู้ถือหุ้นกู้ อาจแต่งตั้งให้ผู้ถือหุ้นกู้อื่นหรือบุคคลใด ๆ (“ผู้รับมอบฉันทะ”) เข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนตนได้ โดยจัดทำหนังสือมอบฉันทะ ตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกูกำหนด ซึ่งขอรับได้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องจัดส่งต้นฉบับหนังสือมอบฉันทะให้แก่ นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมงก่อนเวลานัดประชุม
- (ค) ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องกับเรื่องที่ประชุมจะพิจารณาซึ่งได้รับการร้องขอจากผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ให้เข้าร่วมประชุมเพื่อทำการชี้แจงและแสดงความเห็นต่อที่ประชุม
- (ง) บุคคลใด ๆ ที่ประธานในที่ประชุมอนุญาตให้เข้าร่วมประชุมในฐานะผู้สังเกตการณ์

3. องค์ประชุม

- 3.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้เพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องมีผู้ถือหุ้นกู้ตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นกู้เป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นกู้เป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.1 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมานี้ จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นกู้ตั้งแต่สองรายขึ้นไปไม่ว่าจะถือหุ้นกู้รวมกันเป็นจำนวนเท่าใดก็ตามเข้าร่วมประชุม



- 3.2 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 จะต้องมีผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นผู้เป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.2 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นผู้เป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม
- 3.3 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 จะต้องมีผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นผู้เป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.3 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่สองรายขึ้นไป ซึ่งถือหุ้นผู้เป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 33 (สามสิบสาม) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

4. ประธานในที่ประชุม

ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้แทนผู้ถือหุ้นจะทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม ในกรณีที่ผู้ที่จะทำหน้าที่ประธานไม่มาประชุมเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ให้ที่ประชุมลงมติเลือกผู้ถือหุ้นรายหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

5. การเลื่อนประชุม

- 5.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นไม่ว่าครั้งใด หากปรากฏว่าเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ยังมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุม ประธานในที่ประชุมจะต้องสั่งเลิกประชุม โดย
- (ก) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้ประธานในที่ประชุมเลื่อนการประชุมผู้ถือหุ้นไปประชุมในวัน เวลา และสถานที่ซึ่งประธานกำหนด โดยวันนัดประชุมใหม่จะต้องอยู่ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน แต่ไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันนัดประชุมเดิม ทั้งนี้ เว้นแต่ ผู้ถือหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้นจะตกลงกันให้ไม่มีการเรียกประชุมใหม่ นอกจากนี้เรื่องที่พิจารณาและลงมติในที่ประชุมครั้งใหม่จะต้องเป็นเรื่องเดิมที่อาจพิจารณาได้โดยชอบในการประชุมครั้งก่อนเท่านั้น
 - (ข) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้ร้องขอให้เรียกประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)
 - (ค) ในกรณีที่การประชุมซึ่งขาดองค์ประชุมนี้เป็นการประชุมที่ได้เรียกประชุมเนื่องจากการประชุมในครั้งก่อนขาดองค์ประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)
- 5.2 นายทะเบียนหุ้นจะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่จะจัดขึ้นเนื่องจากการประชุมครั้งก่อนขาดองค์ประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งได้เคยจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นให้ในครั้งที่ขาดองค์ประชุมนั้นทุกรายภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันก่อนวันนัดประชุมครั้งใหม่ (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) โดยหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องระบุวัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุม และองค์ประชุมที่ต้องการสำหรับการประชุมครั้งใหม่



6. มติของที่ประชุม

- 6.1 การลงมติในเรื่องต่าง ๆ ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ให้ตัดสินโดยการชুমือหรือลงคะแนนเสียงตามที่ประธานในที่ประชุมกำหนด ซึ่งผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะมีคะแนนเสียงเท่าจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ โดยให้ถือว่าหุ้น 1 (หนึ่ง) หน่วย มี 1 (หนึ่ง) เสียง ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมมีคะแนนเสียงชี้ขาด (ทั้งกรณีการลงมติโดยการชুমือและลงคะแนนลับ) เพิ่มจากคะแนนเสียงที่ประธานในที่ประชุมอาจมีในฐานะที่ตนเป็นผู้ถือหุ้น หรือผู้รับมอบฉันทะ
- 6.2 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน
- 6.3 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน
- (ก) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับเรื่องต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4
 - (ข) การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น และการแต่งตั้งบุคคลใดเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่
- 6.4 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน
- (ก) การชำระหนี้ตามหุ้นด้วยการแปลงสภาพหุ้นเป็นหุ้น หุ้นอื่น หรือทรัพย์สินอื่นของผู้ถือหุ้นหรือบุคคลใด ๆ
 - (ข) การแก้ไขวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น หรือวันครบกำหนดชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ตามหุ้น
 - (ค) การลด ยกเลิก หรือเปลี่ยนแปลงแก้ไขจำนวนเงินต้น ดอกเบี้ย และ/หรือเงินจำนวนอื่นใดที่ค้างชำระหรือที่จะต้องจ่ายตามหุ้น
 - (ง) การเปลี่ยนแปลงสกุลเงินตราของเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ที่จะต้องชำระตามหุ้น
 - (จ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์การประชุมผู้ถือหุ้นในส่วนที่เกี่ยวกับองค์ประชุม (ข้อ 3.) และมติของที่ประชุม (ข้อ 6.)
 - (ฉ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิเพื่อให้สามารถดำเนินการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งตามข้อ (ก) ถึง (จ) ข้างต้น
- 6.5 ผู้ถือหุ้นรายใดมีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ

7. รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ประธานในที่ประชุมครั้งนั้นลงนามรับรองภายใน 14 (สิบสี่) วันนับจากวันประชุมและเก็บรักษาต้นฉบับไว้รวมทั้งจัดให้มีสำเนาเพื่อให้ผู้ถือหุ้นตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้น



เอกสารหมายเลข 2

แบบของใบหุ้นกู้

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายณอดคุณ สิทธิพงศ์ ● ประธานกรรมการ	57	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วศ.บ.) เครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย M.Sc. (Mechanical Engineering), Oregon State University, U.S.A. Ph.D. (Mechanical Engineering), Oregon State University, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 47 สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 (วตท.4) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Role of the Chairman Program (RPC) รุ่นที่ 21/2009 	2541 - 2543	รองอธิการบดีฝ่ายวิจัย และทรัพย์สิน	มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
					2544 - 2546	รองอธิการบดีฝ่ายวิชาการ	มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
					2546 - ปัจจุบัน	รองปลัดกระทรวงพลังงาน	กระทรวงพลังงาน
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> ผู้อำนวยการสำนักพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายนทิกกร กาญจนะจิตรา ● กรรมการอิสระ ● ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	55	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา ● ศิลปศาสตรบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ● Master of Public Administration Middle Tennessee State University U.S.A. ประวัติการอบรม ● วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลังสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 48 ● Public Personnel Management, International Training Institute, Sydney, Australia ● Seminar in Public Human Resource Management, JICA, JAPAN ● Job Evaluation, OPM, U.S.A. ● หลักสูตรนักบริหารระดับสูง สำนักงาน ก.พ. รุ่นที่ 41 ● หลักสูตรนักบริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 9	2545	ผู้อำนวยการโครงการปรับปรุงระบบ จำแนกตำแหน่ง	สำนักงาน ก.พ.
					2546	ผู้อำนวยการสำนักพัฒนาระบบ จำแนกตำแหน่งและค่าตอบแทน	สำนักงาน ก.พ.
					2549	ที่ปรึกษาระบบราชการ (เจ้าหน้าที่วิเคราะห์งานบุคคล 10 ชช.)	สำนักงาน ก.พ.
					2551	รองเลขาธิการ ก.พ.	
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) ● กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ● ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) ● กรรมการสภามหาวิทยาลัยขอนแก่น ● กรรมการสภามหาวิทยาลัยรัตนบัณฑิต							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายไกรฤทธิ นิลคูหา ● กรรมการ ● กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	58	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • วิศวกรรมศาสตร์ (สาขาวิศวกรรมเครื่องกล) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ • New Mexico Institute of Mining and Technology, U.S.A> ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 48 • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร ACP 24/2551 • หลักสูตรนักบริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 8 	2546 - 2548	รองอธิบดี กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ,	กระทรวงพลังงาน
					2548 - 2551	อธิบดี กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	กระทรวงพลังงาน
					2551 - 2552	รองปลัดกระทรวง	กระทรวงพลังงาน
					2552 - ปัจจุบัน	อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	กระทรวงพลังงาน
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการอิสระ / กรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • ประธานกรรมการ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • - 		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวัชรกิติ วัชโรทัย	50	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ศิลปศาสตรบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ M.P.A. (Master of Public Administration), Roosevelt University, IL U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> อบรมหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชนและการเมือง วปม. รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 9 (วตท.9) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 121/2009 	2544 - 2550	ผู้ช่วยเลขาธิการพระราชวัง ฝ่ายที่ประทับ	สำนักพระราชวัง
					2550 - ปัจจุบัน	กรมวังผู้ใหญ่	สำนักพระราชวัง
<ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี 				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการ บริษัท กฤษตามหานคร จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <p>-</p> กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> คณะกรรมการดำเนินการจัดงานกาชาด สภาภาษาไทย อุปนายกสมาคมนักเรียนเก่าโรงเรียนจิตรลดา กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ โรงเรียนราชวินิตประถม นายกสมาคมผู้ปกครอง และครูโรงเรียนราชวินิตประถม กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิมหาวิทยาลัยราชภัฏสวนสุนันทา กรรมการสภามหาวิทยาลัยประมงผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต ที่ปรึกษา ธนาคารออมสิน 			

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอำพน กิตติอำพน ● กรรมการอิสระ ● ประธานกรรมการตรวจสอบ ● ประธานกรรมการสรรหา	54	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • ศิลปศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ • M.S. (Economics), Northeastern University Boston, U.S.A. • Ph.D. (Applied Economics), Clemson University, South Carolina, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • ผู้บริหารเทคโนโลยีสารสนเทศระดับสูง รุ่น 3 (CIO) • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 45 • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) DCP 80/2006 	2545 / 2547	รองปลัดกระทรวงเกษตรและสหกรณ์	กระทรวงเกษตรและสหกรณ์
					2546	ผู้อำนวยการสำนักงานมาตรฐานสินค้าเกษตรและอาหารแห่งชาติ	กระทรวงเกษตรและสหกรณ์
					2549 - 2551	สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ	
					2547 - ปัจจุบัน	เลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหา / ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) • ประธานกรรมการ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) 		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <p>-</p>							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ / กรรมการนโยบายการเงิน ธนาคารแห่งประเทศไทย • กรรมการข้าราชการพลเรือน สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน • กรรมการส่งเสริมการลงทุน สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน • กรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา คณะที่ 7 • ประธาน อ.ก.พ. วิสามัญเกี่ยวกับการเตรียมการกำลังพลภาครัฐ 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายปิยวัชร นิยมฤกษ์ ● กรรมการอิสระ	58	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • M.A. International Relations Saint John's University , U.S.A. • Master of Comparative Law, George Washington University, U.S.A. 	2546 - 2549	เอกอัครราชทูต ณ กรุงพนมเปญ	สำนักงานปลัดกระทรวงการต่างประเทศ
					2549 - 2550	รองปลัดกระทรวง	สำนักงานปลัดกระทรวงการต่างประเทศ
					2550 - 2552	เอกอัครราชทูต ณ กรุงกัวลาลัมเปอร์	สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
					2552 - ปัจจุบัน	รองปลัดกระทรวง สำนักงาน	ปลัดกระทรวงการต่างประเทศ
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายชัยเกษม นิตสิริ • กรรมการอิสระ • ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	62	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา • LL.M. Columbia University, U.S.A. • นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง • ศาสตราจารย์พิเศษ ในสาขาวิชานิติศาสตร์ คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม • Cert. In International Procurement, Georgetown University • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 38 • ประกาศนียบัตรชั้นสูง สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการฝึกอบรมการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 9 • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 5 (วตท.5) • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 8/2001, RCP 16/2007 และ FSD 5/2009	2543 - 2544	อธิบดีอัยการฝ่ายคดีทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศ	สำนักงานอัยการสูงสุด
					2544 - 2545	อธิบดีอัยการฝ่ายคดีอัยการสูงสุด	สำนักงานอัยการสูงสุด
					2545 - 2546	อธิบดีอัยการฝ่ายปรึกษา	สำนักงานอัยการสูงสุด
					2546 - 2550	รองอัยการสูงสุด	สำนักงานอัยการสูงสุด
					2550 - ก.ย. 2552	อัยการสูงสุด	สำนักงานอัยการสูงสุด
					ต.ค. 52 - ปัจจุบัน	อัยการอาวุโส (ที่ปรึกษาอัยการสูงสุด)	สำนักงานอัยการสูงสุด
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) • กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -		
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) • กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร ธนาคารอาคารสงเคราะห์ • กรรมการ คณะกรรมการตำรวจ • กรรมการ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา • กรรมการ สภามหาวิทยาลัยเซนต์จอร์จส์ • กรรมการ สภามหาวิทยาลัยโยนง • ที่ปรึกษากฎหมาย กรมสรรพสามิต • ที่ปรึกษากฎหมาย บริษัท กสท. โทรคมนาคม จำกัด		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายจุลยุทธ หิรัญยะวณิช	62	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (บริหารรัฐกิจ) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 40 • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 111/2008 	2547 - 2549	รองปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี	สำนักนายกรัฐมนตรี
					2549 - 2551	ปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี	สำนักนายกรัฐมนตรี
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <p>-</p> กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ การประปานครหลวง • กรรมการ ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร <p>หมายเหตุ : ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2553</p>		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอนุวัฒน์ เมธีวิบูลวุฒิ ● กรรมการอิสระ	58	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 45 อบรมหลักสูตรนักปกครองระดับสูง กระทรวงมหาดไทย รุ่นที่ 36 ปี 2540 	2547 - 2548	ผู้ว่าราชการจังหวัดพังงา	
					2548 - 2549	ผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรสงคราม	
					2549 - 2551	ผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรปราการ	
					2551 - ปัจจุบัน	อธิบดีกรมที่ดิน	กระทรวงมหาดไทย
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท ยูนิเวอร์แซล ยูทิลิตี้ จำกัด กรรมการ บริษัท ประปา บางประกง จำกัด กรรมการ บริษัท ประปา ฉะเชิงเทรา จำกัด กรรมการ บริษัท ประปา นครสวรรค์ จำกัด 							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ องค์การตลาดกระทรวงมหาดไทย 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุรชัย ภูประเสริฐ • กรรมการอิสระ • กรรมการกำหนดค่าตอบแทน • กรรมการสรรหา	59	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 42 • หลักสูตร นบส.1 รุ่นที่ 19 สำนักงาน ก.พ.	2540 - 2544	ผู้ช่วยเลขาธิการคณะรัฐมนตรี	
					2544 - 2550	รองเลขาธิการคณะรัฐมนตรี	
					2550 - ปัจจุบัน	เลขาธิการคณะรัฐมนตรี	
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) • กรรมการอิสระ / กรรมการกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการสรรหา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายนิศชัยสูตร ● กรรมการ	55	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • เศรษฐศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมดี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • เศรษฐศาสตรมหาบัณฑิต (ภาษาอังกฤษ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • Ph.D. Economics, University of Hawaii, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 39 • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 (วตท.4) • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 32/2005 , FND 19/2005 , DCP 82/2006 , R-CDC 3/2008 	2541 - 2547	อธิการบดี	มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
					2547 - 2549	ผู้อำนวยการ	สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง
					2549 - 2551	ผู้ตรวจราชการ	กระทรวงการคลัง
					2551 - 2552	หัวหน้าผู้ตรวจราชการ	กระทรวงการคลัง
					2552 - ปัจจุบัน	รองปลัดกระทรวง	กระทรวงการคลัง
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) 		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • ประธาน ธนาคารเพื่อการนำเข้าและส่งออก • ประธานสภาวิจัยแห่งชาติ สาขาเศรษฐศาสตร์ • ประธานชมรมศิษย์เก่าอีเอสเซนเตอร์และฮาวายในประเทศไทย • ประธานคณะกรรมการสเปเชียลโอลิมปิคแห่งประเทศไทย • นายกสมาคมธรรมศาสตร์ในพระบรมราชูปถัมภ์ • กรรมการผู้แทนกระทรวงการคลังใน “สถาบันคุ้มครองเงินฝาก” 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุรพล นิติไกรพจน์ ● กรรมการอิสระ ● กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	50	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 2) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ Diplome d' etdes approfondies (D.E.A.) de droit public มหาวิทยาลัย Strasbourg III ประเทศฝรั่งเศส Doctorat de l' Universite Robert Schuman de Strasbourg (mention treshonorable) มหาวิทยาลัย Robert Schuman ประเทศฝรั่งเศส ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> ประกาศนียบัตรการอบรมหลักสูตร "การกระจายอำนาจและการปกครองท้องถิ่น" สถาบันรัฐประศาสนศาสตร์นานาชาติ กรุงปารีส, ประเทศฝรั่งเศส สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 102/2008 	2542 - 2544	หัวหน้าภาควิชากฎหมายมหาชน คณะนิติศาสตร์	มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
					2544 - 2547	คณบดีคณะนิติศาสตร์	มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
					ต.ค. 2549 - มี.ค. 2551	สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ	
					2547 - ปัจจุบัน	อธิการบดี	มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประธานกรรมการ บริษัท อสมท. จำกัด (มหาชน) 		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <p>-</p>							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยรังสิต กรรมการในคณะกรรมการกฤษฎีกา และกรรมการพัฒนากฎหมาย กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการกระจายอำนาจ สำนักนายกรัฐมนตรี กรรมการในคณะกรรมการปฏิรูปกฎหมายตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิสภาการศึกษา ที่ปรึกษาพิเศษสำนักงานศาลปกครอง 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นางเบญจา หลุยเจริญ • กรรมการ	57	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • Middle Management Professional Development Revenue Canada • EDI Taxation Technology สำหรับผู้บริหารระดับกลาง กรมสรรพากร (Australia and New Zealand) • Strategic Thinking and Executive Action, Kellogg School of Management, U.S.A. • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (วปรอ.4616) • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 8 (วตท.8) • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 75/2006 , ACP 27/2009 	2544	ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภาษี	สำนักตรวจสอบภาษี
					2545	ผู้อำนวยการสำนักบริหารภาษีธุรกิจขนาดใหญ่	สำนักบริหารภาษีธุรกิจขนาดใหญ่
					2546	รองอธิบดี	กรมสรรพากร
					2547	ที่ปรึกษาด้านพัฒนาฐานภาษี	กรมสรรพากร
					2548	ผู้ตรวจราชการ	กระทรวงการคลัง
					2551 - ปัจจุบัน	รองปลัดกระทรวงการคลัง หัวหน้ากลุ่มภารกิจด้านทรัพย์สิน	กระทรวงการคลัง
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ทางยกระดับดอนเมือง จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท เฮอร์วีน จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) 		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> - 		
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ การไฟฟ้านครหลวง 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายพิชัย ชอุณหวิธ ● กรรมการ	61	0.000078	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • บัณฑิตบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • M.B.A. (Business Administration) Indiana University of Pennsylvania, U.S.A. • ปริญญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ทางบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • ปริญญาปรัชญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาบริหารการเงิน มหาวิทยาลัยมหาสารคาม ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 2918 • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (วปรอ.) รุ่นที่ 13 • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงรุ่นที่ 5 (วตท. 5) • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 49/2005 , DCP 111/2008 	ต.ค. 2544 - 31 ธ.ค. 2550	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ การเงินและบัญชีองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					ก.ย. 2546 - ธ.ค. 2547	รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
				1 ม.ค. 2551 - 22 มิ.ย. 2552	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 							
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด • กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด • กรรมการ บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน) 							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • อุปนายกและประธานคณะกรรมการวิชาชีพบัญชี สภาวิชาชีพบัญชีด้านบัญชีบริหาร • กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิสภามหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ • กรรมการตรวจสอบ มหาวิทยาลัยมหิดล 							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ● กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการ ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	58	0.000428	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา ● วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ● MBA. Utah State University, U.S.A. ● ปริญญาวิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ● ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ● ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาการจัดการทั่วไป มหาวิทยาลัยราชภัฏเพชรบุรี ประวัติการอบรม ● วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 10 ● Certificate in Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A. ● ประกาศนียบัตรชั้นสูง สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารชั้นสูง (ปปร.) รุ่นที่ 6 ● สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงรุ่นที่ 3 (วตท. 3) ● สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) DAP 26/2004	ต.ค. 2544 - 2546	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					ส.ค. 2546 - 2550	กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2549 - มี.ค. 2551	สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ	
					2551 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) ● กรรมการและเลขานุการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ● ประธานกรรมการ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ● รองประธานกรรมการ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) ● รองประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) ● ประธานกรรมการ บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน) ● ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด ● กรรมการ บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด ● กรรมการ บริษัท ไทย เอ บี เอส จำกัด ● กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี โฟลีโอล จำกัด							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายปรัชญา ภิญญาวัฒน์ ● ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลายและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจน้ำมัน	59	0.000340	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา ● วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ● M.S. (Civil Engineering), Stanford University, U.S.A. ● Ph.D. (Civil Engineering), University of Texas at Austin, U.S.A. ประวัติการอบรม ● วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 15 ● สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 7 (วตท.7) ● สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 14/2002	2545 - 2546	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2546 - 2547	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2547 - 2550	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) ● กรรมการ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) ● กรรมการ บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) ● กรรมการ บริษัท บางกอกโพลีเอททิลีน จำกัด (มหาชน) ● ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด ● ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ● กรรมการ บริษัท ระยองโกลเดฟีนส์ จำกัด ● กรรมการ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด		
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	52	0.000142	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย M.S. (Chemical Engineering) Rice University, U.S.A. M.S. (Petroleum Engineering) University of Houston, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> ประกาศนียบัตรโครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (S.E.P. รุ่น 7) ประกาศนียบัตรโครงการอบรมผู้นำสากล (Program for Global Leadership – PGL) สถาบัน Harvard Business School, U.S.A. ประกาศนียบัตรชั้นสูง สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่น 10 สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 6 (วตท.6) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 21/2002 , FSD 6/2009 	2551 -2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2552	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงินและรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) กรรมการ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <p>-</p>		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายเพิ่มศักดิ์ ชีววัฒนานนท์ • รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจ ก๊าซธรรมชาติ	60	0.000257	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> B.Eng. (Mechanical) University of Santo Tomas Manila, Philippines ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> ประกาศนียบัตร Asian Executive Program (AEP), GE Management Development Institute ประกาศนียบัตรโครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (S.E.P.) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 52/2004 	2547 - 2549	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
					2549 - 2550	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
					2550 - 2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
					2551 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด กรรมการ บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด กรรมการ บริษัท ราชนิวีเพาเวอร์ จำกัด กรรมการ บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด กรรมการ บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด กรรมการ บริษัท ไทยออยเพาเวอร์ จำกัด กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		
หมายเหตุ : เกษียณอายุการทำงานเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2553							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายณัฐชาติ จารุจินดา • รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร	55	0.000102	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ • MBA มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 132/2553	ต.ค.2547-ต.ค.2548	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและจัดส่งปิโตรเลียม	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					พ.ย.2548-มิ.ย.2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ สำหรับบิยานยนต์	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					ก.ค.2552-ธ.ค.2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553-ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) • กรรมการ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) • กรรมการ บริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน) กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายปิติพันธ์ เทพปฏิมาภรณ์ ● รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและสารกลั่น	54	0.000025	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้า ลาดกระบัง รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (บริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Senior Executive Program (SEP) สถาบัน ศศินทร์ หลักสูตร นักบริหารพลังงานระดับสูง สถาบันกระทรวงพลังงาน หลักสูตร Strategic Human Resource Management สถาบัน Harvard University หลักสูตร NIDA Wharton Executive Leaders สถาบัน The Wharton School University Of Pennsylvania 	2544 – 2546	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาองค์กร สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2546 – 2547	ผู้จัดการฝ่ายนโยบายทรัพยากรบุคคล สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2547 – 31มี.ค.53	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานทรัพยากรบุคคลองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 เม.ย. 53 – ปัจจุบัน	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) -		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> ประธานกรรมการ บริษัท บีทีเนต เซอร์วิส เซส อัสไอแอนด์ จำกัด (BSA) กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำกัด กรรมการ บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด - -							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ ● รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	51	0.000007	ไม่มี	<u>คุณวุฒิการศึกษา</u> • วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย <u>ประวัติการอบรม</u> -TLCA Executive Development Program (EDP)	2550-2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้อำนวยการด้านธุรกิจ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					2551-2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้อำนวยการด้านวางแผนกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					2552-2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่แผนและบริหารบริษัทในเครือ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553-ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					<u>การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน)</u> • กรรมการ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)		
<u>การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน)</u> • กรรมการ บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด • กรรมการ บริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอร์ส จำกัด • กรรมการ บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด • กรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด • กรรมการ บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด							
<u>กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน)</u> -							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุรงค์ บูลกุล ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	55	0.000274	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> Bachelor of Science Industrial Engineering and Operations Research, Syracuse University, New York, U.S.A. Master of Engineering Operations Research and Industrial Engineering Cornell University, New York, U.S.A. Master of Business Administration, Cornell University, New York, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> PMD, Harvard University, Boston, U.S.A. ประกาศนียบัตรชั้นสูง สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 8 หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปรอ. รุ่น 4919) 	2548 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 30 ก.ย. 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 ต.ค. 2552 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงานในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการและเลขานุการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> ประธานกรรมการ บริษัท PTT International Trading DMCC (Dubai) ประธานกรรมการ บริษัท PTT International Trading fte. Ltd. (Singapore) กรรมการ บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยีโซลูชั่น จำกัด กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ มาร์ติน จำกัด กรรมการ บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด กรรมการ บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด กรรมการ บริษัท ไทยพาราไซรีน จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <p>-</p>		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ● กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	54	0.000145	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • Master of Engineering in Chemical Engineering, Tokyo Institution of Technology, Japan • Doctor of Engineering in Chemical Engineering, Tokyo Institution of Technology, Japan ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • PTT Executive Leadership Program / GE Crotonville U.S.A. • NIDA Executive Leadership Program 2007/ Wharton University of Pennsylvania, U.S.A • Industrial Liaison Program (ILP) 2005 / Massachusetts Institute Technology U.S.A • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 24/2004 , DCP 51/2004 	2549 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ	บริษัท พีทีที อาซาฮी เคมิคอล จำกัด
					2551 - 31 ธ.ค. 2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ	บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และ บริษัท พีทีที อาซาฮी เคมิคอล จำกัด
					1 ม.ค. 2552 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงานในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการและเลขานุการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด • กรรมการ บริษัท พีทีที อาซาฮी เคมิคอล จำกัด • กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี พลังงาน จำกัด • กรรมการ บริษัท เทคโนโลยี ไออาร์พีซี จำกัด • กรรมการ บริษัท ไทย เอ บี เอส จำกัด • กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี โพลีออล จำกัด • กรรมการ บริษัท น้ำมันไออาร์พีซี จำกัด • กรรมการ บริษัท น้ำมันทีพีไอ (2001) จำกัด • กรรมการ บริษัท ทีพีไอ อินเทอร์เน็ต พอร์ทัล จำกัด • กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี เอ & แอล จำกัด • กรรมการ บริษัท อุตสาหกรรมโพลียูรีเทนไทย จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการบริหาร ศูนย์เทคโนโลยีโลหะและวัสดุแห่งชาติ (MTEC) • กรรมการบริหาร วิทยาลัยปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • กรรมการบริหาร ศูนย์นาโนเทคโนโลยีแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (NANOTEC) 		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	57	0.000494	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • วิทยาศาสตร์บัณฑิต (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • พาดิทยศาสตร์และการบัญชีมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • Certificates in Project Investment Appraisal and Management and Global Leadership, Harvard University • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงรุ่นที่ 1 (วตท.1) • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 52/2006 , DCP 73/2006 	2545 - 2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • กรรมการบริษัทบริหารสินทรัพย์กรุงเทพพาณิชย์ จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> • ที่ปรึกษาสมาคมธรณีวิทยาแห่งประเทศไทย • นายกสมาคมนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • กรรมการสมาคมมิตรภาพไทย-กัมพูชา • กรรมการสหราชอาณาจักรแห่งประเทศไทย • นายกสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย 2552-2554 • ประธานกรรมการสภาธุรกิจตลาดทุนไทย ปี 2552-2554 • กรรมการ บริษัท บริหารสินทรัพย์ กรุงเทพพาณิชย์ จำกัด (บสก.) • กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิของสถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง 		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายชายน้อย เพื่อนโกศล • ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	60	0.000251	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> Bachelor Degree in Higher Accounting California College of Commerce, U.S.A. ปริญญาโทการบริหาร สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> ประกาศนียบัตรชั้นสูง สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารชั้นสูง (ปปร.) รุ่นที่ 6 สถาบันวิทยากรตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 9 (วตท.9) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 63/2007 	2548 - 2550	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สังกัดธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน)
					2550 - 2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
					2551 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการและเลขานุการ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย Council of Trustees, Petroleum Institute of Thailand 		
หมายเหตุ : เกษียณอายุการทำงานเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2553							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวีรศักดิ์ โฆสิตไพศาล ● กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	56	0.000018	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาเครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย Master of Science (Mechanical Engineering), Texas A&I University, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 82/2006 , FND 30/2006 	2549 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจการค้า และกรรมการผู้จัดการ	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท บางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (มหาชน)
					2551 - 1 ต.ค. 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					1 ต.ค. 2551 - 31 มี.ค. 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					1 เม.ย. 2552 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการและเลขานุการ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) กรรมการ บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเอททีลีน จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด กรรมการ บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอลเซอร์วิส จำกัด กรรมการ บริษัท ไทยแทงค์ เทอร์มินอล จำกัด กรรมการ Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd. กรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด กรรมการ PTT Chemical Internation (Asia Pacific ROH) Limited กรรมการ PTT Chemical Internation Private Limited กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลาสติก สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย นายกสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย กรรมการสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย 		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นางสาว เพ็ญจันทร์ จริเกษม • ผู้ช่วย กรรมการผู้จัดการใหญ่ การเงิน องค์กร	55	0.000042	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> อักษรศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย พาณิชยศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Finance for Senior Executive โดย สถาบัน Harvard Business School of New York ปี 2548 หลักสูตร Executive Leadership Program โดย สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA) ร่วมกับ The Wharton School University of Pennsylvania, U.S.A. ปี 2549 หลักสูตร Capital Market Academy Leadership Program รุ่นที่ 4 โดย สถาบันวิทยาการตลาดทุน (CMA) ปี 2550 หลักสูตร Director Accreditation Program รุ่นที่ 75 โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ปี 2551 หลักสูตร Director Certificated Program รุ่นที่ 113 โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ปี 2552 หลักสูตร Audit Committee Program รุ่นที่ 28 โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ปี 2552 	2541 - ก.ย. 2544	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดหาและบริหารเงินทุน	การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
					1 ต.ค.44 - มี.ค.48	ผู้จัดการฝ่ายจัดหาและบริหารเงินทุน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 เม.ย.48 - 6 ธ.ค.48	ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์การเงินองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					7 ธ.ค.48 - 31 พ.ค.49	ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์การเงินองค์กร รักษาการ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 มิ.ย.49 - ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ การเงินองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท บางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (มหาชน) กรรมการและกรรมการตรวจสอบ บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด กรรมการ บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด กรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -							

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นางปริศนา ประหารซ้ำศึก • ผู้ช่วย กรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บัญชีองค์กร	55	0.000276	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> พณิชยศาสตร์มหาบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชีจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยเกริก M.B.A. (Business Administration), Tarleton State University, U.S.A. ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> Certificate of International Oil & Gas Accounting, Professional Development Institute, University of North Texas, U.S.A. 	2539 - 2540	ผู้จัดการส่วนบัญชีบริหาร ฝ่ายบัญชีและการเงิน	การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
					2540 - 2541	นักบัญชีอาวุโส รักษาการผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี สำนักงานใหญ่	การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
					2541 - ก.ย.44	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี สำนักงานใหญ่	การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
					ต.ค.44 - 31 พ.ค.49	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 มิ.ย.49 - 30 พ.ย.49	ผู้จัดการฝ่าย ประจํารองกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินและบัญชี องค์กร รักษาการ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บัญชีองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 ธ.ค.49 - ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บัญชีองค์กร สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท Subic Bay Energy Co.,Ltd. กรรมการ บริษัท PTT Phillippines Trading Corp. กรรมการ บริษัท PTT Phillippines Corp. กรรมการ บริษัท พีทีที อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด กรรมการ บริษัท PTT Mining Limited กรรมการ บริษัท PTT International Trading PTE. LTD. กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ ในคณะกรรมการวิชาชีพบัญชีด้านการบัญชีบริหาร สภาวิชาชีพบัญชี 		



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบคุณรวมและงบคุณเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น โดยผู้สอบบัญชีอื่นเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยในต่างประเทศ บริษัทย่อยซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่นที่ได้แสดงรวมอยู่ในงบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับและใช้รายงานของผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 สินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันข้างต้น ได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมคิดเป็นอัตราร้อยละ 23.95 และ 12.63 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 คิดเป็นอัตราร้อยละ 21.07 และ 9.26 ตามลำดับ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรกให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้
แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551
ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสด
เฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ โดยถูกต้องตามที่ควร
ในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(นางสาวพวงชนนาถ จริยะจินดา)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางสาวจรรยา เฟื่องปรีชา)

ผู้อำนวยการกลุ่ม รักษาราชการแทน

ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	104,055,909,064	90,818,703,116	42,768,035,920	38,150,065,625
เงินลงทุนชั่วคราว	4	8,802,924,494	1,218,022,917	8,041,743,335	1,002,954,363
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	5.1	85,898,364,829	66,879,456,945	66,707,536,835	55,739,064,784
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.1	42,918,365,875	31,211,604,812	54,214,177,049	39,227,561,022
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น					
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.2	1,002,120,492	800,619,203	22,814,871,715	21,428,801,103
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	5.2	19,504,242,475	20,082,002,332	11,671,241,406	13,862,799,790
สินค้าคงเหลือ	7	13,118,686,962	14,687,585,362	6,357,047,383	10,155,987,385
พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	8	11,404,241,450	9,003,800,322	2,897,160,514	2,393,447,266
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9	7,909,822,154	8,711,891,201	2,785,552,176	4,637,512,846
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		294,614,677,795	243,413,686,210	218,257,366,333	186,598,194,184
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	10.3,10.4	194,073,417,946	179,286,625,855	112,588,161,989	112,290,517,821
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10.4	-	-	41,499,663,713	24,150,577,113
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	10.4	-	-	19,949,493,037	18,122,943,037
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	11.1	10,504,068,248	7,784,740,062	9,230,291,118	6,643,230,433
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว					
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	6.3	7,138,570,128	6,500,339,781	26,570,832,355	19,005,780,581
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	12	474,586,637,994	374,614,107,653	204,475,563,989	168,515,483,949
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	13	19,634,199,952	16,057,715,407	14,174,294,615	14,383,898,370
สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ	14	34,007,251,077	-	-	-
ค่าความนิยม-สุทธิ	15	17,964,044,426	12,107,218,932	-	-
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	16.2	10,063,537,926	1,550,910,747	1,468,709,559	1,544,507,731
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	17	16,735,195,112	24,055,928,196	19,343,932,390	26,590,360,944
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18	24,268,122,187	19,821,507,426	17,110,117,805	11,697,271,383
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		808,975,044,996	641,779,094,059	466,411,060,570	402,944,571,362
รวมสินทรัพย์		1,103,589,722,791	885,192,780,269	684,668,426,903	589,542,765,546

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	4,144,874,528	6,201,731,242	-
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น		69,459,027,949	72,319,265,824	61,374,072,538
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4	32,522,647,036	15,395,794,997	41,728,250,584
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.5	651,906,148	417,907,174	2,626,728,942
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น		9,843,321,705	11,587,262,570	6,074,102,370
เงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายใน 1 ปี	21	33,934,492,782	10,774,759,569	16,113,225,356
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น		2,814,771,131	3,819,163,821	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,438,062,903	26,478,174,379	5,746,472,475
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		38,251,540,924	29,537,889,443	11,298,655,158
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น	22	661,198,822	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20	3,960,138,810	3,514,302,026	2,678,267,762
รวมหนี้สินหมุนเวียน		222,681,982,738	180,046,251,045	147,639,775,185
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.6	738,750,432	772,269,336	763,107,926
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	320,953,645,998	228,350,572,062	241,602,219,402
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16.2	29,272,143,786	19,924,960,086	5,270,194,680
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะยาว	22	22,894,700,562	16,309,665,236	-
เงินมัดจำดังกล่าว		5,480,863,503	5,042,493,793	5,480,863,503
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	3,477,043,726	4,211,066,608	2,734,358,750
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		382,817,148,007	274,611,027,121	255,850,744,261
รวมหนี้สิน		605,499,130,745	454,657,278,166	403,490,519,446

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,833,784,825 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,337,848,250	28,337,848,250	
หุ้นสามัญ 2,824,056,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	24.2	28,240,566,250		28,240,566,250
ส่วนเกินทุน				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	24.2	24,552,672,966	22,801,956,166	24,552,672,966
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น				
ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม				
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย		3,874,472,799	3,862,091,917	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		1,289,186,137	(398,161,828)	1,153,380,990
กำไรสะสม		(1,341,442,169)	(817,508,878)	-
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	25.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	988,613,104	963,259,666	988,613,104
ยังไม่ได้จัดสรร		368,621,344,561	326,069,102,279	223,288,146,422
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		429,179,941,373	383,578,551,297	281,177,907,457
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		68,910,650,673	46,956,950,806	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		498,090,592,046	430,535,502,103	281,177,907,457
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,103,589,722,791	885,192,780,269	684,668,426,903

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27	1,586,174,455,553	2,000,815,834,055	1,466,999,581,525	1,885,647,082,698
ต้นทุนขายและการให้บริการ	29	1,438,463,906,465	1,829,820,839,386	1,411,692,919,090	1,822,228,567,935
กำไรขั้นต้น		147,710,549,088	170,994,994,669	55,306,662,435	63,418,514,763
รายได้อื่น	28	12,454,047,196	19,081,993,571	27,225,743,263	44,532,905,487
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		160,164,596,284	190,076,988,240	82,532,405,698	107,951,420,250
ค่าใช้จ่ายในการขาย	29	12,637,811,778	16,302,675,846	11,975,623,241	15,712,541,200
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	29	22,322,701,854	18,190,838,311	13,258,367,095	11,179,050,362
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	30	508,339,218	389,389,822	120,699,667	118,302,196
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		7,377,274,117	8,273,388,955	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	31	15,458,429,872	17,328,157,956	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	40	9,085,875,964	-	-	-
(กำไร) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(4,682,721,605)	1,982,181,844	(4,995,186,748)	1,225,301,558
กำไรจากการดำเนินงาน		97,456,885,086	127,610,355,506	62,172,902,443	79,716,224,934
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	32	18,766,827,008	(6,250,682,954)	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		116,223,712,094	121,359,672,552	62,172,902,443	79,716,224,934
ต้นทุนทางการเงิน	33	14,218,997,769	11,476,841,409	11,193,202,954	9,799,373,159
กำไรก่อนภาษีเงินได้		102,004,714,325	109,882,831,143	50,979,699,489	69,916,851,775
ภาษีเงินได้	16.1	33,314,763,557	43,347,571,409	11,329,078,799	9,923,142,960
กำไรสุทธิ		68,689,950,768	66,535,259,734	39,650,620,690	59,993,708,815
การแบ่งปันกำไรสุทธิ					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		59,547,585,885	51,704,800,180	39,650,620,690	59,993,708,815
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		9,142,364,883	14,830,459,554	-	-
		68,689,950,768	66,535,259,734	39,650,620,690	59,993,708,815
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	21.06	18.33	14.03	21.27
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	26	20.95	18.26	14.02	21.21

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551
 งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น		ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน		กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย		กำไรสะสม			รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
	ที่ออกและชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	การถือหุ้นฯ	ส่วนเกิน	ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	304,303,841,805	361,496,757,912	37,154,760,927	398,651,518,839	
ปรับปรุงผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	-	5,344,813,641	5,344,813,641	-	5,344,813,641	
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,173,881,250	21,624,238,766	3,851,325,364	671,702,449	(914,236,846)	2,857,245,725	928,759,399	309,648,655,446	366,841,571,553	37,154,760,927	403,996,332,480	
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	-	-	-	-	96,727,968	-	-	-	96,727,968	11,950,104	108,678,072	
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	(1,069,864,277)	-	-	-	-	(1,069,864,277)	-	(1,069,864,277)	
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน												
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	10,766,553	-	-	-	-	-	10,766,553	(150,111,057)	(139,344,504)	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	10,766,553	(1,069,864,277)	96,727,968	-	-	-	(962,369,756)	(138,160,953)	(1,100,530,709)	
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-	-	-	
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	51,704,800,180	51,704,800,180	14,830,459,554	66,535,259,734	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งหมดที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	10,766,553	(1,069,864,277)	96,727,968	-	34,500,267	51,670,299,913	50,742,430,424	14,692,298,601	65,434,729,025	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)	(5,524,770,165)	(40,774,623,245)	
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	66,685,000	-	-	-	-	-	-	-	66,685,000	21,164,100	87,849,100	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,177,717,400	-	-	-	-	-	-	1,177,717,400	613,497,343	1,791,214,743	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	28,240,566,250	22,801,956,166	3,862,091,917	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	326,069,102,279	383,578,551,297	46,956,950,806	430,535,502,103	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	28,240,566,250	22,801,956,166	3,862,091,917	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	326,069,102,279	383,578,551,297	46,956,950,806	430,535,502,103	
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	-	-	-	-	(523,933,291)	-	-	-	(523,933,291)	(996,666,596)	(1,520,599,887)	
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์ต่อขาย	-	-	-	1,687,347,965	-	-	-	-	1,687,347,965	-	1,687,347,965	
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน												
การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	12,380,882	-	-	-	-	-	12,380,882	(91,462,989)	(79,082,107)	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	12,380,882	1,687,347,965	(523,933,291)	-	-	-	1,175,795,556	(1,088,129,585)	87,665,971	
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	-	-	25,353,438	(25,353,438)	-	-	-	
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	59,547,585,885	59,547,585,885	9,142,364,883	68,689,950,768	
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งหมดที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	12,380,882	1,687,347,965	(523,933,291)	-	25,353,438	59,522,232,447	60,723,381,441	8,054,235,298	68,777,616,739	
เงินปันผลจ่าย	36	-	-	-	-	-	-	(16,969,990,165)	(16,969,990,165)	(4,810,387,103)	(21,780,377,268)	
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	97,282,000	-	-	-	-	-	-	97,282,000	25,978,925	123,260,925	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	1,750,716,800	-	-	-	-	-	1,750,716,800	361,559,560	2,112,276,360	
ข้อสุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,322,313,187	18,322,313,187	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	28,337,848,250	24,552,672,966	3,874,472,799	1,289,186,137	(1,341,442,169)	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์เพื่อขาย	กำไรสะสม			รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2551	28,173,881,250	21,624,238,766	531,097,724	2,857,245,725	928,759,399	175,923,513,867	230,038,736,731
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	(1,040,450,745)	-	-	-	(1,040,450,745)
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	(1,040,450,745)	-	-	-	(1,040,450,745)
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	34,500,267	(34,500,267)	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	59,993,708,815	59,993,708,815
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	(1,040,450,745)	-	34,500,267	59,959,208,548	58,953,258,070
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(35,249,853,080)	(35,249,853,080)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	66,685,000	-	-	-	-	-	66,685,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,177,717,400	-	-	-	-	1,177,717,400
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	28,240,566,250	22,801,956,166	(509,353,021)	2,857,245,725	963,259,666	200,632,869,335	254,986,544,121
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	28,240,566,250	22,801,956,166	(509,353,021)	2,857,245,725	963,259,666	200,632,869,335	254,986,544,121
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	1,662,734,011	-	-	-	1,662,734,011
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	1,662,734,011	-	-	-	1,662,734,011
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	25.2	-	-	-	25,353,438	(25,353,438)	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	39,650,620,690	39,650,620,690
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	1,662,734,011	-	25,353,438	39,625,267,252	41,313,354,701
เงินปันผลจ่าย	36	-	-	-	-	(16,969,990,165)	(16,969,990,165)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	24.2	97,282,000	-	-	-	-	97,282,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	24.2	-	1,750,716,800	-	-	-	1,750,716,800
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	28,337,848,250	24,552,672,966	1,153,380,990	2,857,245,725	988,613,104	223,288,146,422	281,177,907,457

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หน่วย : บาท				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	59,547,585,885	51,704,800,180	39,650,620,690	59,993,708,815
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	43,149,762,484	32,169,926,635	9,776,000,167	7,388,139,470
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	(409,705,108)	69,608,549	(459,214,818)	(285,695,935)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	4,552,418,516	34,321,073	(4,063,707)	(60,290,096)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	1,029,726	-	(48,388,956)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	383,807,747	(223,496,355)	370,657,226	(223,496,355)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(18,766,827,008)	6,250,682,954	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	9,142,364,883	14,830,459,554	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,500,363,918)	4,680,125,235	(3,080,751,147)	3,830,223,929
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	6,426,366	(46,856,547)	2,033,197	(69,338,903)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	5,671,138,123	6,306,832,353	-	-
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	-	4,380,455	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	27,546,380	27,546,380	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	21,635,862	34,103,979	19,719,643	32,932,964
(โอนกลับ)ค่าเพื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(784,978,425)	889,841,890	(544,422,313)	531,064,518
เงินปันผลรับ	(53,679,977)	(66,919,999)	(14,546,865,862)	(27,682,422,980)
ภาษีเงินได้	33,314,763,557	43,347,571,409	11,329,078,799	9,923,142,960
ดอกเบี้ยรับ	(3,551,917,456)	(4,527,762,020)	(3,061,423,534)	(3,462,713,803)
ดอกเบี้ยจ่าย	15,220,032,292	12,208,823,925	10,629,939,010	8,875,566,555
ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	3,105,525,354	-	-	-
อื่นๆ	(5,971,560)	(445,078,846)	208,194	778,743
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	146,069,563,997	167,249,940,530	50,109,061,925	58,770,757,306

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น	(17,662,313,936)	49,654,085,440	(10,917,258,162)	45,605,537,557
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(11,370,002,949)	45,603,234,688	(14,944,820,646)	48,967,870,349
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(81,145,951)	2,088,020,728	713,756,197	170,010,388
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	2,547,847,512	(4,939,207,523)	2,864,168,412	(5,688,351,446)
สินค้าคงเหลือ	1,611,639,435	(2,065,448,568)	2,664,050,934	(1,732,553,633)
พัสดุคงเหลือ	(2,579,106,359)	(2,391,747,474)	(519,484,092)	(189,197,889)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,994,053,009	(4,170,848,128)	1,758,371,406	679,235,832
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(9,076,132,564)	(2,180,005,781)	(9,150,437,094)	(1,654,775,268)
ลูกหนี้อื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(18,445,966)	62,632,956	259,994,834	63,063,739
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,490,272,002)	299,225,290	(5,065,652,565)	2,944,782,464
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	12,959,874,511	(53,443,447,298)	14,102,954,661	(55,945,396,917)
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17,089,345,609	(29,295,181,736)	13,066,961,753	(27,952,373,959)
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(205,971,245)	(1,131,980,040)	1,513,975,885	(1,549,987,959)
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	341,000,436	4,059,666,362	1,257,778,148	2,410,806,275
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	811,764,965	(60,543,419)	(1,953,224,010)	(1,923,435,883)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,794,083,223	(3,491,605,163)	196,527,692	(603,727,396)
เงินมัดจำถึงก๊าซ	438,369,710	394,831,300	438,369,710	394,831,300
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(37,166,704)	(153,644,951)	(35,184,987)	(51,165,898)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(3,415,190,019)	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,918,620,327)	(1,663,513,013)	(942,072,672)	(1,555,536,102)
	(9,266,389,612)	(2,825,476,330)	(4,691,224,596)	2,389,635,554
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	641,659,919	1,262,196,171	217,405,224	408,467,420
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(958,926,280)	(375,536,930)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(40,836,428,285)	(39,833,478,877)	(5,538,691,569)	(16,016,465,608)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	95,649,479,739	125,477,644,564	40,096,550,984	45,552,394,672

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16,796,802	631,778,374	8,156,588	610,659,837
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(125,308,224,310)	(84,806,308,606)	(43,383,441,010)	(23,766,360,523)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(115,038,345)	(788,003,447)	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(4,550,941,811)	(317,311,946)	(58,922,374)	(53,114,843)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(2,163,165,594)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(744,161,431)	(1,296,329,482)	(744,161,431)	(214,425,187)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	(107,139,945)	(431,422,911)	(107,139,945)	(431,422,911)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(434,187,773)	-	(10,139,450,000)	(12,387,000,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น	(85,055,725)	(180,594,938)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(91,307,682)	-	(32,342,345,864)	(18,642,171,423)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(9,708,619,297)	-	(17,209,586,600)	(9,035,084,400)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(1,826,550,000)	(2,959,500,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(624,732,374)	(7,030,843,630)	(568,894,168)	(6,965,443,087)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(211,726,384)	(6,081,515,798)	(211,726,384)	(5,603,836,319)
เงินสหรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	61,447,427	-	61,447,427
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,500,000,000	1,880,000,000
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	757,637,586	30,868,873,659	27,785,571,999
เงินสหรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีน้บริการน้ำมัน	8,530,120	22,994,086	8,530,120	22,994,086
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(7,301,201,310)	5,023,714,890	(7,039,206,794)	4,818,009,888
เงินสหรับจากดอกเบี้ย	2,634,751,622	2,877,256,040	2,558,210,164	2,704,600,846
เงินปันผลรับ	5,888,794,137	17,392,800,222	14,546,865,862	27,682,422,980
เงินสสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(142,896,629,300)	(74,164,702,133)	(63,140,788,177)	(14,492,651,630)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)	2552	2551 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสครับจากการออกหุ้นสามัญ	1,339,405,397	639,427,760	97,282,000	66,685,000
เงินสครับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,750,716,800	1,177,717,400	1,750,716,800	1,177,717,400
เงินสครับจากการกู้ยืมระยะยาว	24,509,203,969	4,127,976,753	14,583,097,013	266,761,160
เงินสครับจากการออกหุ้นกู้	89,950,119,444	18,000,000,000	50,000,000,000	18,000,000,000
เงินสครับจากการกู้ยืมระยะสั้น	1,824,683,929	3,170,555,870	3,100,000,000	-
เงินสครับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	-	750,000,000	-	750,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(6,033,346,714)	-	(3,100,000,000)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(4,824,968,816)	(440,137,696)	(906,624,241)	(380,637,696)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(2,250,000,000)	-	(2,250,000,000)
จ่ายคืนพันธบัตร	(9,400,000,000)	(8,000,000,000)	(9,400,000,000)	(8,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(207,402,500)	(201,781,096)	(180,660,074)	(183,068,031)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	676,277,500	1,850,671,870	-	-
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้	(95,462,896)	-	-	-
เงินสครับจากดอกเบี้ย	3,359,367	1,797,847	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(15,843,063,910)	(13,533,470,937)	(11,312,554,191)	(10,267,896,045)
เงินปันผลจ่าย	(23,246,889,900)	(40,755,517,839)	(16,969,990,164)	(35,261,260,173)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	60,402,631,670	(35,462,760,068)	27,661,267,143	(36,081,698,385)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(198,578,330)	210,564,784	940,345	(12,586,075)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	280,302,169	(200,334,343)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	13,237,205,948	15,860,412,804	4,617,970,295	(5,034,541,418)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	90,818,703,116	74,958,290,312	38,150,065,625	43,184,607,043
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	3 104,055,909,064	90,818,703,116	42,768,035,920	38,150,065,625

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานการตรวจสอบงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	นโยบายการบัญชี
3	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
4	เงินลงทุนชั่วคราว
5	ลูกหนี้ - กิจการอื่น
6	รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
7	สินค้าคงเหลือ
8	พืชคงเหลือ-สุทธิ
9	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
10	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
11	เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ
12	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ
13	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ
14	สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ
15	ค่าความนิยม-สุทธิ
16	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
17	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
18	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
19	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
20	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
21	เงินกู้ยืมระยะยาว
22	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต
23	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
24	ทุนเรือนหุ้น
25	เงินสำรอง
26	กำไรต่อหุ้น
27	รายได้จากการขายและการให้บริการ
28	รายได้อื่น
29	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
30	ค่าตอบแทนผู้บริหาร
31	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
32	ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
33	ต้นทุนทางการเงิน
34	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
35	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
36	เงินปันผลจ่าย
37	การซื้อธุรกิจ
38	การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง
39	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
40	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
41	เหตุการณ์ในแหล่งมอราของบริษัทย่อย
42	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
43	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้น ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจด้านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่อง ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 24 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 20 ประเทศ)

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2552 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ.2543

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นจึงมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหัวข้อนโยบายการบัญชี

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ (IAS No.12 “Income Taxes”) และมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศฉบับที่ 6 เรื่องการสำรวจและประเมินค่าสินแร่ (IFRS No.6 “Exploration for and Evaluation of Mineral Resources”) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานการบัญชีไทยครอบคลุมถึงเรื่องดังกล่าว

ในระหว่างปี 2552 กลุ่มบริษัทได้เริ่มนำบริษัทย่อย คือ บริษัท พีทีที แทงก์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) และบริษัท ไทยลูบ์เบิ้ลส์ จำกัด (TLBC) มาจัดทำงบการเงินรวม

2.2 มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วและมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป ดังนี้

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การค้ำของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการ (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 54 เดิม) ดำเนินงานที่ขกเล็ก
- ◆ แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2550) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2552

2.2 มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่มีการปรับปรุงดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบต่อที่เป็นสาระสำคัญกับงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

ในระหว่างปี 2552 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศการจัดเลขระบุนับมาตรฐานการบัญชีของไทยให้ตรงตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ โดยแบ่งเป็นมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งส่งผลให้มีการเปลี่ยนแปลงเลขระบุนับมาตรฐานการบัญชีของไทยที่มีอยู่เดิม รวมถึงได้มีการประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และมาตรฐานบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 โดยกลุ่มบริษัทฯ ยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันถึงกำหนด มีดังนี้

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ฉบับ 47 เดิม)
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและคาดว่ามาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบต่อเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทที่นำเสนอ

2.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทฯ ใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทมอบให้ รวมถึงต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อธุรกิจนั้น ต้นทุนการซื้อบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อยเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทฯ จะบันทึกเป็นค่าความนิยมนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับค่าความนิยมนำไปรวมในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.17

2.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

รายการบัญชี ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลจากรายการระหว่างกันของกิจการที่อยู่ภายในกลุ่มบริษัทจะตัดบัญชีออกไป เว้นแต่รายการขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่ามีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบดุลรวมและงบกำไรขาดทุนรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมโดยได้รวมค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจด้วย

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะแสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนและการเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มาจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

รายชื่อของบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวม โดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการ ในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือรายการขาดทุนจากการขายสินทรัพย์จากกลุ่มบริษัทให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนที่อยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันจนกว่าผู้ร่วมค้าจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามรายการขาดทุนจากการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกันต้องรับรู้ทันทีเมื่อมีหลักฐานแสดงว่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินทรัพย์ลดลงหรือมีการด้อยค่าเกิดขึ้น

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ และหนี้สินของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement ในแต่ละรายการในงบการเงิน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.1

2.6 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า หลักทรัพย์เพื่อขาย เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด ถูกจัดประเภทเป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย และแสดงในงบดุลด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นและแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบดุลด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่า ที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

2.6 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

2.7 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

2.8 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบดุล กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์และหนี้สินที่จัดเป็นรายการที่เป็นตัวเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่เป็นส่วนการดำเนินงานหนึ่งของกิจการที่เสนอรายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบดุล รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นรายการที่เป็นตัวเงินแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนในอดีต รายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยในระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ จะถูกบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.8 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทแปลงค่าเงินตราต่างประเทศของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและหน่วยงานในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบดุล และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

2.9 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในราคาทุน ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบดุล

2.10 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้การค้า ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

2.11 เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ในปีสัญญาถัดไป โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะต้องทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ

2.12 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนที่ได้มาหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของสินค้าที่นำเข้ามาจากต่างประเทศประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการนำเข้าต่างๆ ค่าตรวจสอบคุณภาพและปริมาณ ตลอดจนเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ราคาที่คาดว่าจะขายได้สุทธิคำนวณจากประมาณราคาขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเพื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ส้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

2.13 พัสดุดคงเหลือ

พัสดุดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก พัสดุดคงเหลือที่ล่าสมัยหรือเสื่อมสภาพและไม่ได้ใช้งานจะตั้งสำรองพัสดุดเสื่อมสภาพทั้งจำนวน

2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่กลุ่มบริษัทจะได้รับมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้จ่ายประโยชน์เดิมของสินทรัพย์นั้น การปรับปรุงให้ดีขึ้นที่สำคัญจะตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

สินทรัพย์ถาวรทั่วไป

ค่าเสื่อมราคابันทึกลงเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน กำหนดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	10 – 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	10 – 40 ปี
สินทรัพย์อื่นๆ	5 – 10 ปี

2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้ทบทวนการค้ำของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยสินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับอย่างเป็นอิสระจากหน่วยของสินทรัพย์อื่น เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการค้ำ

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

อัตราการจัดขึ้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรืออณูการผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในสัมปทานคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบดุลรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

2.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มธุรกิจประเภท ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะทำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ซึ่งปริมาณสำรองดังกล่าว จะถูกจัดประเภทร่วมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภท เป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและจะทำการตัดจำหน่าย โดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน จำนวน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยกลุ่มบริษัทจะประเมินและปรับลดมูลค่า ของสินทรัพย์ดังกล่าวเพื่อไม่ให้เกินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

2.16 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่ง ประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุน ค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอดักบัญชี) ตามพื้นที่ที่จะ ก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียหายทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้อง โดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

2.16 สิทธิพลเมือง (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่รัตนชาติ (ต่อ)

- ก) ต้นทุนสิทธินั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรัตนชาติดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสิทธินั้น (ค่าใช้จ่ายรัตนชาติ) หากเข้าใจและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรัตนชาติ จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

2.17 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการพิจารณาการด้อยค่าของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าในกรณีที่มีมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที และแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วม จะถูกรวมอยู่ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งค่าความนิยมดังกล่าวจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการบัญชี

ค่าความนิยมติดลบ เกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทจะมีการประเมินระบุและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ จะรับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที

2.18 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

2.19 สัญญาเช่าดำเนินการ – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

2.20 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

2.21 กองทุนบำเหน็จพนักงาน และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ชื่อ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” โดยกำหนดให้พนักงานที่บรรจุตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2536 เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพทุกคน ส่วนพนักงานที่บรรจุก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ให้สิทธิเลือกที่จะเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนบำเหน็จพนักงานหรือกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวมีนโยบายการลงทุน 4 รูปแบบ พนักงานมีสิทธิเลือกรูปแบบการลงทุนได้ 1 รูปแบบตามความต้องการของตนเอง

บริษัทฯ จ่ายเงินสมทบเพื่อกองทุนบำเหน็จพนักงานเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงาน และจ่ายสมทบเพิ่มเพื่อกองทุนฯ มีเงินสำรองเพียงพอในอัตราร้อยละ 100 ของเงินบำเหน็จที่พึงต้องจ่าย ณ วันสิ้นงวดบัญชี โดยรวมไว้เป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล ส่วนรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์เงินกองทุนรับรู้เป็นรายได้และเงินจ่ายสมทบรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

2.22 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระโดยคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุล ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีซึ่งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบดุล ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน กับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีออดอนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบดุลใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

2.23 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

2.24 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขึ้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

ส่วนกำไรต่อหุ้นปรับลดกลุ่มบริษัทปรับปรุงกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของหุ้นสามัญ และจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปีได้ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

2.25 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบดุลประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น เงินให้กู้ยืมระยะยาว แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบดุลประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

2.25 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบดุลที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าของบริษัทเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

2.26 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

2.26 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบดุลเมื่อบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารีถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารีถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารีถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารีถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและคัลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคาดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

2.26 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

2.26 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่าเนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตรากำไรขั้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

2.27 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

2.28 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

3. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินสด	310.96	389.34	217.37	243.15
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทฝากเงินเมื่อทวงถาม	36,572.58	32,844.75	15,305.88	16,012.25
เงินฝากประจำ	21,011.37	17,235.31	2,000.00	6,000.00
‡ตัวเงินคลัง	22,333.69	23,288.95	2,392.92	386.32
‡ตัวสัญญาใช้เงิน	7,554.99	6,052.00	6,579.54	4,500.00
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	16,272.32	11,008.35	16,272.32	11,008.35
รวม	104,055.91	90,818.70	42,768.03	38,150.07

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.22 – 3.97 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 4.00 ต่อปี)

4. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินฝากประจำ	412.30	39.60	30.99	39.60
‡ตัวเงินคลัง	2,663.25	-	2,663.25	-
พันธบัตร	5,305.66	752.49	4,947.50	752.49
‡ตัวสัญญาใช้เงิน	421.71	425.93	400.00	210.86
รวม	8,802.92	1,218.02	8,041.74	1,002.95

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13 – 3.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.25 – 4.50 ต่อปี)

5. ลูกหนี้ – กิจการอื่น

5.1 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้การค้า	85,705.55	67,914.73	66,428.03	55,906.18
ตัวเงินรับ	2,173.88	1,404.82	1,400.33	1,404.82
รวม	87,879.43	69,319.55	67,828.36	57,311.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	1,981.07	2,440.09	1,120.82	1,571.94
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	85,898.36	66,879.46	66,707.54	55,739.06

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	81,719.47	60,623.54	63,711.91	51,665.22
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	1,369.87	3,199.95	714.41	1,498.18
- เกิน 3 – 6 เดือน	845.48	1,455.05	812.19	1,326.93
- เกิน 6 – 12 เดือน	1,333.69	1,339.37	1,305.75	1,319.27
- เกิน 12 เดือน	2,610.92	2,701.64	1,284.10	1,501.40
รวม	87,879.43	69,319.55	67,828.36	57,311.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	1,981.07	2,440.09	1,120.82	1,571.94
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	85,898.36	66,879.46	66,707.54	55,739.06

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 15,684.25 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 16,161.61 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15,513.30 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 15,945.10 ล้านบาท)

5. ลูกหนี้ – กิจการอื่น

5.2 ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้อื่น	8,730.54	10,622.72	1,827.61	4,398.98
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	520.06	563.73	514.10	558.90
ลูกหนี้อื่น-สุทธิ	8,210.48	10,058.99	1,313.51	3,840.08
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้ำรับ	10,032.14	9,777.54	10,023.81	9,777.25
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1,261.62	245.47	333.92	245.47
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืม				
ระยะสั้น- กิจการอื่น-สุทธิ	19,504.24	20,082.00	11,671.24	13,862.80

เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้ำรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื่อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	10,954.81	7,970.58
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	456.44	117.54
บริษัทร่วม	40,288.03	29,472.11	40,230.30	29,407.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,870.44	2,000.20	2,812.74	2,000.00
รวม	43,158.47	31,472.31	54,454.29	39,495.39
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	240.11	260.71	240.11	267.83
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	42,918.36	31,211.60	54,214.18	39,227.56

ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 แยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	42,734.79	27,844.57	50,596.59	32,327.99
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	152.83	62.56	222.48	345.55
- เกิน 3 – 6 เดือน	153.43	3,267.27	1,030.79	3,280.93
- เกิน 6 – 12 เดือน	-	293.03	1,988.05	317.92
- เกิน 12 เดือน	117.42	4.88	616.38	3,223.00
รวม	43,158.47	31,472.31	54,454.29	39,495.39
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	240.11	260.71	240.11	267.83
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	42,918.36	31,211.60	54,214.18	39,227.56

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้เงิน				
บริษัทย่อย	-	-	464.97	1,032.60
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	286.89	283.88
บริษัทร่วม	574.22	550.54	570.57	545.62
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	228.13	144.07	227.06	143.23
รวม	802.35	694.61	1,549.49	2,005.33
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	135.37	141.67	135.37	141.75
ลูกหนี้เงิน-สุทธิ	666.98	552.94	1,414.12	1,863.58
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	364.73	-
บริษัทร่วม	0.30	354.50	0.30	354.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	244.74	247.25	244.71	247.25
รวม	245.04	601.75	609.74	601.75
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	354.07	-	354.07
เงินจ่ายล่วงหน้า-สุทธิ	245.04	247.68	609.74	247.68
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	18,935.61	17,632.25
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,855.40	1,685.29
บริษัทร่วม	90.10	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	90.10	-	20,791.01	19,317.54
รวม	1,002.12	800.62	22,814.87	21,428.80

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	19,317.54
- จ่ายเงินกู้	90.10	32,342.34
- รับคืนเงินกู้	-	(30,868.87)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	90.10	20,791.01

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13-7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.23-7.25 ต่อปี)

6.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	-	278.44
บริษัทร่วม	1,653.23	1,450.07	1,653.23 *	1,450.07
	1,653.23	1,450.07	1,653.23	1,728.51
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทร่วม	1.10	0.22	1.10	0.22
	1.10	0.22	1.10	0.22
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	19,447.00	12,227.00
บริษัทร่วม	5,484.24	5,050.05	5,469.50	5,050.05
	5,484.24	5,050.05	24,916.50	17,277.05
รวม	7,138.57	6,500.34	26,570.83	19,005.78

* ดอกเบี้ยค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งมีกำหนดจ่ายคืนภายหลังจากที่บริษัทร่วมดังกล่าวได้ชำระคืนหุ้นกู้ของบริษัทร่วมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	5,050.05	17,277.05
- จ่ายเงินกู้	434.19	10,139.45
- รับคืนเงินกู้	-	(2,500.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,484.24	24,916.50

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.25 - 7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.88-7.69 ต่อปี)

6.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	10,086.28	10,538.81
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3,035.81	4,491.19
บริษัทร่วม	30,002.75	14,327.19	28,219.14	13,382.84
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,519.90	1,068.60	387.02	229.51
รวม	32,522.65	15,395.79	41,728.25	28,642.35

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.5 เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	1,053.43	72.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	951.13	1.76
บริษัทร่วม	565.24	235.64	535.50	223.25
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	86.67	182.27	86.67	87.73
รวม	<u>651.91</u>	<u>417.91</u>	<u>2,626.73</u>	<u>385.17</u>

6.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย	-	-	9.76	11.13
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	14.60	15.32
บริษัทร่วม	20.66	22.38	20.66	22.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	718.09	749.89	718.09	749.89
รวม	<u>738.75</u>	<u>772.27</u>	<u>763.11</u>	<u>798.72</u>

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
รายได้				
ค่าขายสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	65,098.03	49,044.09
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,589.00	1,191.76
บริษัทร่วม	574,910.86	843,753.69	574,357.71	843,608.12
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	19,353.71	19,161.01	19,252.08	19,160.83
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	2,317.20	1,912.60
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	98.02	84.42
บริษัทร่วม	264.22	324.99	264.22	324.99
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.91	-	0.91
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	8,756.70	10,340.78
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	27.81	121.07
บริษัทร่วม	-	-	5,708.68	17,153.65
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	53.68	66.92	53.68	66.92
รายได้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	606.69	465.80
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	85.27	224.35
บริษัทร่วม	3,919.19	8,059.37	3,916.42	8,058.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.33	56.65	101.94	56.01

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
บริษัทย่อย	-	-	97,446.15	116,307.81
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	27,612.20	27,964.71
บริษัทร่วม	408,801.86	531,152.82	391,710.15	517,879.97
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	19,919.24	17,112.57	7,662.38	5,642.29
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	636.89	1,157.06
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.23	0.24
บริษัทร่วม	1,764.08	1,063.22	1,738.61	1,049.82
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	897.06	826.00	896.62	825.30

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

6.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42.1

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

- 6.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้วมีรายละเอียดดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ค่าขาย				
บริษัทร่วม	3,828.45	12,567.07	3,828.45	12,567.07
ค่าซื้อ				
บริษัทร่วม	3,828.45	12,567.07	3,828.45	12,567.07

7. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	9,596.99	11,607.58	4,831.74	7,747.12
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	909.58	856.66	907.61	855.86
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	759.94	483.34	3.53	-
อื่น ๆ	1,852.18	1,740.01	614.17	1,553.00
รวม	13,118.69	14,687.59	6,357.05	10,155.98

ในงวดปี 2552 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 18.98 ล้านบาท (ปี 2551 : 308.70 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15.60 ล้านบาท (ปี 2551 : 178.42 ล้านบาท)

สินค้าคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้าสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

8. พัสดุดคงเหลือ-สุทธิ

พัสดุดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	11,544.62	9,130.43	2,957.82	2,452.19
หัก สำรองพัสดุดเสื่อมสภาพ	140.38	126.63	60.66	58.74
พัสดุดคงเหลือ - สุทธิ	11,404.24	9,003.80	2,897.16	2,393.45

9. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,765.20	4,839.80	1,022.86	3,285.56
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับอื่น	911.16	424.50	666.70	275.68
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,324.64	1,352.45	1,070.25	966.01
อื่นๆ	2,908.82	2,095.14	25.74	110.26
รวม	7,909.82	8,711.89	2,785.55	4,637.51

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.43	65.54
บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	49.00	49.00
บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาด ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)	ไทย	ลงทุนใน ต่างประเทศ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและ คลังผลิตภัณฑ์	100.00	-
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	28.46	29.75
บริษัท ไทยลูบเบิ้ลดีนดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	-	48.95
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมี และการกลั่น	36.68	36.77
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	2552	2551
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	49.16	49.30
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ให้น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.65	48.66
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) (เดิมชื่อ บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS))	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงานและงานวิศวกรรม	40.00	40.00

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	2552	2551
บริษัทย่อย ของ PTTEP:				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีไอพี เซอร์วิสเชส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :				
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoan – Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoang – Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEP T)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :				
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
PTTEP West Africa Company Limited (PTTEP WA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTCL:				
Houakhong Trading Company Limited (Houakhong)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	การกลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL:				
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การกลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การกลาดน้ำมัน	100.00	100.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทย่อย ของ PTTT:				
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอเมริกา เอมิเรตส์	การค้าซากล้ำมัน	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM:				
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอเมริกา เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTTRB:				
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการ น้ำมันและร้านสะดวก ซื้อ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคคลากร	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบสันคิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	51.05	-
บริษัท ปตท.สระบุรีเทอร์มินัล จำกัด (PTTST)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	-	100.00
บริษัท ปตท.พัฒนาเครือข่าย จำกัด (PTTND)	ไทย	ลงทุนในที่ดิน	-	100.00
บริษัทย่อย ของ PTT INTER:				
PTT Mining Limited (PTTML) (เดิมชื่อ Lints Limited (Lints))	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM) (เดิมชื่อ Straits Bulk and Industrial Pty Limited(SBI))	ออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจ เหมือง	60.00	-
Straits Asia Resources Limited (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ เหมืองถ่านหิน	45.60	-
Yannarie Solar Pty.,Ltd. (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	100.00	-
Straits Global Trading Pte Ltd (SGT)	สิงคโปร์	การตลาดเหมือง ถ่านหิน	100.00	-
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคคลากร	100.00	-
Sebuku Investments Ltd (SIL)	Isle of Man	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทย่อย ของ PTT INTER (ต่อ):				
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Karbon Mahakam (KMM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-
Straits Asia Energy Pte Ltd (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
Straits Energy Trading Pte Ltd (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI)	สิงคโปร์	Marine Engineering	100.00	-
Straits Asia Engineering Pte Ltd (SAE)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
PT Indo Straits (PTIS)	อินโดนีเซีย	Marine Engineering	100.00	-
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการบริหารงาน	100.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE:</u>				
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sabran Brothers Pte. Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	95.00	95.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์จี้ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	97.00	-
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</u>				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
B 8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTT INTER :</u>				
FEE (Bru) Pte.,Ltd.	บรูไน	เหมืองถ่านหิน	35.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	100.00
ไพลิน	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินธุ์อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
ยูโนแคล 3	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์อนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
ขาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.3178	19.3178
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่าเอเอ็ม 9 และเอเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 4 และเอเอ็ม 7	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
บี 8/32 และ 9 เอ *	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
นิวซีแลนด์ เกรทเซาธ์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	-	36.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โอมาน 58	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	อัลจีเรีย	PetroVietnam Exploration Production Corporation	35.00	35.00

โครงการของบริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
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	80.00	84.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สม. (ประเทศไทย) จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปัตตานี จำกัด	5.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
สินกู้ออม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บิ6/27* (เดิมชื่อ โครงการนางนวล)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	100.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
แอล 21, 28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	70.00	70.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อีหร่าน จำกัด (PTTEP IR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อีหร่าน ซาเวห์	อีหร่าน	บริษัท พีทีทีอีพี อีหร่าน จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เมราจิน จำกัด (PTTEPM)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อินโดนีเซียเมราจิน-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Merangin	-	40.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เบงการา วัน จำกัด (PTTEPB)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อินโดนีเซีย เบงการา-1	อินโดนีเซีย	PT Medco E&P Bengara	40.00	40.00

* เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2552 รัฐบาลอนุมัติการโอนสัดส่วน 40% ให้กับบริษัท Nippon Oil Exploration Limited (NOEX)

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของบริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
ยูโนแคล 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
โพลิน (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บีโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด	80.00	80.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
ออสเตรเลีย เอซี/พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	20.00	20.00
ออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บังกลาเทศ จำกัด (PTTEP BD)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
บังกลาเทศ 17 และ 18	สาธารณรัฐ ประชาชน บังกลาเทศ	Total E&P Bangladesh	-	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
โรมมานา	อิตาลี	Sipetrol International S.A.	30.00	30.00

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บَاه์เรน จำกัด (PTTEP BH)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
باه์เรน 2	باه์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บَاه์เรน จำกัด	100.00	100.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEPSAER)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	30.00

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SEMAI II LIMITED)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
อินโดนีเซีย เซไมทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	33.33	33.33

โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2552	2551
นิวซีแลนด์ เกรท เซาธ์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	36.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

<u>โครงการ</u>	<u>ประเทศ</u>	<u>แปลง</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ</u>	
				<u>2552</u>	<u>2551</u>
พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย	ออสเตรเลีย				
รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้					
		เอช/แอล 7, เอช/แอล 8, เอช/พี 34 และ เอช/พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	-
		เอช/แอล 1, เอช/แอล 2 และเอช/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	-
		เอช/อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	80.00	-
		เอช/พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	60.00	-
		เอช/อาร์แอล 4, เอช/อาร์แอล 5 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	75.00	-
		เอช/อาร์แอล 6 (Audacious), เอช/พี 4, เอช/อาร์แอล 4, เอช/อาร์แอล 5, เอช/อาร์แอล 6 และ เอช/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50.00	-
		เอช/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35.00	-
		ดับเบิลยู เอ 378 พี, ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัทร่วมของ PTTEP :				
บริษัท เอนเนอร์จี คอมเพดิกส์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ธุรกิจการพาณิชย์	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและ เทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ShoreAir Pty Ltd. (ShoreAir)	ออสเตรเลีย	ธุรกิจให้บริการ	50.00	-
บริษัทร่วมของ SBECL :				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	25.00	25.00
บริษัทร่วมของ PTTNGD :				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัทร่วม ของ PTT INTER:				
บริษัท East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซใน ต่างประเทศ	25.00	25.00
บริษัท Red Island Mineral (RIM)	ออสเตรเลีย	เหมืองถ่านหิน	33.50	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2552		2551		เงินปันผล	
	2552	2551	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2552	2551
บริษัทร่วม:								
กลุ่มธุรกิจการกลั่น								
1 TOP	49.10	49.10	11,380.83	33,023.81	11,380.83	29,143.05	2,053.38	4,507.41
2 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	17,330.86	14,770.48	15,608.94	-	1,624.77
3 BCP	28.46	29.75	4,060.18	6,236.42	4,060.18	4,639.40	499.38	99.88
4 PTTAR	48.65	48.66	12,820.01	29,395.46	12,820.01	26,414.04	720.99	3,604.97
5 IRPC	36.68	36.77	25,946.99	27,241.02	25,853.29	26,062.15	1,161.59	2,016.51
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
6 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	779.42	2,682.35	349.17	-	-
7 TLBC *	-	48.95	-	-	140.00	144.95	-	-
8 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
9 VLPG	45.00	45.00	87.35	106.29	87.35	97.31	-	-
10 KPL	40.00	40.00	21.49	9.10	21.49	27.73	-	-
11 FST	25.00	25.00	1.13	1.34	1.13	1.30	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
12 PTTCH	49.16	49.30	33,520.89	54,486.37	33,520.89	52,293.47	1,208.61	5,287.65
13 PPCL	40.00	40.00	3,194.10	2,756.58	2,756.80	2,448.44	-	-
14 PTTME (เดิมชื่อAPS)	40.00	40.00	66.40	137.35	28.51	37.05	-	-

* TLBC เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2552 เนื่องจาก PTTTRB ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.05 จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งทำให้เมื่อรวมกับสัดส่วนถือหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่เดิมร้อยละ 48.95 จึงส่งผลทำให้ TLBC เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 (ต่อ)

งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2552		2551		เงินปันผล	
	2552	2551	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2552	2551
กลุ่มธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติ								
15 IPT	20.00	20.00	400.19	1,527.58	400.19	1,436.96	18.06	61.63
16 AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	212.12	80.00	247.21	98.50	80.00
17 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,132.78	2,304.76	2,060.44	73.06	73.06
18 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,486.85	2,743.60	2,478.11	-	-
19 EMG	25.00	25.00	16,544.61	14,526.21	16,544.61	15,703.79	-	-
กลุ่มธุรกิจถ่านหิน								
20 RIM	33.50	-	1,267.73	1,516.15	-	-	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น								
21 PTTICT	20.00	20.00	60.00	89.19	60.00	93.12	-	-
22 ShoreAir	50.00	-	16.88	78.52	-	-	-	-
ค่าเพื่อการด้อยค่า			132,101.22 (131.25)	194,073.42 -	130,387.72 -	179,286.63 -		
รวม			131,969.97	194,073.42	130,387.72	179,286.63	5,833.57	17,355.88

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
บริษัทย่อย :						
1 PTTEP	65.43	65.54	11,131.33	11,131.33	8,756.70	9,818.78
2 PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3 PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4 SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5 PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	-	522.00
6 P TTLNG	100.00	100.00	1,638.25	1,638.25	-	-
7 P TTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8 EnCo	50.00	50.00	900.00	400.00	-	-
9 RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10 PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
11 P TTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
12 CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13 PTT INTER	100.00	100.00	12,967.00	100.00	-	-
14 PTTGE	100.00	100.00	5,906.05	2,714.33	-	-
15 BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	-	-
16 PTT TANK	100.00	-	650.36	-	-	-
17 TLBC	48.95	-	140.00	-	1.54	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			41,499.66	24,150.58	8,758.24	10,340.78

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
18 TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,320.00	-	-
19 TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20 DCAP	35.00	35.00	350.00	350.00	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
21 PTTAC	48.50	48.50	4,534.25	3,054.50	-	-
22 HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	27.81	121.07
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน			19,949.49	18,122.94	27.81	121.07
บริษัทร่วม :						
กลุ่มธุรกิจการกลั่น						
23 TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,053.38	4,507.41
24 SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	1,624.77
25 BCP	28.46	29.75	4,060.18	4,060.18	499.38	99.88
26 PTTAR	48.65	48.66	12,820.01	12,820.01	720.99	3,604.97
27 IRPC	36.68	36.77	25,946.99	25,853.29	1,161.59	2,016.51
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน						
28 THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
29 TLBC	-	48.95	-	140.00	-	-
30 PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31 VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	-
32 KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
33 PTCH	49.16	49.30	32,079.42	32,079.42	1,180.67	5,165.42
34 PPCL	40.00	40.00	3,194.10	2,756.80	-	-
35 PTTME (เดิมชื่อ APS)	40.00	40.00	66.41	28.51	-	-
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
36 IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	18.06	61.63
37 TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	73.06
38 PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
39 PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
รวม			112,719.41	112,290.51		
ค่าเผื่อการด้อยค่า			(131.25)	-		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			112,588.16	112,290.51	5,707.13	17,153.65
รวม			174,037.31	154,564.03	14,493.18	27,615.50

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

10.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	179,286.63
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	18,766.83
- เงินปันผลรับ	(5,833.57)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(144.95)
- เงินลงทุนเพิ่ม	568.89
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	1,284.61
- กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	24.61
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	(78.35)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	192.82
- ตัดจำหน่ายค่าความนิยมติดลบ	5.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	194,073.42

10.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	154,564.04
- เงินลงทุนเพิ่ม	19,604.52
- ค่อยค่าเงินลงทุน	(131.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	174,037.31

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	2552					2551				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,221.71	95.78	169.84	740.57	2,202.05	2,458.49	109.52	195.56	1,622.33	2,175.17
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,746.86	659.92	803.40	7,021.33	11,178.83	14,016.55	711.09	863.43	1,704.76	9,990.82
หนี้สินหมุนเวียน	(3,151.38)	(48.65)	(151.31)	(652.67)	(871.20)	(3,100.28)	(50.50)	(138.56)	(272.40)	(664.49)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(7,038.53)	(485.80)	(560.00)	(2,590.08)	(4,119.21)	(7,982.04)	(540.76)	(637.00)	(4.62)	(3,939.56)
สินทรัพย์สุทธิ	<u>6,778.66</u>	<u>221.25</u>	<u>261.93</u>	<u>4,519.15</u>	<u>8,390.47</u>	<u>5,392.72</u>	<u>229.35</u>	<u>283.43</u>	<u>3,050.07</u>	<u>7,561.94</u>

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	2552					2551				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้	2,571.08	96.46	567.68	99.85	7,113.24	1,330.26	54.84	578.48	27.72	8,685.55
ค่าใช้จ่าย	(1,531.94)	(96.81)	(589.18)	(110.02)	(6,022.30)	(1,422.59)	(89.19)	(583.49)	(29.24)	(7,887.20)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	1,039.14	(0.35)	(21.50)	(10.17)	1,090.94	(92.33)	(34.35)	(5.01)	(1.52)	798.35
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	(219.38)	-	0.11	-	-	(158.00)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	<u>1,039.14</u>	<u>(0.35)</u>	<u>(21.50)</u>	<u>(10.17)</u>	<u>871.56</u>	<u>(92.33)</u>	<u>(34.24)</u>	<u>(5.01)</u>	<u>(1.52)</u>	<u>640.35</u>

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

PTTEP

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นมีจำนวน 91.46 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 65.43

PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd.(PTTEP AAO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าลงทุนในบริษัท ShoreAir Pty Ltd. ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งที่ประเทศออสเตรเลีย ด้วยจำนวนเงินลงทุน 16.88 ล้านบาท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50

PTTGE

เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2552 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTGE มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTGE เป็นจำนวนเงิน 91 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 3,191.72 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 2,714.33 ล้านบาท เป็น 5,906.05 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 91 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2552 ดังนั้นจึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTGE มีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 173.85 ล้านหุ้น

TTM(T)

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2552 ของ TTM(T) เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2552 ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ TTM(T) เป็นจำนวนเงิน 693.60 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 10,640 ล้านบาท เป็น 11,333.60 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 69.36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท TTM(T) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 340 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นของ TTM(T) ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงิน 170 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2552

ต่อมาเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2552 TTM(T) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 353.60 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวของ TTM(T) ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงิน 176.80 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2552

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

PPCL

ตามมติการประชุมคณะกรรมการ PPCL ครั้งที่ 1/2552 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2552 อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นที่ยังเรียกชำระไม่ครบจำนวน 108 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 43.20 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2552

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2552 ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2552 ของ PPCL ได้อนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของ PPCL เป็นจำนวนเงิน 2,252 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 7,000 ล้านบาท เป็น 9,252 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 22.52 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท PPCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงิน 563 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 225.20 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2552

ต่อมาเมื่อวันที่ 16 กันยายน 2552 ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัท PPCL ครั้งที่ 5/2552 ได้อนุมัติให้ผู้ถือหุ้นชำระเงินค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 422.25 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 168.90 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2552

PTT TANK

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2551 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2551 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการพัฒนาพื้นที่ท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์เหลว ทั้งนี้ PTT TANK ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 โดยมีทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ซึ่งบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 PTT TANK ได้เรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงิน 250 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2552 และในการจัดตั้ง PTT TANK มีค่าจ้างที่ปรึกษาเป็นจำนวนเงิน 0.36 ล้านบาท ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนเงินลงทุน

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTT TANK ครั้งที่ 4/2552 ได้มีมติอนุมัติให้เรียกชำระทุนจดทะเบียนเพิ่มเติมร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 400 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

IRPC

ในระหว่างงวดพนักงาน IRPC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตาม โครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 36.43 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล

นอกจากนั้นบริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ IRPC จากบุคคลภายนอกจำนวน 27 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินรวม 93.70 ล้านบาท เกิดค่าความนิยมคิดลบจำนวน 5.90 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 36.68

PTT INTER

ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ของ PTT INTER เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2552 ได้อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTT INTER เป็นจำนวน 16,500 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 100 ล้านบาท เป็น 16,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 1,650 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดแรกร้อยละ 25 คิดเป็นเงินจำนวน 4,125 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2552 และเมื่อวันที่ 20 เมษายน 2552 PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 2 คิดเป็นจำนวนเงิน 4,457 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2552 ต่อมาเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2552 PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 3 คิดเป็นจำนวนเงิน 405 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2552

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 Lints Limited , Hong Kong (Lint) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อกิจการบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ในสัดส่วนร้อยละ 60 จากบริษัท Straits Resources Limited (SRL) และได้ชำระราคาของการเข้าซื้อกิจการจำนวนแรก 219.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 7,822 ล้านบาท โดยได้รับโอนหุ้น SBI ในวันดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว และจากการที่ SBI ถือหุ้นร้อยละ 47.1 ในบริษัท Straits Asia Resources (SAR) (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศสิงคโปร์(SGX)) ดังนั้นการเข้าซื้อกิจการ SBI ในสัดส่วนร้อยละ 60 โดย Lint ดังกล่าว จึงส่งผลให้ Lint ต้องทำคำเสนอซื้อหุ้น SAR ที่เหลือทั้งหมดใน SGX (Mandatory General Offer) ในราคา 0.807 ดอลลาร์สิงคโปร์ต่อหุ้น

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

PTT INTER (ต่อ)

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2552 คำเสนอซื้อหลักทรัพย์ที่เหลือทั้งหมดของ SAR ได้สิ้นสุดลง โดย Lints ได้รับการตอบรับคำเสนอซื้อหลักทรัพย์เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 2,563,098 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.23 ของจำนวนหุ้น SAR ทั้งหมด ซึ่งไม่เป็นไปตามเงื่อนไขของการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ ดังนั้นจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้น SAR ให้การตอบรับคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าว จึงถูกโอนกลับไปยังบัญชีหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นแต่ละรายนั้นๆ ดังนั้นจึงส่งผลให้จำนวนหุ้นของ SAR ทั้งหมดที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ Lints และบุคคลซึ่งกระทำร่วมกับ Lints มีจำนวนเท่าเดิม เท่ากับ 514,679,220 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.1 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ SAR

จากการเข้าซื้อธุรกิจ SBI ของ Lints ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 นั้น ทำให้ได้เงินลงทุนในบริษัท Red Island Mineral (RIM) ซึ่ง SBI ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.50 โดย RIM ประกอบธุรกิจร่วมทุนกับรัฐบาลมาดากัสการ์ในการสำรวจ และพัฒนาเหมืองถ่านหิน

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2552 SBI ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อจาก Straits Bulk and Industrial Pty Limited เป็น PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)

เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552 Lints ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อจาก Lints Limited เป็น PTT Mining Limited (PTTML)

ต่อมาเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 PTT INTER ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 4 คิดเป็นจำนวนเงิน 3,880 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2552

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

PTTAC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTAC ครั้งที่ 2/2552 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2552 PTTAC ได้มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 3 ร้อยละ 25 คิดเป็นเงิน 1,479.75 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2552

PTTME (APS)

ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2552 ของ PTTME เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2552 ได้อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTME เป็นจำนวนเงิน 157.88 ล้านบาท จากเดิม 42.12 ล้านบาท เป็น 200 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญจำนวน 1,578,774 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท PTTME ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดแรก ร้อยละ 60 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PTTME ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 37.89 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2552

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2552 ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อจาก บริษัท อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส จำกัด (APS) เป็นบริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTT Maintenance and Engineering Co., Ltd.) หรือ PTTME

ENCO

ตามมติการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2552 ของ ENCO เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2552 ได้อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ ENCO เป็นจำนวนเงิน 1,000 ล้านบาท จากเดิม 800 ล้านบาท เป็น 1,800 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญจำนวน 100 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ENCO ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเต็มจำนวนในครั้งเดียว ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ ENCO ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 คิดเป็นจำนวนเงิน 500 ล้านบาท เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2552

PTTRB

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2552 PTTRB ได้ลงนามสัญญาการซื้อหุ้น TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 จากบริษัท โททาล ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด (TOTAL) และผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ ทั้งหมด เป็นจำนวน 14.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.75 บาท คิดเป็นเงินรวม 157.30 ล้านบาท โดยมีกำหนดชำระเงินและรับโอนหุ้นในวันเดียวกัน

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

BCP

ในระหว่างงวดผู้ถือใบแสดงสิทธิในหุ้นผู้แปลงสภาพ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 32.11 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน BCP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 28.46

PTTCH

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Program (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 ผลกระทบจากการลดสัดส่วนการลงทุนมีจำนวน 4.12 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTCH ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 49.16

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

10.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	2552					2551				
	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
	ธรรมชาติ	น้ำมัน				ธรรมชาติ	น้ำมัน			
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,084.98	1,010.28	16,968.76	92,745.46	162.44	3,069.11	1,078.75	18,835.62	68,235.66	144.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,620.02	2,347.81	69,791.80	128,421.62	26.60	9,817.26	2,476.04	62,367.07	132,305.37	23.72
หนี้สินหมุนเวียน	(2,310.14)	(390.32)	(8,477.42)	(44,041.25)	(137.91)	(2,310.95)	(480.72)	(7,177.57)	(39,214.52)	(118.55)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(5,604.86)	(2,113.65)	(25,804.20)	(62,308.41)	(197)	(4,011.93)	(2,535.27)	(24,235.60)	(58,331.75)	(286)
สินทรัพย์สุทธิ	6,790.00	854.12	52,478.94	114,817.42	49.16	6,563.49	538.80	49,789.52	102,994.76	46.56

งบกำไรขาดทุน : สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

หน่วย : ล้านบาท

	2552					2551				
	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซ		ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
	ธรรมชาติ	น้ำมัน				ธรรมชาติ	น้ำมัน			
รายได้	8,316.56	1,842.02	46,638.57	405,982.94	186.41	6,969.00	1,830.10	42,347.10	510,077.44	189.44
ค่าใช้จ่าย	(7,913.28)	(1,283.59)	(42,184.61)	(385,867.62)	(179.66)	(6,810.24)	(1,457.04)	(35,658.91)	(525,577.67)	(168.61)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	403.28	558.43	4,453.96	20,115.32	6.75	158.76	373.06	6,688.19	(15,500.23)	20.83
ภาษีเงินได้	(140.45)	(114.22)	(1,163.36)	(4,434.84)	(3.97)	(59.44)	(7.08)	(1,165.96)	3,805.66	(631)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	262.83	444.21	3,290.60	15,680.48	2.78	99.32	365.98	5,522.23	(11,694.57)	14.52

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

10.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

10.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 0.79 ล้านบาท (2551 : 2.01 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 67.27 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 68.06 ล้านบาท)

10.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบดุล มีรายละเอียดดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551

บริษัทร่วม	หน่วย : ล้านบาท	
	2552	2551
PTTCH	54,605.88	23,244.39
BCP	4,960.51	2,580.13
IRPC	31,857.78	15,652.35
TOP	42,820.43	23,638.88
PTTAR	36,410.18	14,131.48

10.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	หน่วย : ร้อยละ	
	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
RBA	79.35	49.00
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ

11.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น – สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินลงทุนทั่วไป	2,379.89	2,247.63	1,106.12	1,106.12
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	5,554.89	5,343.16	5,554.89	5,343.16
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	1,647.68	(727.65)	1,647.68	(727.65)
รวม	10,504.06	7,784.74	9,230.29	6,643.23

11.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	15.00	15.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปตท. มาร์ท จำกัด (PTT Mart)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	49.00	49.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	2.76	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเรือเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.3 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2552	2551
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551
เงินลงทุนทั่วไป								
1 PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2 PTT Mart	49.00	49.00	78.40	78.40	78.40	78.40	-	-
3 FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
4 IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
5 PA (Shantou)	15.00	15.00	60.84	60.84	60.84	60.84	-	-
6 RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	-	-
7 ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	-
8 BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
9 PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
10 PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
11 KOT	10.00	10.00	117.93	117.93	-	-	-	-
12 KIF	10.00	10.00	48.84	48.84	-	-	-	-
13 KI	10.00	10.00	245.39	245.39	-	-	-	-
14 K II	10.00	10.00	65.52	65.52	-	-	-	-
15 XML (หมายเหตุฯ 37)	15.50	-	161.82	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,619.48	2,457.66	1,318.06	1,318.06		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			(9.46)	20.10	-	-		
ค่าเพื่อการค้ำของเงินลงทุน			(230.13)	(230.13)	(211.94)	(211.94)		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			2,379.89	2,247.63	1,106.12	1,106.12		

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.4 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2552	2551	2552	2551	2552	2551	2552	2551
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย								
เงินลงทุนในตราสารทุน								
16 TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	40.00	50.00
17 BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	13.68	16.92
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00		
เงินลงทุนในตราสารหนี้			585.60	585.60	585.60	585.60		
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	293.16	504.89	293.16	-	-
FAM EPIF			5,050.00	5,050.00	5,050.00	5,050.00	-	-
			6,476.49	6,264.76	6,476.49	6,264.76		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			1,647.68	(727.65)	1,647.68	(727.65)		
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			8,124.17	5,537.11	8,124.17	5,537.11		
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ			10,504.06	7,784.74	9,230.29	6,643.23	53.68	66.92

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนระยะยาวในงบการเงินรวมมีจำนวน 230.13 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนใน PTT Mart, PA(Huizhou), FPT, PA(Shantou), PA(Maoming), PA (Sanshui) และ BAPT เป็นจำนวนเงิน 78.40, 15.16, 44.00, 60.84, 7.48, 6.06 และ 18.19 ล้านบาท ตามลำดับและในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 211.94 ล้านบาท

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

11.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,784.74	6,643.23
- เงินลงทุนเพิ่ม	253.42	211.73
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	120.13	-
- ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	2,375.33	2,375.33
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(29.56)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,504.06	9,230.29

11.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

PTT INTER

จากการเข้าซื้อธุรกิจบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) (ชื่อใหม่ : PTT Asia Pacific Mining (PTTAPM)) ของ Lints ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 นั้น ทำให้ได้เงินลงทุนระยะยาวในบริษัท Xanadu Mines Ltd.(XML) ซึ่งบริษัทย่อยของ PTTAPM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 13 ด้วยจำนวนเงินลงทุน 3.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 120.13 ล้านบาท โดย XML ประกอบธุรกิจสำรวจแหล่งแร่ในประเทศมองโกเลีย ต่อมาในระหว่างงวดได้ลงทุน XML เพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 2.50 คิดเป็นเงินลงทุน 1.25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 41.69 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน XML ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เท่ากับร้อยละ 15.50

MFC Energy Fund

เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2552 MFC Energy Fund ได้เรียกชำระค่าหน่วยลงทุนครั้งที่ 4 เป็นจำนวนเงิน 650 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 32.57 คิดเป็นจำนวนเงิน 211.73 ล้านบาทเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2552

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,758.43	22,290.59	204,893.79	283,616.19	9,442.25	53,031.61	582,032.86
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	643.02	214.31	4,338.93	19,719.09	1,015.78	2,129.46	28,060.59
- ซื้อสินทรัพย์	493.32	712.69	5,747.13	56,965.77	1,053.26	59,540.99	124,513.16
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	2,238.49	2,238.49
- โอนเปลี่ยนประเภท	413.13	5,822.81	20,709.69	110.83	1,173.15	(29,566.42)	(1,336.81)
- ขายและจำหน่าย	(13.98)	(91.11)	(717.61)	(7,857.45)	(1,602.69)	(995.04)	(11,277.88)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบาง	(44.64)	(2.64)	(182.59)	(319.47)	(37.28)	(94.52)	(681.14)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,249.28	28,946.65	234,789.34	352,234.96	11,044.47	86,284.57	723,549.27
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(10,745.63)	(71,077.59)	(118,115.88)	(6,365.68)	-	(206,304.78)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	-	(42.62)	(1,139.21)	-	(598.66)	-	(1,780.49)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,387.82)	(8,856.02)	(29,624.33)	(1,116.68)	-	(40,984.85)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(249.34)	28.78	-	(15.66)	-	(236.22)
- ขายและจำหน่าย	-	27.02	319.11	24.86	686.08	-	1,057.07
- ผลต่างจากการแปลงค่าบาง	-	0.33	55.78	72.34	30.89	-	159.34
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	-	(12,398.06)	(80,669.15)	(147,643.01)	(7,379.71)	-	(248,089.93)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	(558.07)	-	-	(1,113.97)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(60.72)	(7.40)	(0.13)	(3.66)	-	-	(71.91)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	53.53	259.65	-	-	-	-	313.18
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(60.72)	(7.39)	(242.86)	(561.73)	-	-	(872.70)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	8,704.90	11,285.32	133,573.47	164,942.24	3,076.57	53,031.61	374,614.11
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,188.56	16,541.20	153,877.33	204,030.22	3,664.76	86,284.57	474,586.64

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,395.92	16,018.02	182,678.93	7,815.14	32,665.46	246,573.47
- ซื้อสินทรัพย์	117.16	149.98	2,893.42	205.51	40,710.54	44,076.61
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,433.05	1,433.05
- โอนเปลี่ยนประเภท	239.93	5,658.67	16,812.42	534.89	(24,081.69)	(835.78)
- ขายและจำหน่าย	-	(64.08)	(69.49)	(128.00)	-	(261.57)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	7,753.01	21,762.59	202,315.28	8,427.54	50,727.36	290,985.78
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	(8,312.25)	(63,840.33)	(5,349.51)	-	(77,502.09)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(940.94)	(6,969.86)	(811.38)	-	(8,722.18)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(247.74)	43.26	(0.25)	-	(204.73)
- ขายและจำหน่าย	-	59.95	66.16	103.52	-	229.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	-	(9,440.98)	(70,700.77)	(6,057.62)	-	(86,199.37)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(53.53)	(259.64)	(242.73)	-	-	(555.90)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(60.72)	(7.40)	-	-	-	(68.12)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	53.53	259.64	-	-	-	313.17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(60.72)	(7.40)	(242.73)	-	-	(310.85)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	7,342.39	7,446.13	118,595.87	2,465.63	32,665.46	168,515.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	7,692.29	12,314.21	131,371.78	2,369.92	50,727.36	204,475.56

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 2,238.49 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 1,958.67 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,433.05 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 1,602.04 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 3.32 – 7.25 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : ร้อยละ 5.29 – 7.25)

12. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ราคาทุน	800.22	863.07	674.76	766.48
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	467.08	373.10	414.25	345.71
ราคาตามบัญชี	333.14	489.97	260.51	420.77

สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าทางการเงินซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีจำนวน 11,385.56 ล้านบาท ซึ่งเป็นสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างงวด รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21.3

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบดุล และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	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

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,247.68	19,255.02	591.77	22,094.47
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	3,384.48	-	168.92	3,553.40
- เพิ่มขึ้น	185.79	56.10	355.22	597.11
- โอนเปลี่ยนประเภท	220.59	219.74	(3.53)	436.80
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.23)	(0.96)	-	(1.19)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.08)	(6.49)	(5.98)	(12.55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	6,038.23	19,523.41	1,106.40	26,668.04
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(1,447.14)	(4,122.05)	(467.57)	(6,036.76)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	(0.22)	-	-	(0.22)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(239.50)	(572.57)	(87.53)	(899.60)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(103.01)	-	(103.01)
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.28	0.64	-	0.92
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.08	3.35	1.40	4.83
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(1,686.50)	(4,793.64)	(553.70)	(7,033.84)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	800.54	15,132.97	124.20	16,057.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	4,351.73	14,729.77	552.70	19,634.20

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,010.19	18,021.28	51.55	19,083.02
- เพิ่มขึ้น	56.42	0.14	-	56.56
- โอนเปลี่ยนประเภท	220.40	193.39	-	413.79
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.08)	-	-	(0.08)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	1,286.93	18,214.81	51.55	19,553.29
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	(742.03)	(3,907.69)	(49.40)	(4,699.12)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(127.87)	(478.27)	(2.15)	(608.29)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(71.66)	-	(71.66)
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.07	-	-	0.07
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	(869.83)	(4,457.62)	(51.55)	(5,379.00)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	268.16	14,113.59	2.15	14,383.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	417.10	13,757.19	-	14,174.29

14. สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ

สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินรวม</u>
ราคาทุน	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	36,901.18
- เพิ่มขึ้น	4,943.55
- โอนเปลี่ยนประเภท	(3,809.13)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,148.30)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	<u>36,887.30</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	(1,902.13)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(1,086.07)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(18.06)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	126.21
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	<u>(2,880.05)</u>
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	<u>34,007.25</u>

15. ค่าความนิยม-สุทธิ

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	12,107.22
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	107.48
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 37)	6,573.83
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(647.52)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(176.97)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	17,964.04

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	
- ภาษีเงินได้ของบริษัทฯ	30
- ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15 - 30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	20,150.18	27,432.24	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(101.39)	1,106.60	-	-
รวมภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม	20,048.79	28,538.84	-	-
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	12,433.88	6,818.59	11,017.60	5,870.70
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	307.37	4,031.24	311.48	4,052.44
รวมภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	12,741.25	10,849.83	11,329.08	9,923.14
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	4,519.82	3,996.06	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,146.39	(37.16)	-	-
รวมภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5,666.21	3,958.90	-	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย				
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระ	(135.53)	-	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(5,005.96)	-	-	-
รวมภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์	(5,141.49)	-	-	-
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	(5,141.49)	-	-	-
รวมภาษีเงินได้ทั้งสิ้น	33,314.76	43,347.57	11,329.08	9,923.14

ในประเทศออสเตรเลีย นอกจากมีการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลแล้ว ยังมีการจัดเก็บภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียม (Petroleum Resource Rent Tax: PRRT) ด้วย โดยคำนวณตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในอัตราร้อยละ 40 ซึ่งกลุ่มบริษัทได้บันทึกภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PRRT โดยใช้นโยบายการบัญชีในการวัดค่าและเปิดเผยเช่นเดียวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมทั้งกลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจาก Augmentation ซึ่งเป็นประโยชน์ทางภาษีที่รัฐบาลออสเตรเลียให้ผู้ประกอบการสามารถหักค่าใช้จ่ายได้เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละของเงินลงทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด จึงทำให้ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวดบัญชีปี 2552 ลดลงเป็นจำนวน 619 ล้านบาท

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	1,544.51	1,544.51
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(58.42)	(75.80)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	1,486.09	1,468.71
ภาษีเงินได้ธุรกิจปีโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	172.32	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	172.32	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	6.40	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,712.81	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	1,719.21	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมใน ประเทศออสเตรเลีย		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	-	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	6,685.92	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	6,685.92	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์	10,063.54	1,468.71

16. ภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

16.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบดุลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน		
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	4,298.90	4,321.91
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,064.70	948.28
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,363.60	5,270.19
ภาษีเงินได้ธุรกิจปิโตรเลียม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	15,625.24	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(1,405.56)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	14,219.68	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	0.82	-
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	9,688.04	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	9,688.86	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านหนี้สิน	29,272.14	5,270.19

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีด้านสินทรัพย์ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ และรายได้รอการตัดบัญชี ด้านหนี้สินส่วนใหญ่ประกอบด้วยรายการค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตและกำไรจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ

17. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	24,055.93	26,590.36
- เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	25.79	25.79
- Make up Right	(7,346.53)	(7,272.22)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	16,735.19	19,343.93

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่งขุดานาและเขตากุณในประเทศสหภาพมาสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2541-2544 ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take or Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งดังกล่าวเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544

ในระหว่างงวด บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าจากแหล่ง Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) Block A-18 ในประเทศมาเลเซีย จำนวน 25.79 ล้านบาท สำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2551 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่ง JDA ดังกล่าวเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2551

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินประกันและมัดจำ	238.79	531.28	39.13	39.55
เงินจ่ายล่วงหน้า	8,370.25	9,575.58	4,272.38	4,015.77
สินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	13,241.10	7,905.49	12,510.33	7,282.81
ค่าตอบแทนตามสัญญาโรคตัดบัญชี	978.91	1,038.47	-	-
อื่น ๆ	1,439.07	770.69	288.28	359.14
รวม	24,268.12	19,821.51	17,110.12	11,697.27

พระราชบัญญัติการค้ำน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้ำน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัตินี้ได้กำหนดให้ผู้ค้ำน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค่า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในงวดปี 2552 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ เนื่องจากราคาทุนต่ำกว่า ในขณะที่ในงวดปี 2551 กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 586.85 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 381.96 ล้านบาท

19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.55 - 6.45 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.88 - 8.25 ต่อปี) ในงบการเงินรวม ส่วนในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

20. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินรับล่วงหน้า	116.97	98.73	56.64	35.84
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,414.45	2,176.03	2,005.46	1,843.65
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี)	316.28	440.37	0.99	3.74
อื่น ๆ	1,112.44	799.17	615.18	609.26
รวม	3,960.14	3,514.30	2,678.27	2,492.49

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	9,577.00	9,473.50	9,500.00	9,400.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	196.73	57.54	196.73	57.54
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	10,307.39	1,050.32	2,917.25	406.62
หุ้นกู้ - สกุลบาท	12,798.73	-	3,300.00	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,054.64	193.40	199.25	175.24
รวม	33,934.49	10,774.76	16,113.23	10,039.40

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	44,010.49	34,776.67	37,000.00	33,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	653.13	209.22	653.13	209.22
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	29,364.14	31,898.87	16,587.09	20,579.19
หุ้นกู้ - สกุลบาท	191,755.40	114,592.25	142,804.20	96,104.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	44,474.94	46,543.72	44,474.94	46,543.72
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	10,695.55	329.84	82.86	274.44
รวม	320,953.65	228,350.57	241,602.22	196,710.77

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 28,040.29 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 : 36,895.51 ล้านบาท) ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	62,533.72	36,405.49	30,595.33	18,020.23
อัตราดอกเบี้ยคงที่	292,354.42	202,719.84	227,120.12	188,729.94
รวม	354,888.14	239,125.33	257,715.45	206,750.17

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
พันธบัตร ปตท.	3.85%-7.83%	3.70% - 8.75%	3.85%-7.83%	3.70% - 8.75%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	2.38%-4.75%	3.88%-4.94%	2.38%-4.75%	3.88%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	0.46%-7.51%	2.10% - 6.05%	0.46%-4.57%	2.32% - 5.64%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	1.81%-7.40%	2.92% - 7.40%	3.20%-7.40%	4.50% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	4.74%-5.88%	3.38% - 5.88%	4.74%-5.88%	3.38% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.00%-10.34%	4.80% - 8.10%	4.80%-6.69%	4.80% - 8.10%

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม-สกุลบาทและสกุลต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552
มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	44,516.93	683.50	23,000.00	77,466.12
- กู้เพิ่ม	20,010.82	99.59	-	23,342.86
- ชำระคืน	(10,090.40)	(99.15)	-	(13,536.51)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,643.04)
- ซื้อธุรกิจ	-	250.14	-	9,017.15
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	(537.70)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,773.73)	(305.89)	-	(20,081.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	44,663.62	628.19	23,000.00	74,027.76

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	42,666.76	342.63	23,000.00	63,652.57
- กู้เพิ่ม	14,700.00	-	-	14,700.00
- ชำระคืน	(10,016.90)	(11.59)	-	(10,423.52)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,074.85)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(9,696.73)	(87.04)	-	(12,613.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	37,653.13	244.00	23,000.00	54,240.22

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

ในระหว่างปี 2552 กลุ่มบริษัทมีการกู้เงินเพิ่มเติม โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ระยะยาว อายุ 10 ปี วงเงินรวม 12,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตรา 6M THBFIX¹ บวกเพิ่มอีกร้อยละ 2.00 ต่อปี ซึ่งจะชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือน มีนาคม 2562

เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสินเชื่อเพื่อดำเนินงาน ภายใต้หลักบัญชี อัลอินะฮ์กับธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย อายุ 3 ปี วงเงินรวม 2,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตรา SPRL² หักร้อยละ 2.0 ต่อปี ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือน ธันวาคม 2554

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2552 บริษัทฯ ย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ระยะยาววงเงิน 5,000 ล้านบาท อายุ 13 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 2.50 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยชำระดอกเบี้ยครั้งแรกปลายเดือนเมษายน 2552 และจะชำระคืนเงินต้นทุกงวด 3 เดือน โดยเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมีนาคม 2554

เงินกู้ยืม-สกุลบาทจาก สนวพ.

ในระหว่างปี 2552 บริษัทฯ มีการทยอยเบิกถอนเงินกู้จากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เพื่อสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV ซึ่งมีวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- วันที่ 25 มีนาคม 2552 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่ 3 จำนวน 400 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 3 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2557
- วันที่ 25 พฤศจิกายน 2552 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่ 4 จำนวน 300 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด 3 เดือน โดยชำระคืนเงินต้นงวดสุดท้ายในเดือนพฤศจิกายน 2557

¹ 6M THBFIX (6 Months Thai Baht interest rate fixing) หรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้สกุลเงินบาท สำหรับรอบระยะเวลา 6 เดือน ที่ปรากฏอยู่บนหน้าจอรอยเตอร์หน้า “THBFIX = TH” ณ เวลา 11.00 น. (ตามเวลาในกรุงเทพมหานคร)

² SPRL (Standard profit rate for prime corporate customer with long term financing) หรือ อัตรากำไรและส่วนลดสำหรับลูกค้ารายใหญ่ชั้นดีประเภทสินเชื่อแบบมีกำหนดระยะเวลา ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยเฉพาะของธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย		กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน					
05/04/2549	เงินญี่ปุ่น	23,000	4.45	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเงินเยนญี่ปุ่น เพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯสามารถเลือกซื้อเงินสกุลเงินญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯมีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตรากึ่งปีประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเงินญี่ปุ่นขึ้นอยู่กับช่วงอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินญี่ปุ่น	
14/11/2549	ดอลลาร์สหรัฐ	300	LIBOR+0.265	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	-ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ -ในปี 2552 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืมระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกด้วยส่วนเพิ่ม 0.265% กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554	อัตรากึ่งปีระหว่าง 2.85-3.35 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าว ผู้สัญญา มีสิทธิ 1 ครั้งที่จะยกเลิก หรือเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR-0.265	

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หนี้กู้ยืม

หนี้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2552		2551	
	ดอลลาร์		ดอลลาร์	
	บาท	สหรัฐ	บาท	สหรัฐ
หนี้กู้ยืมไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	44,474.94	1,326.94	46,543.72	1,326.70
- สตักบาท	204,554.13	-	114,592.25	-
- ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(12,798.73)	-	-	-
รวม	236,230.34	1,326.94	161,135.97	1,326.70

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2552		2551	
	ดอลลาร์		ดอลลาร์	
	บาท	สหรัฐ	บาท	สหรัฐ
หนี้กู้ยืมไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	44,474.94	1,326.94	46,543.72	1,326.70
- สตักบาท	146,104.20	-	96,104.20	-
- ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,300.00)	-	-	-
รวม	187,279.14	1,326.94	142,647.92	1,326.70

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ในระหว่างปี 2552 กลุ่มบริษัทมีการออกเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบัน ครั้งที่ 1/2552 วงเงิน 15,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	15,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	15 มีสิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ 1 ครั้ง ในปีที่ 8
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-5 : 5.00 ปีที่ 6-8 : 6.20 ปีที่ 9-15 : 6.80
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 6 ก.ย. และ 6 มี.ค.
วันออกหุ้นกู้	6 มีนาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	6 มีนาคม 2567

เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2552 PTTEP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบันทั้งหมด 2 ครั้งๆ ละ 2 ชุด จำนวน 40,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ครั้งที่ 1 ชุดที่ 1	หุ้นกู้ครั้งที่ 1 ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	18,300	11,700
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3	5
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.25	4.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน	
วันออกหุ้นกู้	29 พฤษภาคม 2552	29 พฤษภาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	29 พฤษภาคม 2555	29 พฤษภาคม 2557
เสนอขาย	ผู้ลงทุนทั่วไป	ผู้ลงทุนทั่วไป

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เงื่อนไข	หุ้นกู้ครั้งที่ 2 ชุดที่ 1	หุ้นกู้ครั้งที่ 2 ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	5,000	5,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	4	10
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6M THBFIX +1.25 โดยชำระขั้นต่ำไม่ต่ำกว่า 3.25 และขั้นสูงไม่เกิน 6.00	4.80
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน	
วันออกหุ้นกู้	29 พฤษภาคม 2552	29 พฤษภาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	29 พฤษภาคม 2556	29 พฤษภาคม 2562
เสนอขาย	ผู้ลงทุนสถาบัน	ผู้ลงทุนสถาบัน

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2552 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไปและผู้ลงทุนสถาบันครั้งที่ 2/2552 จำนวน 3 ชุด วงเงิน 35,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2	หุ้นกู้ชุดที่ 3
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	8,500	17,100	9,400
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3	7	15 โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดเพียงครั้งเดียวในปีที่ 10
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.20	ปีที่ 1-5 : 4.25 ปีที่ 6-7 : 5.25	ปีที่ 1-5 : 4.25 ปีที่ 6-10 : 5.50 ปีที่ 11-15 : 5.75
งวดดอกเบี้ย	ชำระทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 31 มกราคม และ 31 กรกฎาคม		
วันออกหุ้นกู้	31 กรกฎาคม 2552	31 กรกฎาคม 2552	31 กรกฎาคม 2552
วันครบกำหนดไถ่ถอน	31 กรกฎาคม 2555	31 กรกฎาคม 2559	31 กรกฎาคม 2567 โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนด 1 ครั้งในปี 2562

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้บางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่	เงินต้น	อัตราดอกเบี้ย		กำหนดชำระดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืนเงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	
		จำนวน	ร้อยละ (ต่อปี)				ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
2/12/2548	บาท	7,000	6.70	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอนทั้งจำนวนในวันที่ 2 ธันวาคม 2554	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นภาระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 5.44-5.68 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
22/06/2550	เงิน ญี่ปุ่น	36,000	2.71	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอนทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงินเงินเยน ญี่ปุ่น เป็นภาระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR+0.2 หรือ อัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้นอยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ระหว่าง 4.98-5.37 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	สำหรับอัตราดอกเบี้ยที่ระหว่างร้อยละ 4.98-5.37 ต่อปีนั้น คู่สัญญาจะมีสิทธิ 1 ครั้งที่จะเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงที่ดังกล่าว เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR+0.2 หรือ LIBOR+0.65 ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขในแต่ละสัญญา
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอนทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นภาระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐบางส่วน เทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.2 หนี้กู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 PTTEP ได้ทำสัญญา Interest Rate Swap (IRS) หนี้กู้ 6,000 ล้านบาท เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยจากเดิมอัตราคงที่ที่ร้อยละ 3.60 ต่อปีเป็นอัตราลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกร้อยละ 0.99 (6MFDR + 0.99%)

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 PTTEP ได้แปลงหนี้หนี้กู้ 2,500 ล้านบาทให้เป็นหนี้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และต่อมาเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 PTTEP ได้แปลงหนี้หนี้กู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐดังกล่าวให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหนี้กู้ที่คงเหลือ

21.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	1,447.66	213.67	206.53	194.42
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	13,472.09	339.04	84.23	282.62
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(3,169.56)	(29.47)	(8.65)	(27.36)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>11,750.19</u>	<u>523.24</u>	<u>282.11</u>	<u>449.68</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	1,054.64	193.40	199.25	175.24
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	<u>10,695.55</u>	<u>329.84</u>	<u>82.86</u>	<u>274.44</u>
รวม	<u>11,750.19</u>	<u>523.24</u>	<u>282.11</u>	<u>449.68</u>

ในระหว่างปี 2552 PTTEP มีหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินที่เกิดจากหนี้สินเพื่อการใช้เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and Offloading : FPSO) ของโครงการพีทีทีอัสตราเลเซียซึ่ง PTTEP บันทึกจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า และบันทึกหนี้สินด้วยมูลค่าภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนของสัญญาเช่าทางการเงินมีมูลค่าประมาณ 425.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน (ต่อ)

PTTEP จะเริ่มชำระเงินตามสัญญาเมื่อ FPSO ติดตั้งเสร็จและพร้อมใช้งานสำหรับการเริ่มผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งมอณฑารา เป็นระยะเวลา 5 ปี ทั้งนี้เนื่องจากเหตุการณ์ในแหล่งมอณฑารา (หมายเหตุฯ 41) ที่เกิดขึ้นทำให้โครงการล่าช้าออกไป ซึ่ง PTTEP คาดว่าจะเริ่มชำระเงินตามสัญญางวดแรกในเดือนสิงหาคม 2553 โดยสัญญาดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอยู่ที่ร้อยละ 10.56 ต่อปี ทั้งนี้สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าดังกล่าวรับรู้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ในงบดุล โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP มีหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินดังกล่าวรวม 11,385.56 ล้านบาท

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2552						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	รวม
ภายใน 1 ปี	10,307.39	9,577.00	-	12,798.73	1,054.64	196.73	33,934.49
เกิน 1 – 2 ปี	3,876.18	9,879.52	6,987.65	8,000.00	2,371.74	197.71	31,312.80
เกิน 2 - 5 ปี	9,266.63	9,999.89	16,357.53	89,457.02	8,323.81	455.42	133,860.30
เกิน 5 ปี	16,221.33	24,131.08	21,129.76	94,298.38	-	-	155,780.55
รวม	39,671.53	53,587.49	44,474.94	204,554.13	11,750.19	849.86	354,888.14

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2551						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	รวม
ภายใน 1 ปี	1,050.32	9,473.50	-	-	193.40	57.54	10,774.76
เกิน 1 – 2 ปี	3,697.21	9,077.00	-	12,793.86	148.64	57.82	25,774.53
เกิน 2 - 5 ปี	11,736.13	14,987.42	7,314.05	51,047.74	181.20	151.40	85,417.94
เกิน 5 ปี	16,465.53	10,712.25	39,229.67	50,750.65	-	-	117,158.10
รวม	32,949.19	44,250.17	46,543.72	114,592.25	523.24	266.76	239,125.33

21. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

21.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2552						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	2,917.25	9,500.00	-	3,300.00	199.25	196.73	16,113.23
เกิน 1 – 2 ปี	2,933.81	9,500.00	6,987.65	8,000.00	73.18	197.71	27,692.35
เกิน 2 - 5 ปี	5,244.28	8,500.00	16,357.53	50,996.20	9.68	455.42	81,563.11
เกิน 5 ปี	8,409.00	19,000.00	21,129.76	83,808.00	-	-	132,346.76
รวม	19,504.34	46,500.00	44,474.94	146,104.20	282.11	849.86	257,715.45

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2551						
	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	
ภายใน 1 ปี	406.62	9,400.00	-	-	175.24	57.54	10,039.40
เกิน 1 – 2 ปี	3,053.52	9,000.00	-	3,300.00	145.75	57.82	15,557.09
เกิน 2 - 5 ปี	8,560.09	14,500.00	7,314.05	47,550.00	128.69	151.40	78,204.23
เกิน 5 ปี	8,965.58	9,500.00	39,229.67	45,254.20	-	-	102,949.45
รวม	20,985.81	42,400.00	46,543.72	96,104.20	449.68	266.76	206,750.17

22. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงในประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	16,309.66
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	7,071.69
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 37)	69.30
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	105.25
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(661.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	22,894.70

23. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เงินประกันสัญญา (ครบกำหนดจ่ายคืนเกิน 1 ปี)	1,058.45	762.93	828.39	520.12
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	-	14.11	-	14.11
รายได้รอรับรู้	369.32	403.61	368.83	402.71
เงินรับล่วงหน้าอื่น	245.80	258.10	245.78	257.31
กองทุนบำเหน็จพนักงาน	6.48	5.97	6.48	5.97
หนี้สินระยะยาว Make up	1,284.88	2,475.91	1,284.88	2,475.91
อื่น ๆ	512.11	290.44	-	-
รวม	3,477.04	4,211.07	2,734.36	3,676.13

หนี้สินระยะยาว Make up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเขตากูน

24. ทุนเรือนหุ้น

24.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10	2,857,245,725	28,572,457,250

24.2 ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	2,824,056,625	28,240,566,250	22,801,956,166	51,042,522,416
ออกหุ้นเพิ่ม	9,728,200	97,282,000	1,750,716,800	1,847,998,800
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	2,833,784,825	28,337,848,250	24,552,672,966	52,890,521,216

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1 : 1	31.86	8.14	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	4.68	15.32	28 กันยายน 2554
			36.54	23.46	

25. เงินสำรอง

25.1 สำรองตามกฎหมาย

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

25.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียด ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551	963.26	963.26
จัดสรรกำไรสุทธิ สำหรับปี 2552	25.35	25.35
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	988.61	988.61

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากการผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

26. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณ โดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯมีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2552	2551	2552	2551
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	59,547,585,885	51,704,800,180	59,547,585,885	51,704,800,180
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(291,218,606)	(44,766,268)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	59,547,585,885	51,704,800,180	59,256,367,279	51,660,033,912
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,826,903,211	2,820,266,032	2,828,935,095	2,828,965,927
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	21.06	18.33	20.95	18.26

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2552	2551	2552	2551
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	39,650,620,690	59,993,708,815	39,650,620,690	59,993,708,815
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,826,903,211	2,820,266,032	2,828,935,095	2,828,965,927
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	14.03	21.27	14.02	21.21

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัท ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTEP

PTTEP มีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,322 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,322 ล้านบาท และในวันที่ 10 พฤศจิกายน 2552 PTTEP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว โดยเป็นหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วจำนวน 3,312.56 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 3,312.56 ล้านบาท

PTTEP ดำรงหุ้นสามัญไว้สำหรับการใช้สิทธิในโครงการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ให้พนักงานมีส่วนร่วมเป็นเจ้าของบริษัท (Employee Stock Ownership Plan หรือ ESOP) เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกันทุกปีเป็นเวลา 5 ปี รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 62 ล้านหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีผู้ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญรวม 52.56 ล้านหุ้น จึงทำให้มียอดคงเหลือของหุ้นเพื่อรองรับการใช้สิทธิจำนวน 9.44 ล้านหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	1 : 5	9.72	0.28	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547*	36.60	1 : 5	13.61	0.39	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548	55.60	1 : 5	12.33	1.67	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	1 : 5	7.12	6.88	31 กรกฎาคม 2554
			52.56	9.44	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 วันที่ 1 สิงหาคม 2546 และวันที่ 1 สิงหาคม 2547 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย 0.06 ล้านหน่วย และ 0.08 ล้านหน่วย ตามลำดับ

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTAR

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 ตุลาคม 2550	23.22	1 : 0.52	0.10	30.09	15 ตุลาคม 2555

PTTCH

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549	66.50	1 : 1	10.92	18.08	28 กันยายน 2554

IRPC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550	2.88	1 : 1	321.70	586.17	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	7.45	30.65	27 กันยายน 2554
			329.15	616.82	

26. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

BCP

การออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นกู้แปลง สภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นกู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	178.20	101.40	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	-	41.81	15 พฤษภาคม 2559
			178.20	143.21	

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงาน และผู้ถือหุ้นของ BCP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
25 สิงหาคม 2547*	5.00	1 : 1	-	24.00	24 สิงหาคม 2552
15 พฤษภาคม 2549	18.00	1 : 1	0.06	69.03	14 พฤษภาคม 2554
			0.06	93.03	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ BCP เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2547 ได้หมดอายุแล้วเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2552 ซึ่งตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ไม่มีผู้ใดสามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิฯ จึงทำให้ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ดังกล่าวจำนวน 24 ล้านหน่วย สิ้นสภาพทั้งจำนวน

27. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,137,519.60	1,562,802.51	1,086,268.96	1,494,906.48
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	341,081.78	328,254.99	336,266.47	327,400.23
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	75,526.30	98,573.12	43,226.07	62,379.59
ผลิตภัณฑ์เหมือง	20,200.25	-	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	106.22	-	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	681.91	574.41	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	5,114.21	4,592.51	1,238.08	960.78
รายได้จากการให้บริการ	5,944.18	6,018.29	-	-
รวม	1,586,174.45	2,000,815.83	1,466,999.58	1,885,647.08

รายได้จากการขายและการให้บริการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 111,826.71 ล้านบาท และ 114,168.21 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 111,512.89 ล้านบาท และ 113,142.86 ล้านบาท

28. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
รายได้ค่าขนส่ง	5,276.52	8,823.76	5,425.96	8,917.50
เงินปันผลรับ	53.68	66.92	14,546.87	27,682.42
ดอกเบี้ยรับ	1,920.45	3,083.74	3,127.14	3,629.04
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	546.34	504.81	546.34	504.81
อื่น ๆ	4,657.06	6,602.76	3,579.43	3,799.14
รวม	<u>12,454.05</u>	<u>19,081.99</u>	<u>27,225.74</u>	<u>44,532.91</u>

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take or Pay) เป็นเงินรับชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

29. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	2,494.23	1,831.06	2,743.66	384.76
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	1,370,017.99	1,778,510.48	1,390,546.84	1,808,215.09
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	12,329.82	9,516.69	5,864.41	5,684.06
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	4,367.89	3,578.08	3,804.76	3,182.35
ค่าขนส่ง	11,663.34	14,892.50	7,911.16	9,501.92
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	43,149.75	32,169.93	9,776.00	7,388.14
ค่าซ่อมแซม	4,421.21	3,898.38	2,338.00	2,606.85
ค่าสาธารณูปโภค	7,148.45	6,222.32	6,276.40	5,434.90

30. ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ค่าตอบแทนกรรมการ	103.50	102.45	40.23	36.31
ค่าตอบแทนผู้บริหาร*	404.83	286.94	80.47	81.99
รวม	508.33	389.39	120.70	118.30

* ผู้บริหาร หมายถึง ผู้จัดการ ผู้บริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้บริหารซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้บริหารรายที่สี่ทุกราย โดยไม่รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า หากไม่ได้อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้บริหารรายที่สี่

31. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2552	2551
ค่าภาคหลวง	15,037.18	16,186.42
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	421.25	1,141.74
รวม	<u>15,458.43</u>	<u>17,328.16</u>

32. ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ได้รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2552	2551
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	17,912.57	(6,448.14)
<u>บวก</u> ส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	<u>854.26</u>	<u>197.46</u>
รวม	<u>18,766.83</u>	<u>(6,250.68)</u>

33. ตั้ทุนทางการเงิน

ตั้ทุนทางการเงิน ต้าหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,054.42	2,210.79	1,006.41	1,451.43
หุ้นกู้	11,187.82	8,199.97	9,641.13	7,451.68
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	20.67	33.72	18.41	29.91
อื่นๆ	275.96	83.47	9.95	-
ตั้ทุนทางการเงินอื่น	680.13	948.89	517.30	866.35
รวม	14,219.00	11,476.84	11,193.20	9,799.37

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	ก๊าซธรรมชาติ		น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					
	สำรวจ และผลิต	ก๊าซ ธรรมชาติ								
	ปีโตรเลียม									
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	22,028.32	292,506.55	394,987.79	823,917.83	32,421.88	-	20,200.26	111.83	-	1,586,174.46
ขายสุทธิ	97,281.79	21,231.78	3,698.32	37,979.62	0.90	-	-	719.95	(160,912.36)	-
กำไรขั้นต้น*	119,310.11	313,738.33	398,686.11	861,897.45	32,422.78	-	20,200.26	831.78	(160,912.36)	1,586,174.46
EBITDA	107,380.20	47,369.94	19,297.20	2,252.21	1,998.45	-	8,781.60	50.72	(1,025.71)	186,104.61
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	81,422.73	41,328.80	11,731.79	2,026.17	1,077.07	-	7,316.66	(2,361.29)	162.34	142,704.27
EBIT	29,852.34	8,407.79	2,731.48	10.46	176.05	-	1,622.96	353.04	(4.37)	43,149.75
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	51,570.39	32,921.01	9,000.31	2,015.71	901.02	-	5,693.70	(2,714.33)	166.71	99,554.52
ดอกเบี้ยรับ	14,634.42	(148.93)	757.56	516.77	4,271.12	15,741.77	755.22	(2,131.19)	(15,629.91)	18,766.83
ค่าใช้จ่ายอื่น										1,920.45
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										(8,700.81)
ต้นทุนทางการเงิน										4,682.72
EBT										(14,219.00)
ภาษีเงินได้										102,004.71
กำไรสุทธิ										(33,314.76)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										68,689.95
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										59,547.59
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										9,142.36
กำไรสุทธิ										68,689.95

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น
สินทรัพย์ของส่วนงาน	279,344.01	293,894.10	90,610.94	76,098.23	25,856.39	-	50,036.82	83,612.28	-	899,452.77
สินทรัพย์ระหว่างกัน	11,901.11	128,722.76	5,878.42	24,890.46	1.73	-	-	20,134.69	(191,529.17)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	98,480.99	31,069.09	10,716.04	582.70	75,282.69	113,227.57	2,169.72	11,383.54	(148,838.93)	194,073.41
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	389,726.11	453,685.95	107,205.40	101,571.39	101,140.81	113,227.57	52,206.54	115,130.51	(340,368.10)	1,093,526.18
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										10,063.54
สินทรัพย์รวม										1,103,589.72
หนี้สินของส่วนงาน	138,365.93	164,017.76	37,443.49	86,360.72	11,140.56	-	14,644.52	124,254.01	-	576,226.99
หนี้สินระหว่างกัน	3,186.23	21,002.87	10,240.39	4,040.07	1,492.25	-	0.90	151,566.46	(191,529.17)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	141,552.16	185,020.63	47,683.88	90,400.79	12,632.81	-	14,645.42	275,820.47	(191,529.17)	576,226.99
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										29,272.14
หนี้สินรวม										605,499.13
รายจ่ายฝ่ายทุน	57,783.55	48,537.81	3,889.81	5.97	9,230.38	-	7,002.71	3,603.60	-	130,053.83

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551

หน่วย : ล้านบาท

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ			ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	19,604.58	289,109.81	508,558.13	1,147,287.69	36,255.62	-	-	-	-	2,000,815.83
ขายสุทธิ	117,147.22	23,712.26	4,592.69	41,235.14	-	-	-	-	(186,687.31)	-
กำไรขั้นต้น*	136,751.80	312,822.07	513,150.82	1,188,522.83	36,255.62	-	-	-	(186,687.31)	2,000,815.83
EBITDA	126,223.27	59,655.79	8,203.44	3,774.68	1,545.15	-	-	-	(260.45)	199,141.88
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	97,759.76	54,631.68	725.64	4,318.48	695.19	-	-	(2,174.59)	282.52	156,238.68
EBIT	23,117.20	6,125.90	2,446.01	8.85	146.89	-	-	326.36	(1.28)	32,169.93
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	74,642.56	48,505.78	(1,720.37)	4,309.63	548.30	-	-	(2,500.95)	283.80	124,068.75
ดอกเบี้ยรับ	27,605.37	(259.65)	(1,272.69)	(233.80)	6,313.83	(11,694.55)	-	(1,304.02)	(25,405.17)	(6,250.68)
รายได้อื่น										3,083.72
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน										2,440.06
ต้นทุนทางการเงิน										(1,982.18)
EBT										(11,476.84)
ภาษีเงินได้										109,882.83
กำไรสุทธิ										(43,347.57)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										66,535.26
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										51,704.80
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										14,830.46
กำไรสุทธิ										66,535.26

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น
สินทรัพย์ของส่วนงาน	227,079.03	260,679.08	76,689.21	55,850.71	17,351.41	-	-	66,705.80	-	704,355.24
สินทรัพย์ระหว่างกัน	10,785.06	144,394.52	101.18	20,284.37	0.37	-	-	13,221.71	(188,787.21)	-
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	92,679.80	31,130.26	7,031.42	80.48	69,708.33	101,867.57	-	767.74	(123,978.97)	179,286.63
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	330,543.89	436,203.86	83,821.81	76,215.56	87,060.11	101,867.57	-	80,695.25	(312,766.18)	883,641.87
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										1,550.91
สินทรัพย์รวม										885,192.78
หนี้สินของส่วนงาน	84,403.47	201,397.93	21,692.56	61,745.78	7,074.69	-	-	58,417.89	-	434,732.32
หนี้สินระหว่างกัน	3,752.55	12,785.49	10,563.97	2,566.57	7.32	-	-	159,111.31	(188,787.21)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	88,156.02	214,183.42	32,256.53	64,312.35	7,082.01	-	-	217,529.20	(188,787.21)	434,732.32
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										19,924.96
หนี้สินรวม										454,657.28
รายจ่ายฝ่ายทุน	64,239.57	30,318.50	3,676.27	23.69	5,564.14	-	-	5,783.52	-	109,605.69

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปีโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปีโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปีโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการ จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปีโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

34. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (ต่อ)

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค รวมทั้งช่วยลดการนำเข้าวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีจากต่างประเทศ

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการจัดหาวัตถุดิบและการชำระค่างานระหว่างก่อสร้างจำนวน 496.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 16,519.60 ล้านบาท ครอบคลุมชำระคืนภายในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2553 และทำสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 331.69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 11,044.41 ล้านบาท เนื่องจากมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป โดยครอบคลุมภายในเดือนกรกฎาคม 2553

ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.1978 – 33.4200 บาท = 1 USD	16,519.60	-	16,519.60	-
อัตรา 33.3970 – 44.0560 บาท = 1 USD	-	22,181.33	-	20,702.26
อัตรา 43.8155 – 51.9918 บาท = 1 EUR	-	411.53	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.1400 – 33.4100 บาท = 1 USD	11,058.22	-	11,044.41	-
อัตรา 31.6030 – 39.3500 บาท = 1 USD	-	4,003.64	-	3,264.61

35.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

เนื่องจากบริษัทฯ มีเงินกู้สกุลเงินต่างประเทศ เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
23,000 ล้านเยน				
ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,600.90	6,909.24	6,600.90	6,909.24

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,736.97	10,191.79	9,736.97	10,191.79
- 7,000 ล้านบาท				
ต่อ 208.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,987.65	7,314.04	6,987.65	7,314.04
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,016.51	3,157.42	3,016.51	3,157.42
รวม	19,741.13	20,663.25	19,741.13	20,663.25

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10,004.16	7,314.04	10,004.16	7,314.04
เกิน 5 ปี	9,736.97	13,349.21	9,736.97	13,349.21
รวม	19,741.13	20,663.25	19,741.13	20,663.25

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินบาท	8,500.00	8,500.00	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	16,981.42	16,119.39	10,055.04	10,524.72
รวม	<u>25,481.42</u>	<u>24,619.39</u>	<u>10,055.04</u>	<u>10,524.72</u>

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,542.04	-	2,513.76	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	17,166.66	19,281.31	7,541.28	10,524.72
เกิน 5 ปี	5,772.72	5,338.08	-	-
รวม	<u>25,481.42</u>	<u>24,619.39</u>	<u>10,055.04</u>	<u>10,524.72</u>

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าซึ่งยังคงค้างอยู่และจะครบกำหนดภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2553 ปริมาณน้ำมันตามสัญญา ในงบการเงินรวม มีจำนวน 5.60 ล้านบาร์เรล และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 4.38 ล้านบาร์เรล

35.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือทางการเงินต่าง ๆ สนับสนุนการให้สินเชื่อแก่ลูกค้า เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

35.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น จะมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศและสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่ค้าของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

35. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

35.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2552		2551	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	53,587.49	49,637.76	44,250.17	47,423.92
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	39,671.53	21,374.23	32,949.19	27,840.65
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ – สกุลบาท	204,554.14	211,655.36	114,604.20	123,915.29
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ – สกุลต่างประเทศ	44,474.94	44,289.98	46,543.72	42,485.90
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	50.83	-	(16.86)
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(11.42)	-	(2.55)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,981.86	-	3,056.53
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(354.98)	-	(1,228.61)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(178.66)	-	(318.96)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(120.49)	-	729.65

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2552		2551	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลบาท	46,500.00	48,187.27	42,400.00	45,573.75
เงินกู้ยืมระยะยาว – สกุลต่างประเทศ	19,504.34	19,400.79	20,985.81	15,877.27
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ - สกุลบาท	146,104.20	152,826.54	96,104.20	105,429.51
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	44,474.94	44,289.98	46,543.72	42,485.90
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	50.83	-	(15.70)
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(25.19)	-	(11.15)
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3,981.86	-	3,056.53
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(278.89)	-	(470.33)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(178.66)	-	(318.96)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(120.49)	-	729.65

36. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2552 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 22,592.40 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2551 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท จำนวน 2,824,047,825 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 16,944.29 ล้านบาท เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2551 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2551	1 ก.ค. 2551 - 31 ธ.ค. 2551	2.00	2,824,056,625	5,648.05	30 เม.ย. 2552

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครั้งแรกของปี 2552 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2552 - 30 มิ.ย. 2552	4.00	2,830,485,504	11,321.94	18 ก.ย. 2552

37. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 PTTEP ได้ซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Limited ซึ่ง CRL เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย การซื้อธุรกิจดังกล่าวทำให้ PTTEP ได้สัดส่วนของขาดทุนสุทธิจำนวน 5,497 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	5,475.05
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	5,290.23
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	184.82

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	361.87
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	503.69
ลูกหนี้การค้า	324.43
สินค้าคงเหลือ	376.76
พัสดुकงเหลือ	441.75
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	18,813.07
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 13)	3,382.68
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชีสุทธิ	3,435.84
เจ้าหนี้การค้า	(1,485.77)
เงินกู้ยืม	(12,846.43)
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(8,343.21)
สินทรัพย์อื่นสุทธิ	325.55
สินทรัพย์สุทธิ	5,290.23
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	184.82
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	5,475.05
<u>หัก</u> เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	361.87
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	5,113.18

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2552 PTTEP ได้ซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของบริษัท OMV Timor Sea Pty Ltd (OMV) ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Timor Sea Pty Limited ซึ่ง OMV เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาและร่วมทุนในธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย การซื้อธุรกิจดังกล่าวทำให้ PTTEP ได้สัดส่วนของขาดทุนสุทธิจำนวน 46 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 22 ตุลาคม 2552 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2552

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	586.84
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	586.84
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	-

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า	11.20
สินค้าคงเหลือ	296.66
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	27.92
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	951.91
สินทรัพย์ภายในได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	43.47
เจ้าหนี้การค้า	(27.51)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(716.81)
สินทรัพย์สุทธิ	586.84
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	-
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	586.84

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 PTTEP อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิข้างต้น โดยประมาณการมูลค่ายุติธรรมสุทธิจะถูกปรับปรุงเมื่อรายการบัญชีเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 PTT Mining Limited (PTTML) เดิมชื่อ Lints Limited , Hong Kong (Lints) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ในสัดส่วนร้อยละ 60 จากบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งต่อมา SBI เปลี่ยนชื่อเป็น PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) โดย SBI เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศออสเตรเลียและดำเนินธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ทั้งนี้ ณ ปัจจุบันส่วนใหญ่ถือหุ้นในบริษัทที่ได้สิทธิและเป็นผู้ผลิตถ่านหินในเหมืองถ่านหิน

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	12,212.10
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,810.97
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	<u>4,401.13</u>

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,613.60
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	1,677.21
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	2,149.73
สินค้างเหลือ	842.47
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 10.3)	1,267.73
เงินลงทุนระยะยาวอื่น (หมายเหตุฯ 11.4, 11.6)	120.13
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	6,108.22
สินทรัพย์เหมือน-สุทธิ (หมายเหตุฯ 14)	34,999.05
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	107.48
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	87.47
เจ้าหนี้การค้า	(1,287.71)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(423.91)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,800.36)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3,855.14)
เงินกู้ยืม	(9,017.15)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(7,386.99)
ประมาณการหนี้สิน (หมายเหตุฯ 22)	(69.30)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	(18,321.56)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,810.97
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	4,401.13
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	12,212.10
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	2,613.60
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	9,598.50

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

ในระหว่างปี 2552 SAR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTAPM ได้จ่ายเงินเพิ่มในการเข้าซื้อกิจการของ MBR และ KMM ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศอินโดนีเซีย

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	4,222.69
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	2,559.19
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	<u>1,663.50</u>

PTTGE เข้าซื้อกิจการของบริษัท PT MAR ประเทศอินโดนีเซีย โดยดำเนินการผ่าน KTP ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ในสัดส่วนร้อยละ 95 และเข้าซื้อกิจการของกลุ่มบริษัท PT Az-Zhara ประเทศอินโดนีเซีย โดยดำเนินการผ่าน Sabran Brothers Pte. Ltd. ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ในสัดส่วนร้อยละ 95 เมื่อปี 2551

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	726.59
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	402.21
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 15)	<u>324.38</u>

37. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2552 PTTTRB ได้ลงนามสัญญาการซื้อหุ้น TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 จากบริษัท โททาล ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด (TOTAL) และผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ ทั้งหมดเป็นจำนวน 14.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.75 บาท คิดเป็นเงินรวม 162.15 ล้านบาท โดยมีกำหนดชำระเงินและรับโอนหุ้นในวันเดียวกัน

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	162.15
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	250.86
ค่าความนิยมคิดลบ	<u>(88.71)</u>
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.82
เงินลงทุนชั่วคราว	369.72
ลูกหนี้การค้า	13.25
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1.86
พัสดुकงเหลือ	0.68
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1.99
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 12)	406.90
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 13)	170.50
สินทรัพย์ภายในเงินได้รอตัดบัญชี	1.10
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.80
เจ้าหนี้อื่น	(386.16)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3.37)
หนี้สินภายในเงินได้รอตัดบัญชี	(78.19)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(14.50)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	<u>(240.54)</u>
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	250.86
หัก ค่าความนิยมคิดลบ	88.71
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	<u>162.15</u>
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	6.82
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u><u>155.33</u></u>

38. การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2551 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ซึ่งเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2552” ลงวันที่ 30 มกราคม 2552 ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2552 เป็นต้นไป

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อให้ได้สิทธิในการดำเนินการในสถานบริการจากงานระหว่างก่อสร้างในบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าระยะยาวแสดงในบัญชีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 1,140.66 ล้านบาทในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และจัดประเภทสิทธิการเช่าที่ดินในบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเป็นค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว แสดงในบัญชีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 4,414.73 ล้านบาทในงบการเงินรวม และจำนวน 2,842.18 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 29 เดิม)

บริษัทฯ ได้จัดประเภทลูกหนี้เงินช่วยเหลือจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติ (Signature Bonus) ในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 จากลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 835.32 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ และจากลูกหนี้เงินระยะยาว ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เป็นลูกหนี้เงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น จำนวน 208.83 ล้านบาทในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และจัดประเภทส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้รอดัดจำหน่ายจากที่แสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ไปแสดงหักจากเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 11.95 ล้านบาท ในงบการเงินรวม

39. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซอีเทน
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ กิจการท่อย่อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยะของ-แก่งคอย

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	- *	32,985.85
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,466,999.58	1,852,661.23
รวม	1,466,999.58	1,885,647.08

* บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเต็มจำนวนแล้ว เมื่อเดือนสิงหาคม 2551

39. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTNGD ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำนวน 3 ฉบับ สำหรับประเภทกิจการขนส่งทางท่อและกิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ โดยได้รับสิทธิพิเศษคือได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนภาษีอากรขาเข้าทั้งหมดสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนและได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการศูนย์กลางกระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัยประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนและได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

40. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 908/2552 และยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษาให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการที่ยื่นคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 13 พฤศจิกายน 2552 นายกรัฐมนตรีแต่งตั้งคณะกรรมการแก้ไขปัญหาการปฏิบัติตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ 2550 ประกอบด้วยภาคประชาชน ภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และเอกชนผู้ประกอบการ

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งที่ 592/2552 แก้อคำสั่งศาลปกครองชั้นต้น โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมที่ยื่นคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการ ที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 โครงการของบริษัทฯ ที่เหลือ 2 โครงการได้จ่ายเงินลงทุนไปแล้ว 22,258.95 ล้านบาท

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 28 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ในฐานะผู้มีส่วนได้เสีย ยื่นคำขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาต่อศาลฯ

วันที่ 29 ธันวาคม 2552 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีประกาศกระทรวงฯ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ซึ่งได้ผนวกการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ (HIA) ไว้ด้วย

40. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)

วันที่ 22 มกราคม 2553 ศาลฯ มีคำสั่งยกคำขอขกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวฯ ที่บริษัทฯ ได้ยื่นต่อศาลฯ โดยศาลฯ พิจารณาแล้วและมีความเห็นในแต่ละประเด็น ดังนี้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญฯ 2550 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับเจ้าหน้าที่ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายนั้นๆ ได้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมตามที่ศาลปกครองสูงสุดวางกรอบไว้ในคำสั่งเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2552 ว่าบางโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงอย่างชัดเจนนั้นเป็นกรณีที่ศาลปกครองสูงสุดได้พิจารณาและมีคำวินิจฉัยไว้แล้วจำนวน 11 โครงการ กรณีจึงเป็นที่สุด ศาลฯ จึงไม่มีอำนาจพิจารณาประเด็นนี้

- ◆ ศาลฯ เห็นว่าข้อเท็จจริงตามคำขอของผู้ร้องเป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องแต่ละรายได้เคยนำเสนอต่อศาลฯ ในชั้นไต่สวนและในชั้นพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงไม่มีข้อเท็จจริงใหม่ที่เปลี่ยนแปลงไป กรณีจึงไม่มีเหตุเพียงพอที่ศาลฯ จะมีคำสั่งตามคำขอของผู้ร้อง

อย่างไรก็ดี ถ้าหากโครงการหรือกิจกรรมใดได้ดำเนินการตามกฎหมายหรือระเบียบที่ผู้มีอำนาจหน้าที่กำหนดตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ 2550 ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดหรือผู้มีส่วนได้เสียอาจมีคำขอต่อศาลฯ เพื่อขอให้พิจารณาแก้ไขหรือยกเลิกคำสั่งนั้น

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการจัดทำคำร้องอุทธรณ์คำสั่งคำขอขกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการคุ้มครองเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาเพื่อยื่นต่อศาลปกครองสูงสุด เพื่อคัดค้านคำสั่งยกคำขอของศาลฯ ข้างต้น

41. เหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราชของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 ได้เกิดเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในแหล่งมอหนาราช ในทะเลติมอร์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย PTTEP ได้ดำเนินการกำจัดคราบน้ำมันในทะเลและควบคุมหลุมน้ำมันเพื่อหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ต่อมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2552 ในระหว่างการดำเนินการหยุดการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้เกิดเพลิงไหม้บริเวณแท่นเจาะ West Atlas ซึ่งเป็นของผู้รับเหมา รวมทั้งแท่นหลุมผลิต (Wellhead Platform) PTTEP สามารถควบคุมเพลิงไหม้และยุติการรั่วไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติได้แล้วตั้งแต่วันที่ 3 พฤศจิกายน 2552 รวมทั้งสามารถปิดหลุมพัฒนา Montara H1 ได้ถาวรแล้วในเดือนมกราคม 2553

จากเหตุการณ์ดังกล่าว PTTEP ได้ประเมินค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการควบคุมสถานการณ์ โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2552 ก่อนเหตุการณ์เพลิงไหม้ PTTEP ได้บันทึกค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,174 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 PTTEP ได้บันทึกค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมสำหรับการควบคุมสถานการณ์ และผลของการเกิดเพลิงไหม้ในเดือนพฤศจิกายน 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,253 ล้านบาท ซึ่งค่าใช้จ่ายส่วนนี้ได้รวมการตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหายเป็นจำนวนเงิน 3,325 ล้านบาทแล้ว PTTEP ได้มีการจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 PTTEP ได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทน เป็นจำนวนเงิน 1,341 ล้านบาทและได้นำไปบันทึกบัญชีลดค่าใช้จ่ายในส่วนของค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ซึ่งค่าใช้จ่ายและค่าสินไหมทดแทนสุทธิสามารถนำไปคำนวณเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้

ทั้งนี้ PTTEP ได้ซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้น ในวงเงินประมาณ 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 9,000 ล้านบาท (รวมส่วนที่รับรู้แล้วในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 จำนวน 1,341 ล้านบาท) ทั้งนี้จำนวนเงินที่จะได้รับชดเชยนั้นจะขึ้นอยู่กับค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจริงและเงื่อนไขความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย ขณะนี้ PTTEP อยู่ในระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือจากผู้รับประกันภัยต่อไป

สรุปค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราช สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ค่าความเสียหายจากเหตุน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลและเพลิงไหม้	7,102 *
ค่าตัดจำหน่ายแท่นหลุมผลิตส่วนบนที่ได้รับความเสียหาย	3,325
หัก ค่าสินไหมทดแทนจากผู้รับประกันภัย	(1,341)
รวม ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราช	9,086

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ค่าใช้จ่ายจำนวน 212.22 ล้านบาท จากมูลค่าความเสียหายดังกล่าวได้ถูกจัดประเภทเป็นประมาณการหนี้สินระยะสั้นภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

42. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

42.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

42.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 60,523.05 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 44,342.05 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 16,181 ล้านบาท

42.1.2 บริษัทฯได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการค้า (Shareholders' Commercial Support Arrangements) กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงินรวม 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ให้ไว้กับสถาบันการเงิน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทร่วมทั้งสองแห่งไม่ได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าว

42.1.3 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 6.37 ล้านบาท

42.1.4 บริษัทฯได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 129.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 4,330.37 ล้านบาท

42.1.5 บริษัทฯได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งในวงเงิน 73.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯได้จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 52.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงินจำนวน 21.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 713.91 ล้านบาท

42.1.6 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 12,660.37 ล้านบาท

42. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

42.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2552	2551	2552	2551
- ไม่เกิน 1 ปี	4,806.15	3,220.76	249.04	40.39
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,706.37	9,268.99	421.53	103.97
- เกินกว่า 5 ปี	5,185.16	1,296.21	422.87	164.34
รวม	15,697.68	13,785.96	1,093.44	308.70

42.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาวะผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวน 9,861.61 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 8,851.23 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

42.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาวะหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวน 2,607.97 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 97.08 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

42.5 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ต่อมาบริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าวหรือให้ร่วมกันชดใช้ค่าสินไหมทดแทน ซึ่งบริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี โดยขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาจัดทำคำคัดค้านของพนักงานอัยการ และจะดำเนินการตั้งคณะอนุญาโตตุลาการ รวมทั้งดำเนินกระบวนการพิจารณาตามพระราชบัญญัติอนุญาโตตุลาการ พ.ศ.2545 ต่อไป

43. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

- 43.1 ในเดือนมกราคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นผู้สกลบาทบางส่วน จำนวน 4,040 ล้านบาท ซึ่งจะครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 20 มิถุนายน 2558 โดยมีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเท่ากับอัตรา 6M THBFIX บวกเพิ่มอีกร้อยละ 0.89 - 1.19 ต่อปี ทั้งนี้ในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวบางสัญญาามีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิที่จะยกเลิกสัญญาก่อนกำหนดได้
- 43.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2553 มีมติอนุมัติให้จำหน่ายหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่ใน PetroAsia (Shantou) Co., Ltd ร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมด ให้แก่บริษัท Shenzhen Sailuo Industrial Development Co., Ltd ซึ่งเป็นผู้เสนอซื้อ
- 43.3 ตามที่สัญญาเช่าที่ดินระหว่างบริษัทฯ กับ PTTEP ซึ่งตั้งอยู่ที่ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ได้สิ้นสุดลง มีผลให้กรรมสิทธิ์ในอาคารสำนักงานของ PTTEP ที่ตั้งอยู่บนที่ดินดังกล่าวตกเป็นของบริษัทฯ ตามสัญญาเมื่อบริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าอาคารตามราคาที่เห็นชอบร่วมกัน โดยจะพิจารณาตามสภาพอาคารและคำนวณตามราคาตลาด ในการนี้จะมีการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ ทั้งนี้บริษัทฯ จะนำเรื่องดังกล่าวขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ต่อไป
- 43.4 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 8.50 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 4 บาท เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 36 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 4.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 12,789 ล้านบาท ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะจ่ายหลังจากได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 9 เมษายน 2553
- 43.5 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553



รายงานการสอบทานงบการเงินโดยผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สอบทานงบดุลรวมและงบดุลเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการรายงานต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการสอบทานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่เกี่ยวกับการสอบทาน ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานสอบทาน เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างพอประมาณว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัด โดยส่วนใหญ่ ใช้วิธีการสอบถามบุคลากรของกิจการ และการวิเคราะห์เปรียบเทียบข้อมูลทางการเงิน จึงให้ความเชื่อมั่นน้อยกว่า การตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ดังนั้นสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงไม่อาจแสดงความเห็นต่อ งบการเงินที่สอบทานได้

จากการสอบทานข้างต้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่างบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวไม่ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้เคยตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไปและเสนอรายงานไว้แล้วไม่มีเงื่อนไขตาม รายงานลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 งบดุลรวมและงบดุลเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 ที่แสดงเปรียบเทียบ เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบและเสนอรายงานไว้แล้วดังกล่าว สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้ใช้วิธีการตรวจสอบอื่นใดภายหลังจากวันที่ในรายงานนั้น

(นางสาวพวงขมนาถ จริยะจินดา)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางดวงพร หมั่นนุช)

ผู้อำนวยการสำนักงาน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2553	31 ธันวาคม 2552	30 มิถุนายน 2553	31 ธันวาคม 2552	
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว) (ปรับปรุงใหม่)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3	87,385,751,402	104,055,909,064	30,928,761,263	42,768,035,920
เงินลงทุนชั่วคราว		22,325,366,300	8,802,924,494	21,610,866,025	8,041,743,335
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น-สุทธิ	4.1	92,929,365,267	85,898,364,829	74,948,630,843	66,707,536,835
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	5.1	58,374,099,285	42,918,365,875	69,034,276,327	54,214,177,049
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	5.2	942,144,976	1,002,120,492	23,284,987,865	22,814,871,715
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	4.2	16,147,433,016	19,040,788,945	9,657,244,055	11,671,241,406
สินค้าคงเหลือ		16,556,199,478	13,118,686,962	8,541,027,124	6,357,047,383
พัสดुकงเหลือ - สุทธิ		11,424,153,232	11,404,241,450	3,229,609,113	2,897,160,514
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		6,811,066,885	7,909,822,154	2,498,478,456	2,785,552,176
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		312,895,579,841	294,151,224,265	243,733,881,071	218,257,366,333
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.2,6.3	196,423,223,533	194,073,417,946	112,734,541,989	112,588,161,989
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.3	-	-	44,845,196,213	41,499,663,713
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	6.3	-	-	21,507,993,037	19,949,493,037
เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ	7	12,136,660,969	10,504,068,248	10,890,245,996	9,230,291,118
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	5.3	7,502,420,219	7,138,570,128	32,827,253,115	26,570,832,355
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	8	499,130,828,722	474,586,637,994	208,372,192,699	204,475,563,989
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	9	18,276,676,692	19,634,199,952	13,977,780,956	14,174,294,615
สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ	10	33,842,619,128	34,007,251,077	-	-
ค่าความนิยม-สุทธิ	11	18,017,394,541	17,381,942,332	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		13,332,338,532	10,063,537,926	1,381,300,057	1,468,709,559
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	12	15,470,571,885	16,735,195,112	17,670,288,192	19,343,932,390
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		25,987,022,662	24,268,122,187	17,129,559,454	17,110,117,805
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		840,119,756,883	808,392,942,902	481,336,351,708	466,411,060,570
รวมสินทรัพย์		1,153,015,336,724	1,102,544,167,167	725,070,232,779	684,668,426,903

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2553	31 ธันวาคม 2552	30 มิถุนายน 2553	31 ธันวาคม 2552
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว) (ปรับปรุงใหม่)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	6,157,141,330	4,144,874,528	-	-
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	95,834,724,260	69,459,027,949	84,964,503,513	61,374,072,538
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4 27,762,291,373	32,522,647,036	39,104,075,095	42,677,690,094
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.5 303,380,446	651,906,148	1,501,086,885	1,677,289,432
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	7,692,985,131	9,843,321,705	3,933,332,792	6,074,102,370
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	13 19,048,294,737	33,934,492,782	18,029,859,285	16,113,225,356
เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น	2,116,573,631	2,814,771,131	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	20,341,589,847	26,438,062,903	6,465,612,947	5,746,472,475
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	33,673,856,151	37,788,087,394	11,094,894,518	11,298,655,158
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น	14 4,393,361,080	661,198,822	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4,852,983,163	3,959,715,379	3,382,317,679	2,678,267,762
รวมหนี้สินหมุนเวียน	222,177,181,149	222,218,105,777	168,475,682,714	147,639,775,185
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.6 721,990,980	738,750,432	736,493,014	763,107,926
เงินกู้ยืมระยะยาว	13 339,221,000,759	320,953,645,998	247,236,296,773	241,602,219,402
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	29,249,615,488	28,690,041,692	5,091,866,759	5,270,194,680
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะยาว	14 20,630,851,844	22,894,700,562	-	-
เงินมัดจำดังก๊าซ	5,720,510,843	5,480,863,503	5,720,510,843	5,480,863,503
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3,201,057,764	3,477,467,157	2,532,420,214	2,734,358,750
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	398,745,027,678	382,235,469,344	261,317,587,603	255,850,744,261
รวมหนี้สิน	620,922,208,827	604,453,575,121	429,793,270,317	403,490,519,446

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบดุล

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2553	31 ธันวาคม 2552	30 มิถุนายน 2553	31 ธันวาคม 2552
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว) (ปรับปรุงใหม่)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	15.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,839,066,125 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	15.2	28,390,661,250	28,390,661,250	
หุ้นสามัญ 2,833,784,825 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	15.2		28,337,848,250	28,337,848,250
ส่วนเกินทุน				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	15.2	25,523,580,266	24,552,672,966	25,523,580,266
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น				
ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม				
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย		3,855,395,304	3,874,472,799	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		1,574,556,813	1,289,186,137	1,440,349,404
กำไรสะสม		(1,913,018,795)	(1,341,442,169)	-
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย		2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย		988,613,104	988,613,104	988,613,104
ยังไม่ได้จัดสรร		395,574,571,496	368,621,344,561	236,076,512,713
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		456,851,605,163	429,179,941,373	295,276,962,462
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		75,241,522,734	68,910,650,673	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		532,093,127,897	498,090,592,046	295,276,962,462
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,153,015,336,724	1,102,544,167,167	725,070,232,779

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

ยังไม่ได้ตรวจสอบ

แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้จากการขายและการให้บริการ	495,657,237,843	387,056,324,499	455,639,108,938	361,510,713,918
ต้นทุนขายและการให้บริการ	18 453,470,075,241	351,530,580,980	440,304,439,077	348,457,420,224
กำไรขั้นต้น	42,187,162,602	35,525,743,519	15,334,669,861	13,053,293,694
รายได้อื่น	17 3,061,419,474	2,661,249,783	8,465,586,995	6,280,954,804
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	45,248,582,076	38,186,993,302	23,800,256,856	19,334,248,498
ค่าใช้จ่ายในการขาย	18 2,461,134,869	3,282,590,208	2,277,297,262	3,062,625,838
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18 5,344,345,153	4,981,871,075	3,441,791,815	3,224,900,888
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	5.10 133,825,253	117,766,459	34,599,437	36,109,608
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	419,469,723	1,050,739,435	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(333,789,749)	(2,839,561,141)	(465,229,783)	(2,747,008,790)
กำไรจากการดำเนินงาน	32,427,353,631	28,000,262,190	18,511,798,125	15,757,620,954
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	19 2,862,929,941	8,024,696,261	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	35,290,283,572	36,024,958,451	18,511,798,125	15,757,620,954
ต้นทุนทางการเงิน	3,891,802,491	3,358,197,521	3,073,731,144	2,563,794,341
กำไรก่อนภาษีเงินได้	31,398,481,081	32,666,760,930	15,438,066,981	13,193,826,613
ภาษีเงินได้	10,376,514,944	10,153,559,287	3,288,909,230	2,985,244,443
กำไรสุทธิ	21,021,966,137	22,513,201,643	12,149,157,751	10,208,582,170
การแบ่งปันกำไรสุทธิ				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	16 16,684,563,802	19,895,160,336	12,149,157,751	10,208,582,170
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	4,337,402,335	2,618,041,307	-	-
	21,021,966,137	22,513,201,643	12,149,157,751	10,208,582,170
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	16 5.88	7.04	4.28	3.61
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	16 5.85	7.00	4.28	3.61

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้จากการขายและการให้บริการ	945,053,206,243	690,564,892,110	872,332,440,623	647,474,711,362
ต้นทุนขายและการให้บริการ	18	860,583,098,468	627,156,190,766	839,523,317,766
กำไรขั้นต้น	84,470,107,775	63,408,701,344	32,809,122,857	22,000,044,726
รายได้อื่น	17	5,911,965,145	6,404,885,049	14,036,936,126
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	90,382,072,920	69,813,586,393	46,846,058,983	37,565,739,369
ค่าใช้จ่ายในการขาย	18	4,936,714,793	6,856,227,116	4,577,304,690
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18	10,370,343,074	10,214,634,991	6,409,296,638
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	5.10	381,908,971	248,381,855	79,643,780
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		914,409,790	2,994,755,165	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม		9,212,466,122	6,629,101,959	-
(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(4,085,845,937)	(2,224,701,907)	(3,185,457,514)
กำไรจากการดำเนินงาน	68,652,076,107	45,095,187,214	38,965,271,389	27,288,921,517
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	19	7,949,580,137	10,431,895,187	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	76,601,656,244	55,527,082,401	38,965,271,389	27,288,921,517
ต้นทุนทางการเงิน		7,674,583,022	6,455,522,466	6,036,595,249
กำไรก่อนภาษีเงินได้	68,927,073,222	49,071,559,935	32,928,676,140	22,024,421,248
ภาษีเงินได้		20,868,986,844	17,110,005,171	7,388,228,524
กำไรสุทธิ	48,058,086,378	31,961,554,764	25,540,447,616	17,498,324,656
การแบ่งปันกำไรสุทธิ				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		39,705,308,260	27,343,870,369	25,540,447,616
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย		8,352,778,118	4,617,684,395	-
		48,058,086,378	31,961,554,764	25,540,447,616
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	16	14.00	9.68	9.01
กำไรต่อหุ้นปรับลดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	16	13.96	9.61	9.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552
 งบการเงินรวม

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
 แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่										รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
	ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ส่วนเกินทุนจากการ เปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้น-1	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์เพื่อขาย	ผลต่างจากการ แปลงค่าทางการเงิน	กำไรสะสม			รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น ส่วนน้อย	
						สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	28,240,566,250	22,801,956,166	3,862,091,917	(398,161,828)	(817,508,878)	2,857,245,725	963,259,666	326,069,102,279	383,578,551,297	46,956,950,806	430,535,502,103
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	(290,519,602)	-	-	-	(290,519,602)	(1,035,512,571)	(1,326,032,173)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	1,008,701,858	-	-	-	-	1,008,701,858	-	1,008,701,858
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	2,886,851	-	-	-	-	-	2,886,851	(3,428,744)	(541,893)
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	2,886,851	1,008,701,858	(290,519,602)	-	-	-	721,069,107	(1,038,941,315)	(317,872,208)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	27,343,870,369	27,343,870,369	4,617,684,395	31,961,554,764
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งหมดที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	2,886,851	1,008,701,858	(290,519,602)	-	-	27,343,870,369	28,064,939,476	3,578,743,080	31,643,682,556
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	(5,648,048,149)	(5,648,048,149)	(2,917,982,173)	(8,566,030,322)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	6,571,000	-	-	-	-	-	-	-	6,571,000	16,975,480	23,546,480
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	115,968,200	-	-	-	-	-	-	115,968,200	23,486,540	139,454,740
ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,459,379,714	6,459,379,714
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552	28,247,137,250	22,917,924,366	3,864,978,768	610,540,030	(1,108,028,480)	2,857,245,725	963,259,666	347,764,924,499	406,117,981,824	54,117,553,447	460,235,535,271
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	28,337,848,250	24,552,672,966	3,874,472,799	1,289,186,137	(1,341,442,169)	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	(571,576,626)	-	-	-	(571,576,626)	(831,239,704)	(1,402,816,330)
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	-	285,370,676	-	-	-	-	285,370,676	-	285,370,676
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	-	-	(19,077,495)	-	-	-	-	-	(19,077,495)	(31,670,896)	(50,748,391)
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	(19,077,495)	285,370,676	(571,576,626)	-	-	-	(305,283,445)	(862,910,600)	(1,168,194,045)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	39,705,308,260	39,705,308,260	8,352,778,118	48,058,086,378
รวมรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ทั้งหมดที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	(19,077,495)	285,370,676	(571,576,626)	-	-	39,705,308,260	39,400,024,815	7,489,867,518	46,889,892,333
เงินปันผลจ่าย	21	-	-	-	-	-	-	(12,752,081,325)	(12,752,081,325)	(1,374,903,195)	(14,126,984,520)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	15.2	52,813,000	-	-	-	-	-	-	52,813,000	1,578,900	54,391,900
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	15.2	-	970,907,300	-	-	-	-	-	970,907,300	116,781,220	1,087,688,520
ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,547,618	97,547,618
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	28,390,661,250	25,523,580,266	3,855,395,304	1,574,556,813	(1,913,018,795)	2,857,245,725	988,613,104	395,574,571,496	456,851,605,163	75,241,522,734	532,093,127,897

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
 แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น ในหลักทรัพย์เพื่อขาย	กำไรสะสม			รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2552	28,240,566,250	22,801,956,166	(509,353,021)	2,857,245,725	963,259,666	200,632,869,335	254,986,544,121
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	1,005,379,802	-	-	-	1,005,379,802
รวมรายได้ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	1,005,379,802	-	-	-	1,005,379,802
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	17,498,324,656	17,498,324,656
รวมรายได้ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	1,005,379,802	-	-	17,498,324,656	18,503,704,458
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(5,648,048,149)	(5,648,048,149)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	6,571,000	-	-	-	-	-	6,571,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	115,968,200	-	-	-	-	115,968,200
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552	28,247,137,250	22,917,924,366	496,026,781	2,857,245,725	963,259,666	212,483,145,842	267,964,739,630
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	28,337,848,250	24,552,672,966	1,153,380,990	2,857,245,725	988,613,104	223,288,146,422	281,177,907,457
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	-	-	286,968,414	-	-	-	286,968,414
รวมรายได้ที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	286,968,414	-	-	-	286,968,414
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	25,540,447,616	25,540,447,616
รวมรายได้ทั้งสิ้นที่รับรู้สำหรับงวด	-	-	286,968,414	-	-	25,540,447,616	25,827,416,030
เงินปันผลจ่าย	21	-	-	-	-	(12,752,081,325)	(12,752,081,325)
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	15.2	52,813,000	-	-	-	-	52,813,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	15.2	-	970,907,300	-	-	-	970,907,300
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	28,390,661,250	25,523,580,266	1,440,349,404	2,857,245,725	988,613,104	236,076,512,713	295,276,962,462

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	39,705,308,260	27,343,870,369	25,540,447,616	17,498,324,656
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	25,001,370,756	19,595,187,513	4,745,294,657	4,767,955,771
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์	(86,048,650)	(152,208,709)	(98,136,170)	(166,593,927)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	84,425,076	179,715,046	(72,784,969)	2,181,412
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	78,400,000	-	78,400,000	-
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	89,296,071	144,091,275	42,988,628	141,091,243
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(7,949,580,137)	(10,431,895,187)	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	8,352,778,118	4,105,438,055	-	-
(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(2,902,544,788)	(2,809,680,385)	(1,737,495,085)	(2,189,042,447)
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(31,152,723)	75,038,382	(31,410,141)	78,885,303
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	219,485,201	2,361,464,424	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นผู้ตัดจำหน่าย	13,773,190	13,773,190	13,773,190	13,773,190
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	7,381,754	12,170,245	6,462,363	11,427,031
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	176,898,256	(806,094,503)	134,515,265	(550,726,800)
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	(305,126)	-	(305,126)	-
เงินปันผลรับ	(312,800,000)	(32,999,976)	(8,379,425,197)	(8,898,579,955)
ภาษีเงินได้	20,868,986,844	17,110,115,220	7,388,228,524	4,526,096,592
ดอกเบี้ยรับ	(1,130,499,898)	(883,110,835)	(1,681,540,188)	(1,454,689,507)
ดอกเบี้ยจ่าย	7,195,316,296	6,155,208,008	5,659,750,800	5,006,874,189
อื่นๆ	2,235,408	21,202,540	-	208,194
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์	89,382,723,908	62,001,284,672	31,608,764,167	18,787,184,945
และหนี้สินดำเนินงาน				

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

ยังไม่ได้ตรวจสอบ

แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่น	(7,372,112,658)	(10,997,809,082)	(8,339,779,442)	(12,362,155,355)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(15,482,390,014)	(25,976,572,869)	(14,861,687,824)	(29,019,056,161)
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(21,205,534)	(2,316,995,404)	219,153,550	(1,458,079,465)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิ	3,760,993,109	3,695,528,758	2,216,391,236	1,957,631,306
สินค้าคงเหลือ	(3,645,231,218)	(2,251,465,649)	(2,364,427,165)	440,928,862
พัสดุคงเหลือ	(62,703,285)	(1,932,115,186)	(331,452,559)	(156,389,504)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	426,111,515	(750,023,396)	304,149,670	(2,189,948,927)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	9,994,055,150	(10,097,657,086)	10,403,076,121	(10,310,706,195)
ลูกหนี้อื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(95,870,760)	(7,110,931)	(95,870,760)	215,469
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(1,651,494,590)	(3,042,679,998)	(209,705,830)	(3,967,533,438)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	16,841,829,599	24,181,109,918	15,259,699,339	27,982,567,503
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,303,425,468)	14,232,701,988	(3,592,924,153)	10,430,486,855
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	572,833,856	342,976,873	(298,386,537)	988,950,899
เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่น	(912,805,895)	501,205,946	(918,055,352)	1,663,526,471
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,952,285,780)	(4,068,024,908)	127,206,479	(2,479,915,795)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	116,036,650	1,965,463,631	687,109,842	910,638,576
เงินมัดจำถึงก๊าซ	239,647,340	185,996,900	239,647,340	185,996,900
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(22,599,526)	(14,683,176)	(26,679,912)	(17,604,198)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	37,658,790	(3,443,931,786)	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(368,633,129)	1,404,705,930	(200,370,729)	1,354,841,404
	(3,901,591,848)	(18,389,379,527)	(1,782,906,686)	(16,045,604,793)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	85,481,132,060	43,611,905,145	29,825,857,481	2,741,580,152
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	284,959,404	347,101,093	83,134,734	134,150,553
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(312,552,495)	(177,231,567)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(30,498,931,585)	(29,268,309,270)	(6,882,915,278)	(1,061,142,758)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	54,954,607,384	14,513,465,401	23,026,076,937	1,814,587,947

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

ยังไม่ได้ตรวจสอบ

แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,561,007,576	7,255,573	1,301,048,949	3,097,344
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(47,514,970,639)	(64,651,732,752)	(10,830,495,371)	(22,084,137,231)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,987,759)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(90,861,196)	(4,406,472,642)	(27,095,270)	(27,867,831)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(809,568,333)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(121,175,304)	(31,439,103)	(121,175,304)	(9,988,705)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	(152,134,400)	-	(152,134,400)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(270,550,000)	(139,937,773)	(6,160,550,000)	(4,030,200,000)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(46,944,664)	-	(724,172,191)	(924,357,429)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(5,274,322,961)	(3,345,532,500)	(12,524,586,600)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	(1,558,500,000)	(1,649,750,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(146,380,000)	(358,430,254)	(146,380,000)	(306,290,600)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(1,250,000,000)	-	(1,250,000,000)	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	88,168,522	140,314,884	88,168,522	140,314,884
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,570,669	-	-	2,500,000,000
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีสวนน้ำมัน	11,979,223	3,467,467	11,979,223	3,467,467
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(13,769,165,771)	(1,107,933,450)	(13,549,386,520)	1,753,521
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	333,237,513	201,258,645	1,597,016,074	1,283,062,826
เงินปันผลรับ	5,769,827,444	3,349,860,102	8,379,425,197	8,898,579,955
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(56,254,812,719)	(72,420,246,664)	(26,335,649,191)	(28,879,036,799)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสครับจากการออกหุ้นสามัญ	261,318,282	30,030,640	52,813,000	6,571,000
เงินสครับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	970,907,300	115,968,200	970,907,300	115,968,200
เงินสครับจากการออกหุ้นบุริมสิทธิ	-	1,500,000	-	-
เงินสครับจากการกู้ยืมระยะยาว	21,471,542,460	22,275,740,818	9,872,415,000	14,400,000,000
เงินสครับจากการออกหุ้นกู้	6,636,000,000	55,000,000,000	6,636,000,000	15,000,000,000
เงินสครับจากการกู้ยืมระยะสั้น	400,629,500	12,296,133,622	-	2,298,810,069
จ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้น	(708,705,040)	(1,483,000,000)	-	(1,100,000,000)
จ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว	(8,593,442,309)	(286,688,942)	(1,554,897,247)	(249,938,942)
จ่ายเงินหุ้นกู้	(9,500,000,000)	-	-	-
จ่ายเงินพันธบัตร ปตท.	(6,000,000,000)	(7,400,000,000)	(6,000,000,000)	(7,400,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(104,691,562)	(103,407,562)	(89,872,729)	(91,379,233)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	1,812,479,302	(52,876,500)	-	-
เงินสครับจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้	-	(144,708,178)	-	-
เงินสครับจากดอกเบี้ย	792,704	956,770	-	-
เงินสครับจ่ายดอกเบี้ย	(7,091,843,860)	(6,787,632,234)	(5,664,315,481)	(5,888,279,793)
เงินปันผลจ่าย	(14,694,166,638)	(9,385,308,991)	(12,752,081,325)	(5,648,048,148)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(15,139,179,861)	64,076,707,643	(8,529,031,482)	11,443,703,153
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(130,928,332)	(199,750,809)	(670,921)	(2,695,879)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(99,844,134)	(354,500,692)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(16,670,157,662)	5,615,674,879	(11,839,274,657)	(15,623,441,578)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	104,055,909,064	90,818,703,116	42,768,035,920	38,150,065,625
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	87,385,751,402	96,434,377,995	30,928,761,263	22,526,624,047

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานการสอบทานงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 (ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว)
และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ตรวจสอบแล้ว)

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
4	ลูกหนี้ – กิจการอื่น
5	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
6	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
7	เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ
8	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ
9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ
10	สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ
11	ค่าความนิยม-สุทธิ
12	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
13	เงินกู้ยืมระยะยาว
14	ประมาณการหนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต
15	ทุนเรือนหุ้น
16	กำไรต่อหุ้น
17	รายได้อื่น
18	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
19	ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
20	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
21	เงินปันผลจ่าย
22	การซื้อธุรกิจ
23	การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง
24	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
25	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
26	เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 (ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว)
และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ตรวจสอบแล้ว)

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

กิจกรรมหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้น ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 จุดมุ่งหมายของงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้น งบการเงินระหว่างกาลจึงมุ่งเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้ออกไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด

2.2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล (ปรับปรุง 2550) (ฉบับ 41 เดิม) โดยแสดงรายการในงบดุล งบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด เช่นเดียวกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงินแสดงเฉพาะที่สำคัญ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.3 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2552 ซึ่งได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

2.4 มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และมาตรฐานการบัญชีใหม่

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้แม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2552) ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยแม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ส่วนมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2552) มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2556 โดยมีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง
ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ
ที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง กำไรต่อหุ้น

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.4 มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ และมาตรฐานการบัญชีใหม่ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้หรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6 * เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

มีผลบังคับใช้หรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 เป็นต้นไป

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 * เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

* กลุ่มบริษัทนำมาถือปฏิบัติก่อนวันมีผลบังคับใช้

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและคาดว่ามาตรฐานการบัญชีดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทที่นำเสนอในปีที่เริ่มใช้

3. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
เงินสด	233.70	310.96	189.06	217.37
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	36,000.42	36,572.58	8,188.27	15,305.88
เงินฝากประจำ	21,784.85	21,011.37	5,000.00	2,000.00
* ตัวเงินค้ำประกัน	11,897.66	22,333.69	382.61	2,392.92
* ตัวสัญญาใช้เงิน	2,300.30	7,554.99	2,000.00	6,579.54
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	15,168.82	16,272.32	15,168.82	16,272.32
รวม	87,385.75	104,055.91	30,928.76	42,768.03

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03 – 4.95 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.22 – 3.97 ต่อปี)

4. ลูกหนี้ – กิจการอื่น

4.1 ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
ลูกหนี้การค้า	93,631.51	85,705.55	74,931.80	66,428.03
ตัวเงินรับ	1,234.09	2,173.88	1,107.68	1,400.33
รวม	94,865.60	87,879.43	76,039.48	67,828.36
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,936.23)	(1,981.07)	(1,090.85)	(1,120.82)
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	92,929.37	85,898.36	74,948.63	66,707.54

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	86,360.86	81,719.47	69,858.42	63,711.91
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	2,086.77	1,369.87	1,164.57	714.41
- เกิน 3 – 6 เดือน	1,466.27	845.48	1,393.47	812.19
- เกิน 6 – 12 เดือน	1,513.37	1,333.69	1,305.68	1,305.75
- เกิน 12 เดือน	3,438.33	2,610.92	2,317.34	1,284.10
รวม	94,865.60	87,879.43	76,039.48	67,828.36
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,936.23)	(1,981.07)	(1,090.85)	(1,120.82)
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - กิจการอื่น-สุทธิ	92,929.37	85,898.36	74,948.63	66,707.54

ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ในงบการเงินรวมจำนวน 19,127.29 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 15,684.25 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 18,950.77 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 15,513.30 ล้านบาท)

4. ลูกหนี้ – กิจการอื่น (ต่อ)

4.2 ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
ลูกหนี้อื่น	7,216.43	8,267.09	1,688.53	1,827.61
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(519.77)	(520.06)	(513.92)	(514.10)
ลูกหนี้อื่น-สุทธิ	6,696.66	7,747.03	1,174.61	1,313.51
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื้อเพลิงค้างรับ	8,210.30	10,032.14	8,210.30	10,023.81
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1,240.47	1,261.62	272.33	333.92
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น- กิจการอื่น-สุทธิ	16,147.43	19,040.79	9,657.24	11,671.24

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

5.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
บริษัทย่อย	-	-	10,346.73	10,954.81
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	510.34	456.44
บริษัทร่วม	55,027.44	40,288.03	54,931.42	40,230.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	3,585.51	2,870.44	3,484.64	2,812.74
รวม	58,612.95	43,158.47	69,273.13	54,454.29
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(238.85)	(240.11)	(238.85)	(240.11)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	58,374.10	42,918.36	69,034.28	54,214.18

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	58,233.56	42,734.79	65,309.22	50,596.59
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	77.85	152.83	141.40	222.48
- เกิน 3 – 6 เดือน	79.96	153.43	803.50	1,030.79
- เกิน 6 – 12 เดือน	101.22	-	1,606.12	1,988.05
- เกิน 12 เดือน	120.36	117.42	1,412.89	616.38
รวม	58,612.95	43,158.47	69,273.13	54,454.29
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(238.85)	(240.11)	(238.85)	(240.11)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ	58,374.10	42,918.36	69,034.28	54,214.18

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
<u>ลูกหนี้เงิน</u>				
บริษัทย่อย	-	-	344.66	464.97
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	319.60	286.89
บริษัทร่วม	636.12	574.22	633.43	570.57
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	170.39	228.13	167.38	227.06
รวม	806.51	802.35	1,465.07	1,549.49
<u>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</u>	(135.37)	(135.37)	(135.37)	(135.37)
<u>ลูกหนี้เงิน-สุทธิ</u>	671.14	666.98	1,329.70	1,414.12
 <u>เงินจ่ายล่วงหน้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	303.77	364.73
บริษัทร่วม	0.07	0.30	-	0.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	137.10	244.74	136.33	244.71
เงินจ่ายล่วงหน้า	137.17	245.04	440.10	609.74
 <u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	19,578.92	18,935.61
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,936.27	1,855.40
บริษัทร่วม	133.83	90.10	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	133.83	90.10	21,515.19	20,791.01
รวม	942.14	1,002.12	23,284.99	22,814.87

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	90.10	20,791.01
- ให้เงินกู้	43.73	724.18
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	133.83	21,515.19

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.09 - 6.17 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.13 - 7.25 ต่อปี)

5.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทร่วม *	1,750.20	1,653.23	1,750.20	1,653.23
<u>เงินจ่ายล่วงหน้า</u>				
บริษัทร่วม	-	1.10	-	1.10
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	25,337.00	19,447.00
บริษัทร่วม	5,752.22	5,484.24	5,740.05	5,469.50
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	5,752.22	5,484.24	31,077.05	24,916.50
รวม	7,502.42	7,138.57	32,827.25	26,570.83

* ดอกเบี้ยค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งมีกำหนดจ่ายคืนภายหลังจากที่บริษัทร่วมดังกล่าวได้ชำระคืนหุ้นกู้ของบริษัทร่วมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,484.24	24,916.50
- ให้เงินกู้	270.55	6,160.55
- รับคืนเงินกู้	(2.57)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	5,752.22	31,077.05

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.03 - 7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.25 - 7.25 ต่อปี)

5.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
บริษัทย่อย	-	-	10,663.00	10,086.28
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,299.18	3,985.25
บริษัทร่วม	27,177.91	30,002.75	25,854.27	28,219.14
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	584.38	2,519.90	287.62	387.02
รวม	27,762.29	32,522.65	39,104.07	42,677.69

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.5 เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
บริษัทย่อย	-	-	1,205.16	1,053.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	10.31	1.69
บริษัทร่วม	191.57	565.24	173.86	535.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	111.81	86.67	111.76	86.67
รวม	303.38	651.91	1,501.09	1,677.29

5.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
บริษัทย่อย	-	-	0.27	9.76
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	14.23	14.60
บริษัทร่วม	19.80	20.66	19.80	20.66
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	702.19	718.09	702.19	718.09
รวม	721.99	738.75	736.49	763.11

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	19,682.14	17,336.74
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	342.23	343.59
บริษัทร่วม	172,981.11	138,662.44	172,710.62	138,596.10
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	6,176.66	5,509.64	6,051.17	5,496.48
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	638.62	554.40
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	25.03	24.38
บริษัทร่วม	53.49	59.53	53.49	59.53
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8.82	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	24.22	17.38
บริษัทร่วม	-	-	5,432.58	3,299.40
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	42.80	33.00	42.80	33.00
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	274.36	248.45
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	22.01	25.36
บริษัทร่วม	1,088.46	257.81	1,087.89	257.20
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	17.89	31.12	17.63	31.40

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	28,722.83	23,794.29
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	7,372.27	7,612.84
บริษัทร่วม	120,705.38	99,021.94	116,059.56	96,048.05
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,971.70	4,570.99	1,520.88	2,024.42
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	193.82	149.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	0.12
บริษัทร่วม	205.74	125.79	193.90	121.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	205.07	201.32	202.37	201.07

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	38,055.56	30,679.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	862.34	656.60
บริษัทร่วม	341,785.04	248,734.03	340,701.17	248,580.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	13,325.96	9,610.20	13,093.32	9,585.45
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,231.34	1,099.70
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	49.57	48.34
บริษัทร่วม	109.24	151.49	109.24	151.49
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,609.82	5,548.80
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	24.22	17.38
บริษัทร่วม	-	-	5,432.58	3,299.40
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	312.80	33.00	312.80	33.00
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	381.22	330.21
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	46.87	42.97
บริษัทร่วม	1,946.81	2,415.91	1,944.54	2,414.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	43.96	50.31	43.55	50.13

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	57,172.33	45,499.05
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	13,614.74	14,791.63
บริษัทร่วม	241,722.99	175,953.86	233,182.75	170,595.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	12,639.04	8,341.62	3,351.01	3,502.79
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	396.58	288.46
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	0.23
บริษัทร่วม	735.99	413.14	710.46	405.92
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	389.79	393.89	386.64	393.64

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

5.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25.1

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

- 5.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทร่วม	434.45	333.59	434.45	333.59
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทร่วม	434.45	333.59	434.45	333.59

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8.12	-
บริษัทร่วม	971.34	3,059.94	971.34	3,059.94
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8.12	-
บริษัทร่วม	971.34	3,059.94	971.34	3,059.94

5. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

5.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ค่าตอบแทนกรรมการ	19.13	18.95	10.36	5.72
ค่าตอบแทนผู้บริหาร*	114.69	98.82	24.24	30.39
รวม	133.82	117.77	34.60	36.11

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
ค่าตอบแทนกรรมการ	37.79	35.57	20.35	15.02
ค่าตอบแทนผู้บริหาร*	344.12	212.81	59.29	71.69
รวม	381.91	248.38	79.64	86.71

* ผู้บริหาร หมายถึง ผู้จัดการ ผู้บริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้บริหารซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้บริหารรายที่สี่ทุกราย โดยไม่รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า หากไม่ได้อยู่ในระดับเดียวกันกับผู้บริหารรายที่สี่

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

6.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.40	65.43
บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	49.00	49.00
บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาด	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนใน ต่างประเทศ	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและ คลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	28.46	28.46
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมี และการกลั่น	36.39	36.68
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	26.00	26.00

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น		สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมิคอด จำกัด (มหาชน) (PTTCH)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.93	49.16
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า ใอน้ำ และ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	48.63	48.65
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	40.00

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		30 มิ.ย.2553		31 ธ.ค.2552		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2553	2552
<u>กลุ่มธุรกิจการก่อกั้น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	32,945.24	11,380.83	33,023.81	1,502.47	1,001.65
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	17,979.52	14,770.48	17,330.86	-	-
3. BCP	28.46	28.46	4,060.18	6,323.47	4,060.18	6,236.42	266.34	166.46
4. PTTAR	48.63	48.65	12,820.01	28,491.54	12,820.01	29,395.46	1,802.48	720.99
5. IRPC	36.39	36.68	25,946.99	27,669.42	25,946.99	27,241.02	727.35	579.72
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
6. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	1,010.21	2,682.35	779.42	-	-
7. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
8. VLPG	45.00	45.00	87.35	100.46	87.35	106.29	-	-
9. KPL	40.00	40.00	21.49	1.79	21.49	9.10	-	-
10. FST	25.00	25.00	1.13	1.38	1.13	1.34	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
11. PTTCH	48.93	49.16	33,520.89	56,105.85	33,520.89	54,486.37	1,057.53	780.05
12. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,428.84	3,194.10	2,756.58	-	-
13. PTTME	40.00	40.00	66.41	181.69	66.40	137.35	27.80	-

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		30 มิ.ย.2553		31 ธ.ค.2552		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2553	2552
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซ</u>								
<u>ธรรมชาติ</u>								
14. IPT	20.00	20.00	400.19	1,458.63	400.19	1,527.58	-	18.06
15. AMATA NGD	50.00	50.00	80.00	256.86	80.00	212.12	-	-
16. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,050.81	2,304.76	2,132.78	73.06	73.06
17. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,539.19	2,743.60	2,486.85	-	-
18. EMG	25.00	25.00	16,544.61	14,322.37	16,544.61	14,526.21	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจถ่านหิน</u>								
19. RIM	33.50	33.50	1,267.73	1,392.41	1,267.73	1,516.15	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
20. PTTICT	20.00	20.00	60.00	85.30	60.00	89.19	-	-
21. ShoreAir	50.00	50.00	16.88	78.24	16.88	78.52	-	-
			132,247.61	196,423.22	132,101.22	194,073.42		
หักค่าเผื่อการด้อยค่า			(131.25)	-	(131.25)	-		
รวม			132,116.36	196,423.22	131,969.97	194,073.42	5,457.03	3,339.99

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	2553	2552
บริษัทย่อย :						
1. PTTEP	65.40	65.43	11,131.33	11,131.33	2,601.00	5,548.80
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	-	-
6. PTTLNG	100.00	100.00	1,638.25	1,638.25	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. RBA	49.00	49.00	0.49	0.49	-	-
10. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
11. PTTTB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
12. CHPP	100.00	100.00	270.00	270.00	-	-
13. PTTI	100.00	100.00	13,324.00	12,967.00	-	-
14. PTTGE	100.00	100.00	7,044.58	5,906.05	-	-
15. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	-	-
16. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	650.36	-	-
17. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	8.82	1.54
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			44,845.20	41,499.66	2,609.82	5,550.34

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	2553	2552
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
18. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	-	-
19. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20. DCAP	35.00	35.00	428.75	350.00	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
21. PTTAC	48.50	48.50	6,014.00	4,534.25	-	-
22. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	24.22	17.38
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			21,507.99	19,949.49	24.22	17.38
บริษัทร่วม :						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
23. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	1,502.47	1,001.65
24. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	-
25. BCP	28.46	28.46	4,060.18	4,060.18	266.34	166.46
26. PTTAR	48.63	48.65	12,820.01	12,820.01	1,802.48	720.99
27. IRPC	36.39	36.68	25,946.99	25,946.99	727.35	579.72
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
28. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
29. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
30. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	-
31. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	2553	2552
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
32. PTTCH	48.93	49.16	32,079.42	32,079.42	1,033.08	737.92
33. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,194.10	-	-
34. PTTME	40.00	40.00	66.41	66.41	27.80	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
35. IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	-	18.06
36. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	73.06
37. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
38. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			112,865.79	112,719.41		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(131.25)	(131.25)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม-สุทธิ			112,734.54	112,588.16	5,432.58	3,297.86
รวม			179,087.73	174,037.31	8,066.62	8,865.58

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.4 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบดุล :

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552

หน่วย : ล้านบาท

	30 มิ.ย.2553					31 ธ.ค.2552				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,096.67	105.31	157.76	2,795.55	2,167.29	3,221.71	95.78	169.84	740.57	2,202.05
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	14,066.55	659.16	842.24	9,213.75	11,593.08	13,746.86	659.92	803.40	7,021.33	11,178.83
หนี้สินหมุนเวียน	(3,123.56)	(53.97)	(140.84)	(243.05)	(1,043.67)	(3,151.38)	(48.65)	(151.31)	(652.67)	(871.20)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,843.14)	(472.60)	(521.50)	(5,790.72)	(3,922.52)	(7,038.53)	(485.80)	(560.00)	(2,590.08)	(4,119.21)
สินทรัพย์สุทธิ	<u>7,196.52</u>	<u>237.90</u>	<u>337.66</u>	<u>5,975.53</u>	<u>8,794.18</u>	<u>6,778.66</u>	<u>221.25</u>	<u>261.93</u>	<u>4,519.15</u>	<u>8,390.47</u>

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	2553					2552				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้ *	527.41	22.46	146.19	(18.87)	1,930.92	856.69	40.81	144.03	49.68	1,956.69
ค่าใช้จ่าย	(391.60)	(18.80)	(151.12)	(42.16)	(1,696.82)	(384.21)	(25.74)	(150.70)	(28.30)	(1,548.94)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน ภาษีเงินได้	135.81	3.66	(4.93)	(61.03)	234.10	472.48	15.07	(6.67)	21.38	407.75
ภาษีเงินได้	-	0.33	-	6.74	(39.05)	-	-	-	-	(90.37)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	<u>135.81</u>	<u>3.99</u>	<u>(4.93)</u>	<u>(54.29)</u>	<u>195.05</u>	<u>472.48</u>	<u>15.07</u>	<u>(6.67)</u>	<u>21.38</u>	<u>317.38</u>

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.4 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552

หน่วย : ล้านบาท

	2553					2552				
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้ *	1,236.06	66.00	289.43	56.91	3,707.08	1,290.38	35.44	285.79	43.06	3,416.95
ค่าใช้จ่าย	(818.21)	(54.17)	(292.44)	(79.78)	(3,173.22)	(767.91)	(51.53)	(300.14)	(40.57)	(2,850.85)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน ภาษีเงินได้	417.85	11.83	(3.01)	(22.87)	533.86	522.47	(16.09)	(14.35)	2.49	566.10
ภาษีเงินได้	-	0.33	-	-	(104.27)	-	-	-	-	(123.93)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	<u>417.85</u>	<u>12.16</u>	<u>(3.01)</u>	<u>(22.87)</u>	<u>429.59</u>	<u>522.47</u>	<u>(16.09)</u>	<u>(14.35)</u>	<u>2.49</u>	<u>442.17</u>

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

6.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

PTTEP

วันที่ 14 มกราคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม ไพพ์ไลน์ จำกัด (PTTEP SVPC) ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัท พีทีทีอีพี โฮลดิ้ง จำกัด (PTTEPH) เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 7 เมษายน 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญฮ่องกง โดย PTTEP International Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 (ต่อ)

PTTEP (ต่อ)

วันที่ 7 พฤษภาคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย 6 บริษัท ได้แก่

- ◆ PTTEP South Mandar Limited, PTTEP Sadang Limited, PTTEP Malunda Limited , PTTEP South Sageri Limited ในประเทศอินโดนีเซีย โดยมีทุนจดทะเบียนบริษัทละ 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP Indonesia Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด
- ◆ PTTEP Brazil Holding Limited , PTTEP Netherland Holding Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียนบริษัทละ 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP International Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP South America Holding Limited ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP International Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 3 มิถุนายน 2553 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท PTTEP Australia International Finance Pty Ltd ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์ออสเตรเลีย ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์ออสเตรเลีย โดย PTTEP Australia Perth Pty Ltd เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล เพิ่มขึ้น 31.67 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTEP ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เท่ากับร้อยละ 65.40

IRPC

ในระหว่างงวดพนักงาน IRPC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ลดลง 49.21 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน IRPC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เท่ากับร้อยละ 36.39

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 (ต่อ)

PTTAR

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTAR มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล เพิ่มขึ้น 2.52 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTAR ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เท่ากับร้อยละ 48.63

PTTCH

ในระหว่างงวดพนักงาน PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ลดลง 3.41 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯใน PTTCH ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เท่ากับร้อยละ 48.93

PTTI

วันที่ 15 มกราคม 2553 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 5 จำนวน 357 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2553

วันที่ 4 มีนาคม 2553 PTTI ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท PTT International Holdings Limited ที่ประเทศฮ่องกง ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 เหรียญฮ่องกง โดย PTTI เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 11 มีนาคม 2553 PTTI ได้จดทะเบียนตั้งบริษัท PTT International Investment Limited ที่ประเทศฮ่องกง ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 เหรียญฮ่องกง โดยบริษัท PTT International Holdings Limited เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

วันที่ 12 เมษายน 2553 PTTI ได้จดทะเบียนตั้งบริษัท PTT FLNG Limited ที่ประเทศฮ่องกง ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญฮ่องกง ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 เหรียญฮ่องกง โดยบริษัท PTT International (Singapore) PTE. LTD. และบริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 : 50

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 (ต่อ)

PTTGE

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGE มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากทุนจดทะเบียนเดิม 173.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็น 208.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 35 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 1,138.53 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2553

วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2553 PTTGE ได้เข้าซื้อกิจการของบริษัท PT. First Borneo Plantations (PT. FBP) ซึ่งดำเนินธุรกิจป่าถ่านน้ำมันในประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 95 โดยดำเนินการผ่านบริษัท Chancellor Oil Pte.Ltd. ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่ง PTTGE ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 77.56

PTT TANK

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTT TANK ครั้งที่ 7/2552 เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2552 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระทุนจดทะเบียนเพิ่มเติมส่วนที่เหลือคิดเป็นจำนวนเงิน 350 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2553

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท PTT TANK ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2553 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,500 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000 ล้านบาท เป็น 2,500 ล้านบาท โดยเรียกชำระเป็น 3 งวด งวดละ 500 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 19 เมษายน 14 พฤษภาคม และ 15 มิถุนายน 2553

PPCL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PPCL ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2553 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นเป็นจำนวน 365.95 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นของ PPCL ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 คิดเป็นจำนวนเงิน 146.38 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2553

PTTAC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTAC ครั้งที่ 6/2552 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2552 ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 4 และงวดที่ 5 เป็นเงินงวดละ 739.88 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 12 มกราคม และ 19 กุมภาพันธ์ 2553

6. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

6.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 (ต่อ)

DCAP

วันที่ 27 เมษายน 2553 DCAP ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในส่วนของบริษัทฯ งวดที่ 1 จำนวน 78.75 ล้านบาท เพื่อดำเนินโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าของ DCAP โดยบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2553

6.6 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

6.6.1 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 จำนวน 2.54 ล้านบาท (2552 : 1.29 ล้านบาท) และสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 จำนวน 2.69 ล้านบาท (2552 : 1.73 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จำนวน 64.58 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 67.27 ล้านบาท)

6.6.2 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบดุล มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
<u>บริษัทร่วม</u>	<u>30 มิ.ย.2553</u>	<u>31 ธ.ค.2552</u>
BCP	4,561.00	4,960.51
IRPC	30,112.15	31,857.78
TOP	44,072.49	42,820.43
PTTAR	36,410.18	36,410.18
PTTCH	77,481.31	54,605.88

7. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ

7.1 เงินลงทุนระยะยาวอื่น – สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
เงินลงทุนทั่วไป	2,352.53	2,379.89	1,106.12	1,106.12
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
- เงินลงทุนในตราสารทุน	336.00	336.00	336.00	336.00
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	585.60	585.60	585.60	585.60
- เงินลงทุนในกองทุนรวม	6,804.89	5,554.89	6,804.89	5,554.89
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	2,057.64	1,647.68	2,057.64	1,647.68
รวม	12,136.66	10,504.06	10,890.25	9,230.29

7.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
			เงินลงทุนทั่วไป	
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	-	15.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปตท. มาร์ต จำกัด (PTT Mart)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	-	49.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	2.76	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00

7. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

7.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
<u>เงินลงทุนในตราสารหนี้</u>				
หุ้นกู้แปลงสภาพค้อยสิทธิ บริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		

7. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

7.3 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	2553	2552
	เงินลงทุนทั่วไป							
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. PTT Mart	-	49.00	-	78.40	-	78.40	-	-
3. FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
4. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
5. PA (Shantou)	-	15.00	-	60.84	-	60.84	-	-
6. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	270.00	-
7. ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	-	-
8. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
9. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
10. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
11. KOT	10.00	10.00	117.93	117.93	-	-	-	-
12. KIF	10.00	10.00	48.84	48.84	-	-	-	-
13. K I	10.00	10.00	245.39	245.39	-	-	-	-
14. K II	10.00	10.00	65.52	65.52	-	-	-	-
15. XML	15.50	15.50	162.24	161.82	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,480.66	2,619.48	1,178.82	1,318.06		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			(37.24)	(9.46)	-	-		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(90.89)	(230.13)	(72.70)	(211.94)		
รวมเงินลงทุนทั่วไป			2,352.53	2,379.89	1,106.12	1,106.12		

7. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

7.3 เงินลงทุนระยะยาวอื่น-สุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	30 มิ.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	2553	2552
	เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย							
เงินลงทุนในตราสารทุน								
16. TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	32.00	24.00
17. BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	10.80	9.00
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			336.00	336.00	336.00	336.00		
เงินลงทุนในตราสารหนี้								
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	504.89	504.89	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	5,050.00	6,300.00	5,050.00	-	-
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,804.89	5,554.89	6,804.89	5,554.89		
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายก่อน ปรับมูลค่าเงินลงทุน			7,726.49	6,476.49	7,726.49	6,476.49		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			2,057.64	1,647.68	2,057.64	1,647.68		
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย			9,784.13	8,124.17	9,784.13	8,124.17		
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น - สุทธิ			12,136.66	10,504.06	10,890.25	9,230.29	312.80	33.00

7. เงินลงทุนระยะยาวอื่น- สุทธิ (ต่อ)

7.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

PA (Shantou)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2553 มีมติอนุมัติให้จำหน่ายหุ้นที่บริษัท ถืออยู่ใน Petro Asia (Shantou) Co., Ltd (PA(Shantou)) ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมด ให้แก่บริษัท Shenzhen Sailuo Industrial Development Co., Ltd ซึ่งเป็นผู้เสนอซื้อในราคาประมาณ 19.74 ล้านบาท ดังนั้นบริษัทฯ จึงได้โอนเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุน PA(Shantou) จากเงินลงทุนระยะยาวอื่น ไปเป็นเงินลงทุนชั่วคราวเพื่อรอการจำหน่าย

FAM EPIF

ในระหว่างงวดบริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มเติมในกองทุนรวม FAM EPIF จำนวน 1,250 ล้านบาท และคิดเป็นจำนวนหน่วยลงทุน 122.36 ล้านบาท

PTT MART

ในระหว่างงวดบริษัทฯ ได้ตัดเงินลงทุน 78.40 ล้านบาทออกจากบัญชี ซึ่งเงินลงทุนดังกล่าวบริษัทฯ ได้รับรู้ค่าเพื่อการด้อยค่าไว้เต็มจำนวนแล้ว

8. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	10,249.28	28,946.65	234,789.34	352,234.96	11,044.47	86,284.57	723,549.27
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 22)	-	1.16	5.52	-	10.60	0.05	17.33
- ซื้อสินทรัพย์	217.59	1,134.32	1,735.35	28,410.61	598.54	17,402.24	49,498.65
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,124.52	1,124.52
- โอนเปลี่ยนประเภท	346.14	6,732.13	8,985.47	(65.15)	736.18	(17,679.86)	(945.09)
- ขายและจำหน่าย	(16.02)	(795.21)	(1,639.97)	(226.70)	(351.23)	(6.21)	(3,035.34)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบบฯ	(29.45)	(1.49)	(106.76)	(187.93)	(5.33)	(22.31)	(353.27)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	10,767.54	36,017.56	243,768.95	380,165.79	12,033.23	87,103.00	769,856.07
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	-	(12,398.06)	(80,669.15)	(147,643.01)	(7,379.71)	-	(248,089.93)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 22)	-	(0.59)	(1.62)	-	(2.73)	-	(4.94)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(824.94)	(4,539.23)	(18,064.48)	(558.05)	-	(23,986.70)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(73.80)	94.24	-	23.30	-	43.74
- ขายและจำหน่าย	-	714.95	340.98	767.27	254.17	-	2,077.37
- ผลต่างจากการแปลงค่าบบฯ	-	0.37	30.08	72.42	5.46	0.16	108.49
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	-	(12,582.07)	(84,744.70)	(164,867.80)	(7,657.56)	0.16	(269,851.97)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(60.72)	(7.39)	(242.86)	(561.73)	-	-	(872.70)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	(0.03)	(0.54)	-	-	(0.57)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	(60.72)	(7.39)	(242.89)	(562.27)	-	-	(873.27)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10,188.56	16,541.20	153,877.33	204,030.22	3,664.76	86,284.57	474,586.64
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	10,706.82	23,428.10	158,781.36	214,735.72	4,375.67	87,103.16	499,130.83

8. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	7,753.01	21,762.59	202,315.28	8,427.54	50,727.36	290,985.78
- ซื้อสินทรัพย์	49.54	529.07	678.62	410.76	7,406.65	9,074.64
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	629.92	629.92
- โอนเปลี่ยนประเภท	242.16	521.42	6,114.05	701.74	(7,817.76)	(238.39)
- ขายและจำหน่าย	(16.02)	(102.19)	(1,285.05)	(297.57)	-	(1,700.83)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	8,028.69	22,710.89	207,822.90	9,242.47	50,946.17	298,751.12
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	-	(9,440.98)	(70,700.77)	(6,057.62)	-	(86,199.37)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(536.19)	(3,362.40)	(376.02)	-	(4,274.61)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	-	-	-
- ขายและจำหน่าย	-	91.15	100.02	214.73	-	405.90
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	-	(9,886.02)	(73,963.15)	(6,218.91)	-	(90,068.08)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(60.72)	(7.40)	(242.73)	-	-	(310.85)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	(60.72)	(7.40)	(242.73)	-	-	(310.85)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	7,692.29	12,314.21	131,371.78	2,369.92	50,727.36	204,475.56
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	7,967.97	12,817.47	133,617.02	3,023.56	50,946.17	208,372.19

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,124.52 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 2,238.49 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 629.92 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 1,433.05 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้วิธีการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.64 – 7.25 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : ร้อยละ 3.32 – 7.25)

8. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
ราคาทุน	815.89	800.22	680.93	674.76
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(281.78)	(467.08)	(223.48)	(414.25)
ราคาตามบัญชี	<u>534.11</u>	<u>333.14</u>	<u>457.45</u>	<u>260.51</u>

สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าทางการเงินซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีจำนวน 13,397.50 ล้านบาท

9. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	6,038.23	19,523.41	1,106.40	26,668.04
- เพิ่มขึ้น	51.60	22.70	0.01	74.31
- โอนเปลี่ยนประเภท	102.19	(1,063.39)	(230.38)	(1,191.58)
- ขายและจำหน่าย	(4.49)	-	-	(4.49)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1.35	(5.95)	0.37	(4.23)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	6,188.88	18,476.77	876.40	25,542.05
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(1,686.50)	(4,793.64)	(553.70)	(7,033.84)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(135.78)	(283.89)	(20.02)	(439.69)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	244.15	(44.60)	199.55
- ขายและจำหน่าย	4.41	-	-	4.41
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.03	3.35	0.82	4.20
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	(1,817.84)	(4,830.03)	(617.50)	(7,265.37)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	4,351.73	14,729.77	552.70	19,634.20
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	4,371.04	13,646.74	258.90	18,276.68

9. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน- สุทธิ (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สิทธิในการ ดำเนินงานอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	1,286.93	18,214.81	51.55	19,553.29
- เพิ่มขึ้น	8.81	0.01	-	8.82
- โอนเปลี่ยนประเภท	80.76	26.68	-	107.44
- จำหน่ายสินทรัพย์	(4.41)	-	-	(4.41)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	1,372.09	18,241.50	51.55	19,665.14
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(869.83)	(4,457.62)	(51.55)	(5,379.00)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(69.74)	(236.57)	-	(306.31)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(6.46)	-	(6.46)
- จำหน่ายสินทรัพย์	4.41	-	-	4.41
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	(935.16)	(4,700.65)	(51.55)	(5,687.36)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	417.10	13,757.19	-	14,174.29
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	436.93	13,540.85	-	13,977.78

10. สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ

สินทรัพย์เหมือง-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินรวม</u>
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	36,887.30
- เพิ่มขึ้น	285.54
- โอนเปลี่ยนประเภท	496.55
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(599.01)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	<u>37,070.38</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	(2,880.05)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(416.31)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.13)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	68.73
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	<u>(3,227.76)</u>
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	<u>34,007.25</u>
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	<u>33,842.62</u>

11. ค่าความนิยม-สุทธิ

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม-สุทธิ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	17,381.94
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 22)	158.86
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 22)	761.73
- โอนเปลี่ยนประเภท	(37.24)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(236.38)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(11.52)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	18,017.39

12. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	16,735.19	19,343.93
- Make-up Right	(1,264.62)	(1,673.64)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	15,470.57	17,670.29

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งขาดานาและเขตากูนในประเทศสหภาพพม่าเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544 และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่ง Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) Block A-18 ในประเทศมาเลเซียเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2551

13. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			หน่วย : ล้านบาท	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	11,670.76	9,577.00	11,500.00	9,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	211.11	196.73	211.11	196.73
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	3,504.01	10,307.39	2,844.12	2,917.25
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3,300.00	12,798.73	3,300.00	3,300.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	362.41	1,054.64	174.63	199.25
รวม	19,048.29	33,934.49	18,029.86	16,113.23

เงินกู้ยืมระยะยาว

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			หน่วย : ล้านบาท	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	35,878.23	44,010.49	29,000.00	37,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	610.66	653.13	610.66	653.13
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	48,463.41	29,364.14	24,810.55	16,587.09
หุ้นกู้ - สกุลบาท	191,762.43	191,755.40	142,804.20	142,804.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	49,760.19	44,474.94	49,760.19	44,474.94
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	12,746.08	10,695.55	250.70	82.86
รวม	339,221.00	320,953.65	247,236.30	241,602.22

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จำนวน 21,817.19 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 : 28,040.29 ล้านบาท) ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

13. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

13.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม-สกุลบาทและสกุลต่างประเทศสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	54,437.35	934.08	23,000.00	94,108.88
- กู้เพิ่ม	70.16	650.40	-	21,344.37
- ชำระคืน	(6,136.74)	(246.04)	-	(14,281.71)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(551.28)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	(282.08)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(11,881.87)	(107.63)	-	(15,385.88)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	36,488.90	1,230.81	23,000.00	84,952.30

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	47,349.86	331.04	23,000.00	66,854.20
- กู้เพิ่ม	70.16	300.00	-	9,872.42
- ชำระคืน	(6,098.24)	(43.46)	-	(7,554.90)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(195.28)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(11,711.11)	(87.28)	-	(14,555.23)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	29,610.67	500.30	23,000.00	54,421.21

13. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

13.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯแก้ไขสัญญาเงินกู้สกุลบาทวงเงิน 12,000 ล้านบาท โดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวก 2 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวระหว่างร้อยละ 6M THBFIX บวก 1 ต่อปี และ 6M THBFIX บวก 1.35 ต่อปี ซึ่งจะมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 30 มีนาคม 2562

ระหว่างวันที่ 17-24 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับเงินกู้ยืมสกุลบาทบางส่วน จำนวน 5,000 ล้านบาท โดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวระหว่างร้อยละ 6M THBFIX บวก 1 ต่อปี และ 6M THBFIX บวก 1.35 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวก 0.95 ต่อปี ซึ่งจะมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 30 มีนาคม 2562 ทั้งนี้ในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าว มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวก 0.95 ต่อปี เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี

เงินกู้ยืม-สกุลบาทจาก สบพ.

เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2553 บริษัทฯได้เบิกเงินกู้วงที่ 5 จำนวน 70.16 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเงินกู้เป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 3.55 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนกันยายน 2553 และครั้งสุดท้ายในเดือนมิถุนายน 2558

13. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

13.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2553 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน 3 แห่ง อายุเงินกู้ 5 ปี วงเงินรวม 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยเท่ากับร้อยละ LIBOR บวก 0.75 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2553 ต่อมาเมื่อวันที่ 24-25 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับเงินกู้ดังกล่าวบางส่วน จำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวก 0.75 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.989 ต่อปี และเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวก 0.65 ต่อปี ทั้งนี้ในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวบางสัญญา มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 25 พฤษภาคม 2554 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวก 0.65 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี

เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2553 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้เบิกเงินกู้จำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากวงเงินกู้รวม 380 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามสัญญาเงินกู้ที่ทำกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับร้อยละ LIBOR บวก 3 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 คงเหลือวงเงินกู้ที่ยังมิได้เบิกใช้จำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญา Term Loan Facility Agreement กับสถาบันการเงินต่างประเทศจำนวน 7 แห่ง วงเงินรวม 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุเงินกู้ 12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวก 1.25 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินต้นทุกครึ่งปีภายในระยะเวลา 9 ปี โดยจะเริ่มจ่ายคืนเงินกู้ครั้งแรกในปี พ.ศ.2555 ทั้งนี้ในระหว่างงวดกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 207 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

13. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

13.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	30 มิ.ย.2553		31 ธ.ค.2552	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	49,760.19	1,527.02	44,474.94	1,326.94
- สตักบาท	195,062.43	-	204,554.13	-
- ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,300.00)	-	(12,798.73)	-
รวม	241,522.62	1,527.02	236,230.34	1,326.94

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	30 มิ.ย.2553		31 ธ.ค. 2552	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สตักดอลลาร์สหรัฐ	49,760.19	1,527.02	44,474.94	1,326.94
- สตักบาท	146,104.20	-	146,104.20	-
- ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,300.00)	-	(3,300.00)	-
รวม	192,564.39	1,527.02	187,279.14	1,326.94

13. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

13.2 หนี้กู้ยืม (ต่อ)

เมื่อวันที่ 12-13 มกราคม 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับหนี้กู้ยืมสกุลบาทบางส่วนจำนวน 4,040 ล้านบาท ซึ่งจะครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 20 มิถุนายน 2558 โดยมีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี เป็นอัตราลอยตัวเท่ากับ 6M THBFIX บวกร้อยละ 0.89 - 1.19 ต่อปี ทั้งนี้ในสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวบางสัญญาที่มีเงื่อนไขให้คู่สัญญาที่มีสิทธิที่จะยกเลิกสัญญาก่อนกำหนดได้

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนในวงจำกัดไม่เกิน 10 ราย ครั้งที่ 1/2553 วงเงิน 6,636 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	2,636	4,000
อายุหุ้นกู้ (ปี)	7	12
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	4.10	4.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือนในวันที่ 25 ก.พ. และ 25 ส.ค.	
วันออกหุ้นกู้	25 กุมภาพันธ์ 2553	25 กุมภาพันธ์ 2553
วันครบกำหนดไถ่ถอน	25 กุมภาพันธ์ 2560	25 กุมภาพันธ์ 2565

และในวันเดียวกันบริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหนี้กู้ยืมสกุลเงินบาทข้างต้น จำนวน 6,636 ล้านบาท เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกร้อยละ 1.04 ต่อปี และ LIBOR บวกร้อยละ 1.05 ต่อปี

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงเพื่อยกเลิกภาระผูกพันตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับหนี้กู้ยืมสกุลบาทบางส่วน จำนวน 2,040 ล้านบาท มีผลให้อัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนจากอัตราลอยตัว 6M THBFIX บวก 1.19 ต่อปีเป็นอัตราคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี จนครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 20 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ในการยกเลิกสัญญาดังกล่าว บริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากสถาบันการเงินที่เป็นคู่สัญญา จำนวน 71.42 ล้านบาท

13. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

13.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	489.63	1,447.66	188.77	206.53
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	16,151.56	13,472.09	269.28	84.23
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(3,532.70)	(3,169.56)	(32.72)	(8.65)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่า	13,108.49	11,750.19	425.33	282.11
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน (ภายใน 1 ปี)	362.41	1,054.64	174.63	199.25
- หนี้สินไม่หมุนเวียน (เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี)	12,746.08	10,695.55	250.70	82.86
รวม	13,108.49	11,750.19	425.33	282.11

14. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Cost) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และวันที่ 31 ธันวาคม 2552 จำนวน 25,024.21 ล้านบาท และ 23,555.90 ล้านบาท ตามลำดับ โดยประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตดังกล่าวได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

15. ทุนเรือนหุ้น

15.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	10	2,857,245,725	28,572,457,250

15.2 ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	2,833,784,825	28,337,848,250	24,552,672,966	52,890,521,216
ออกหุ้นเพิ่ม	5,281,300	52,813,000	970,907,300	1,023,720,300
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553	2,839,066,125	28,390,661,250	25,523,580,266	53,914,241,516

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548	183	1 : 1	36.02	3.98	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549	234	1 : 1	5.80	14.20	28 กันยายน 2554
			41.82	18.18	

16. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2553	2552	2553	2552
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	16,684,563,802	19,895,160,336	16,684,563,802	19,895,160,336
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(51,295,725)	(121,871,539)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	16,684,563,802	19,895,160,336	16,633,268,077	19,773,288,797
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,836,402,850	2,824,258,942	2,841,271,128	2,826,243,923
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	5.88	7.04	5.85	7.00

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2553	2552	2553	2552
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	12,149,157,751	10,208,582,170	12,149,157,751	10,208,582,170
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,836,402,850	2,824,258,942	2,841,271,128	2,826,243,923
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	4.28	3.61	4.28	3.61

16. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2553	2552	2553	2552
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	39,705,308,260	27,343,870,369	39,705,308,260	27,343,870,369
ปรับปรุงกำไรสุทธิ (บาท)	-	-	(90,788,664)	(193,252,360)
กำไรสุทธิที่ใช้ในการคำนวณ				
กำไรต่อหุ้น (บาท)	39,705,308,260	27,343,870,369	39,614,519,596	27,150,618,009
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,835,316,173	2,824,158,342	2,837,484,455	2,824,158,342
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	14.00	9.68	13.96	9.61

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2553	2552	2553	2552
กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	25,540,447,616	17,498,324,656	25,540,447,616	17,498,324,656
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,835,316,173	2,824,158,342	2,837,484,455	2,824,158,342
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	9.01	6.20	9.00	6.20

กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัท ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

16. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTEP

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTEP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	1 : 5	9.72	0.28	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547*	36.60	1 : 5	13.61	0.39	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548	55.60	1 : 5	13.05	0.95	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549	91.20	1 : 5	7.98	6.02	31 กรกฎาคม 2554
			54.14	7.86	

* ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 วันที่ 1 สิงหาคม 2546 และวันที่ 1 สิงหาคม 2547 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย 0.06 ล้านหน่วย และ 0.08 ล้านหน่วย ตามลำดับ

PTTAR

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTAR มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 ตุลาคม 2550	23.22	1 : 0.52	1.76	28.43	15 ตุลาคม 2555

16. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTCH

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549	66.50	1 : 1	17.87	11.13	28 กันยายน 2554

IRPC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ IRPC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550	2.88	1 : 1	604.20	303.67	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550	2.88	1 : 1	18.54	19.56	27 กันยายน 2554
			<u>622.74</u>	<u>323.23</u>	

BCP

การออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นกู้แปลง สภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นกู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	178.20	101.40	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	-	41.81	15 พฤษภาคม 2559
			<u>178.20</u>	<u>143.21</u>	

16. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

BCP (ต่อ)

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้ถือหุ้นของ BCP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 พฤษภาคม 2549	18.00	1 : 1	0.06	69.03	14 พฤษภาคม 2554

17. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้ค่าขนส่ง	1,136.85	1,369.18	1,159.14	1,418.32
เงินปันผลรับ	42.80	33.00	5,508.42	3,349.78
ดอกเบี้ยรับ	588.11	411.46	881.86	699.15
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ	122.38	109.37	122.38	109.37
อื่น ๆ	1,171.28	738.24	793.79	704.33
รวม	3,061.42	2,661.25	8,465.59	6,280.95

รายได้อื่น สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
รายได้ค่าขนส่ง	2,218.48	2,924.29	2,257.65	3,018.41
เงินปันผลรับ	312.80	33.00	8,379.43	8,898.58
ดอกเบี้ยรับ	1,145.42	952.91	1,693.46	1,499.36
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ	218.71	217.36	218.71	217.36
อื่น ๆ	2,016.55	2,277.32	1,487.69	1,931.98
รวม	5,911.96	6,404.88	14,036.94	15,565.69

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ

18. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	821.19	44.08	1,029.46	1,350.78
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	432,009.22	334,600.27	434,206.16	342,453.50
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	3,307.02	2,789.27	1,507.68	1,416.77
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	1,072.45	1,047.60	956.11	845.78
ค่าขนส่ง	2,916.50	2,663.46	1,922.68	2,406.29
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	12,997.29	10,478.44	2,346.04	2,605.69
ค่าซ่อมแซม	1,591.93	1,905.98	684.72	502.20
ค่าสาธารณูปโภค	1,828.30	1,886.47	1,596.58	1,565.65

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2553	2552	2553	2552
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	(2,168.93)	(894.94)	(2,166.15)	126.83
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	823,259.24	598,550.74	832,017.22	616,866.55
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	5,950.14	4,975.53	2,958.27	2,816.66
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	2,043.78	1,829.80	1,773.61	1,568.32
ค่าขนส่ง	5,865.74	4,660.81	3,751.21	4,234.22
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	25,001.37	19,595.17	4,745.29	4,767.96
ค่าซ่อมแซม	2,314.82	2,603.92	1,226.74	1,059.84
ค่าสาธารณูปโภค	3,694.25	3,605.39	3,189.06	3,063.51

19. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 ได้รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	2,211.92	7,604.44
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	651.01	420.26
รวม	<u>2,862.93</u>	<u>8,024.70</u>

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ 2552 ได้รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2553	2552
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	6,401.04	10,570.44
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	1,548.54	(138.54)
รวม	<u>7,949.58</u>	<u>10,431.90</u>

20. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี					การกลั่น
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	6,316.23	86,901.07	119,951.15	265,918.13	9,753.11	-	6,638.27	179.28	-	495,657.24
ขายสุทธิ	30,853.83	4,140.63	1,006.75	19,029.82	0.94	-	-	278.65	(55,310.62)	-
กำไรขั้นต้น*	37,170.06	91,041.70	120,957.90	284,947.95	9,754.05	-	6,638.27	457.93	(55,310.62)	495,657.24
EBITDA	32,584.13	13,542.14	4,396.53	713.10	517.67	-	2,515.99	182.45	(239.38)	54,212.63
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	27,037.40	11,540.02	2,554.15	625.55	207.48	-	1,590.92	1.07	50.99	43,607.58
EBIT	(9,673.93)	(2,134.36)	(563.03)	(2.75)	(79.26)	-	(341.68)	(202.86)	0.58	(12,997.29)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	17,363.47	9,405.66	1,991.12	622.80	128.22	-	1,249.24	(201.79)	51.57	30,610.29
ดอกเบี้ยรับ	6,985.34	152.99	50.34	(46.45)	1,731.99	1,285.29	220.97	(318.87)	(7,198.67)	2,862.93
รายได้อื่น										588.11
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										895.15
ต้นทุนทางการเงิน										333.79
EBT										(3,891.80)
ภาษีเงินได้										31,398.47
กำไรสุทธิ										(10,376.51)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										21,021.96
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										16,684.56
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										4,337.40
กำไรสุทธิ										21,021.96

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

20. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2552

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	6,084.83	73,342.10	94,870.96	199,983.07	7,951.44	-	4,823.44	0.48	-	387,056.32
ขายสุทธิ	22,482.37	5,305.31	881.83	7,373.32	0.61	-	-	189.55	(36,232.99)	-
กำไรขั้นต้น*	28,567.20	78,647.41	95,752.79	207,356.39	7,952.05	-	4,823.44	190.03	(36,232.99)	387,056.32
EBITDA	25,513.44	10,737.56	5,419.90	501.03	563.64	-	2,200.83	16.13	(346.01)	44,606.52
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	20,374.72	9,215.59	3,484.11	636.72	364.72	-	1,514.97	(434.76)	45.33	35,201.40
EBIT	(7,193.54)	(2,171.99)	(791.81)	(2.63)	(40.17)	-	(194.76)	(85.94)	2.40	(10,478.44)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	13,181.18	7,043.60	2,692.30	634.09	324.55	-	1,320.21	(520.70)	47.73	24,722.96
ดอกเบี้ยรับ	4,293.21	(149.90)	306.24	480.53	1,379.34	7,348.35	141.54	(756.94)	(5,017.67)	8,024.70
รายได้อื่น										411.46
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										26.28
ต้นทุนทางการเงิน										2,839.56
EBT										(3,358.20)
ภาษีเงินได้										32,666.76
กำไรสุทธิ										(10,153.56)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										22,513.20
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										19,895.16
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										2,618.04
กำไรสุทธิ										22,513.20

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

20. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	หน่วย : ล้านบาท
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ						การกลั่น
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	10,116.86	164,157.79	240,225.58	497,997.99	20,340.71	-	11,925.92	288.36	-	945,053.21
ขายสุทธิ	60,361.63	9,510.35	2,067.98	35,127.85	1.68	-	-	511.40	(107,580.89)	-
กำไรขั้นต้น*	70,478.49	173,668.14	242,293.56	533,125.84	20,342.39	-	11,925.92	799.76	(107,580.89)	945,053.21
EBITDA	62,960.25	27,976.48	9,949.21	1,644.49	1,073.81	-	4,164.77	277.08	(615.90)	107,430.19
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	51,617.07	24,268.66	6,298.17	1,502.24	443.40	-	2,548.25	59.29	117.69	86,854.77
EBIT	(18,314.88)	(4,163.10)	(1,269.93)	(5.08)	(138.98)	-	(678.90)	(431.66)	1.16	(25,001.37)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	33,302.19	20,105.56	5,028.24	1,497.16	304.42	-	1,869.35	(372.37)	118.85	61,853.40
ดอกเบี้ยรับ	13,850.84	520.17	300.84	152.71	3,731.95	4,571.75	300.00	(1,141.94)	(14,336.74)	7,949.58
รายได้อื่น										1,145.42
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										1,567.41
ต้นทุนทางการเงิน										4,085.85
EBT										(7,674.58)
ภาษีเงินได้										68,927.08
กำไรสุทธิ										(20,868.99)
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										48,058.09
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										39,705.31
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										8,352.78
กำไรสุทธิ										48,058.09

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

20. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2552

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		น้ำมัน	ปิโตรเลียมขั้นปลาย		ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	หน่วย : ล้านบาท	
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ		การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น	ปรับ
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	9,663.91	140,544.31	180,943.10	339,813.56	14,733.62	-	4,823.44	42.95	-	690,564.89	
ขายสุทธิ	44,921.56	10,575.63	1,312.98	15,215.40	0.90	-	-	354.15	(72,380.62)	-	
กำไรขั้นต้น*	54,585.47	151,119.94	182,256.08	355,028.96	14,734.52	-	4,823.44	397.10	(72,380.62)	690,564.89	
EBITDA	49,509.18	17,891.84	9,138.38	1,366.01	1,013.94	-	2,200.83	68.05	(505.63)	80,682.60	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	38,443.50	14,809.21	5,547.86	1,326.39	612.76	-	1,514.97	(740.49)	44.73	61,558.93	
EBIT	(13,687.61)	(4,065.98)	(1,396.60)	(5.17)	(79.08)	-	(194.76)	(168.69)	2.72	(19,595.17)	
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จาก เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	24,755.89	10,743.23	4,151.26	1,321.22	533.68	-	1,320.21	(909.18)	47.45	41,963.76	
ดอกเบี้ยรับ	8,080.22	(375.55)	332.60	318.23	1,345.44	9,997.14	141.54	(1,097.45)	(8,310.27)	10,431.90	
ค่าใช้จ่ายอื่น										952.91	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										(46.19)	
ต้นทุนทางการเงิน										2,224.70	
EBT										(6,455.52)	
ภาษีเงินได้										49,071.56	
กำไรสุทธิ										(17,110.01)	
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										31,961.55	
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่										27,343.87	
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย										4,617.68	
กำไรสุทธิ										31,961.55	

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

20. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปีโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปีโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปีโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปีโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดหาการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

20. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (ต่อ)

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

21. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2553 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 8.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 24,080 ล้านบาท โดยที่บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2552 ในอัตราหุ้นละ 4.00 บาท จำนวน 2,830,485,504 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 11,321.94 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2552 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2552	1 ก.ค. 2552 - 31 ธ.ค. 2552	4.50	2,833,795,850	12,752.08	30 เม.ย. 2553

22. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2553 PTTGE ได้เข้าซื้อกิจการของบริษัท PT. First Borneo Plantations (PT. FBP) ซึ่งดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมันในประเทศอินโดนีเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 95 โดยดำเนินการผ่านบริษัท Chancellor Oil Pte.Ltd. ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	1,525.21
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(763.48)
ค่าความนิยม (หมายเหตุ 11)	761.73

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	99.65
พัสดुकงเหลือ	1.35
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ (หมายเหตุฯ 8)	12.39
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 11)	158.86
เงินจ่ายล่วงหน้า	666.56
สินทรัพย์อื่น-สุทธิ	11.26
เจ้าหนี้อื่น	(86.96)
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2.08)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	(97.55)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	763.48
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 11)	761.73
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	1,525.21
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(99.65)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	1,425.56

ในไตรมาส 2/2553 PTTGE ได้จ่ายเงินเพื่อเข้าซื้อกิจการดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงิน 450.07 ล้านบาท ตามความคืบหน้าของการสรรหาใบแสดงสิทธิในการใช้ประโยชน์ที่ดิน (Hak Guna Usaha – HGU) ซึ่งจะต้องเป็นที่ดินที่สามารถปลูกปาล์มได้เท่านั้น ตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้น จะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

23. การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุง

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทบัญชีและปรับปรุงบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2552 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2553 โดยมีรายการสำคัญดังนี้

- ◆ ปรับค่าความนิยมและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบการเงินรวมจำนวน 582.10 ล้านบาท
- ◆ ปรับลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการอื่น-สุทธิและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในงบการเงินรวมจำนวน 463.45 ล้านบาท
- ◆ จัดประเภทรายการเจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 949.44 ล้านบาท

24. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง(ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขดำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดตั้งระงับโครงการ 76 โครงการท้ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 13 พฤศจิกายน 2552 นายกรัฐมนตรีแต่งตั้งคณะกรรมการแก้ไขปัญหาการปฏิบัติตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ 2550 (คณะกรรมการ 4 ฝ่าย) ประกอบด้วยภาคประชาชน ภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และเอกชนผู้ประกอบการ

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลปกครองชั้นต้น โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดตั้งระงับโครงการหรือกิจกรรมท้ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัททั้งสิ้น 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่มอีก 6 โครงการ โครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้บังคับคำสั่งกำหนดมาตรการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวอีก 2 โครงการได้จ่ายเงินลงทุนไปแล้ว 23,302.38 ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553)

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 28 ธันวาคม 2552 บริษัทฯ ในฐานะผู้มีส่วนได้เสีย ยื่นคำร้องขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาต่อศาลฯ เนื่องจากข้อเท็จจริงที่ศาลฯ อาศัยเป็นหลักในการออกคำสั่งได้เปลี่ยนแปลงไป

24. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)

วันที่ 29 ธันวาคม 2552 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีประกาศกระทรวงฯ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ซึ่งได้ผนวกการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ (HIA) ไว้ด้วย

วันที่ 22 มกราคม 2553 ศาลฯ มีคำสั่งยกคำร้องขอขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวฯ ที่บริษัทฯ ได้ยื่นต่อศาลฯ เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2552 โดยศาลฯ พิจารณาแล้วและมีความเห็นในแต่ละประเด็น ดังนี้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญฯ 2550 เป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องสามารถตรวจสอบกับเจ้าหน้าที่ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายนั้นๆ ได้

- ◆ กรณีโครงการหรือกิจกรรมตามที่ศาลปกครองสูงสุดวางกรอบไว้ในคำสั่งเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2552 ว่าบางโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงอย่างชัดเจนนั้นเป็นกรณีที่ศาลปกครองสูงสุดได้พิจารณาและมีคำวินิจฉัยไว้แล้วจำนวน 11 โครงการ กรณีจึงเป็นที่สุด ศาลฯ จึงไม่มีอำนาจพิจารณาประเด็นนี้

- ◆ ศาลฯ เห็นว่าข้อเท็จจริงตามคำขอของผู้ร้องเป็นข้อเท็จจริงที่ผู้ร้องแต่ละรายได้เคยนำเสนอต่อศาลฯ ในชั้นไต่สวนและในชั้นพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงไม่มีข้อเท็จจริงใหม่ที่เปลี่ยนแปลงไป กรณีจึงไม่มีเหตุเพียงพอที่ศาลฯ จะมีคำสั่งตามคำขอของผู้ร้อง

วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2553 พนักงานอัยการได้ยื่นคำร้องต่อศาลฯ ขอให้อนุญาตให้โครงการจำนวน 12 โครงการที่ถูกระงับโครงการชั่วคราวดำเนินการก่อสร้างโครงการส่วนที่เหลือต่อไปจนแล้วเสร็จ และทดลองเดินเครื่องจักรและระบบต่างๆ แต่จะไม่เปิดดำเนินโครงการเนื่องจากมีความจำเป็นอันมิอาจก้าวล่วงได้ หากไม่ดำเนินการจะส่งผลเสียอย่างร้ายแรงและยากแก่การแก้ไข โดยในจำนวนนี้มีโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 2 โครงการ

วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทฯ ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งยกคำร้องขอขอยกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการคุ้มครองเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนพิพากษาต่อศาลปกครองสูงสุดสำหรับโครงการของบริษัทฯ 2 โครงการ ที่ไม่มีลักษณะเป็นโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ทั้งทางข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย

24. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2553 ศาลฯ มีคำสั่งให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดอนุญาตให้โครงการจำนวน 12 โครงการก่อสร้างส่วนที่เหลือจนแล้วเสร็จ ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ รวมทั้งทดลองระบบที่เกี่ยวข้องและทดลองเดินเครื่องจักรได้ แต่จะไม่เปิดดำเนินการโครงการก่อนที่ศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ซึ่งรวมถึงโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 2 โครงการดังกล่าวข้างต้นด้วย

วันที่ 19 เมษายน 2553 ศาลฯ มีคำสั่งไม่รับคำร้องอุทธรณ์คำสั่งยกคำร้องขอขกเว้นการกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษาของบริษัทฯ ลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2553 โดยศาลฯ เห็นว่า คำสั่งยกคำร้องขอขกเว้นฯ ดังกล่าวของศาลฯ เป็นที่สุดแล้ว ไม่สามารถอุทธรณ์ต่อไปได้อีก

วันที่ 27 พฤษภาคม 2553 บริษัทฯ ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งไม่รับอุทธรณ์ของศาลฯ เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2553 ต่อศาลปกครองสูงสุด โดยขณะนี้คำร้องอุทธรณ์ดังกล่าวอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 7 และ 24 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีหนังสือถึงอัยการเจ้าของสำนวนขอความอนุเคราะห์ชี้แจงข้อมูลข้อเท็จจริงเพิ่มเติมต่อศาลฯ และศาลฯ มีคำสั่งกำหนดให้วันที่ 25 มิถุนายน 2553 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริงของคดีนี้

25. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

25.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

25.1.1 กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 60,523.05 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 กลุ่มบริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 51,236.05 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 9,287 ล้านบาท

25.1.2 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้การสนับสนุนทางการค้า (Shareholders' Commercial Support Arrangements) กับบริษัทร่วม 2 แห่ง ในวงเงินรวม 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวในการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ (Extended Credit) และ/หรือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าผลิตภัณฑ์ (Advance Product Payment) ทั้งนี้การทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขที่ให้ไว้กับสถาบันการเงิน โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทร่วมทั้งสองแห่งไม่ได้ใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าว

25.1.3 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นจึงมีวงเงินคงเหลือ 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 6.19 ล้านบาท

25.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 2 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้งสองมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 242.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 7,916.87 ล้านบาท

25.1.5 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งในวงเงิน 73.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงินจำนวน 18.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 612.62 ล้านบาท

25.1.6 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 10,417.39 ล้านบาท

25. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 25.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552	30 มิ.ย.2553	31 ธ.ค.2552
- ไม่เกิน 1 ปี	5,009.26	4,806.15	253.43	249.04
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,844.08	5,706.37	458.16	421.53
- เกินกว่า 5 ปี	5,563.06	5,185.16	789.46	422.87
รวม	16,416.40	15,697.68	1,501.05	1,093.44

- 25.3 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวน 17,333.50 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 14,522.85 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

- 25.4 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวน 4,582.37 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และจำนวน 106.42 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

25. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 25.5 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ต่อมาบริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายคดีในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้ว เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยขณะนี้อยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินกระบวนการพิจารณาของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

- 25.6 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 2 ราย ได้ยื่นข้อเรียกร้องต่ออนุญาโตตุลาการ เพื่อเรียกค่าเสียหายจากบริษัทฯ โดยอ้างว่าบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่าการเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อีกทั้งบริษัทผู้รับเหมาปฏิบัติงานไม่เป็นไปตามสัญญา บริษัทฯ จึงปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา ขณะนี้ทั้ง 2 คดีอยู่ระหว่างบริษัทฯ รวบรวมข้อเท็จจริง นำส่งพนักงานอัยการเพื่อทำคำคัดค้าน และข้อเรียกร้องแย้ง (ถ้ามี) และดำเนินการตามกระบวนการอนุญาโตตุลาการต่อไป

- 25.7 ตามสัญญาก่อสร้าง Floating Production Storage and Offloading (FPSO) สำหรับพื้นที่ Montara หาก PTTEP ยกเลิกสัญญาก่อนงานก่อสร้างสำเร็จ PTTEP จะมีภาระการจ่ายเบี้ยปรับเป็นจำนวนเงินประมาณ 3,568 ล้านบาท จากการยกเลิกสัญญาดังกล่าว

26. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบดุล

- 26.1 เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2553 PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF) ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับนักลงทุนสถาบันต่างประเทศ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุ 5 ปี ในอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 4.152 ต่อปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน
- 26.2 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 10 สิงหาคม 2553
-



***Investor presentation
8 November 2010***

Disclaimer

The information contained in our presentation is intended solely for your personal reference only. In addition, such information contains projections and forward-looking statements that reflect our current views with respect to future events and financial performance. These views are based on assumptions subject to various risks and uncertainties. No assurance is given that future events will occur, that projections will be achieved, or that our assumptions are correct. Actual results may differ materially from those projected.

Contents



Thailand Oil & Gas

Group Overview

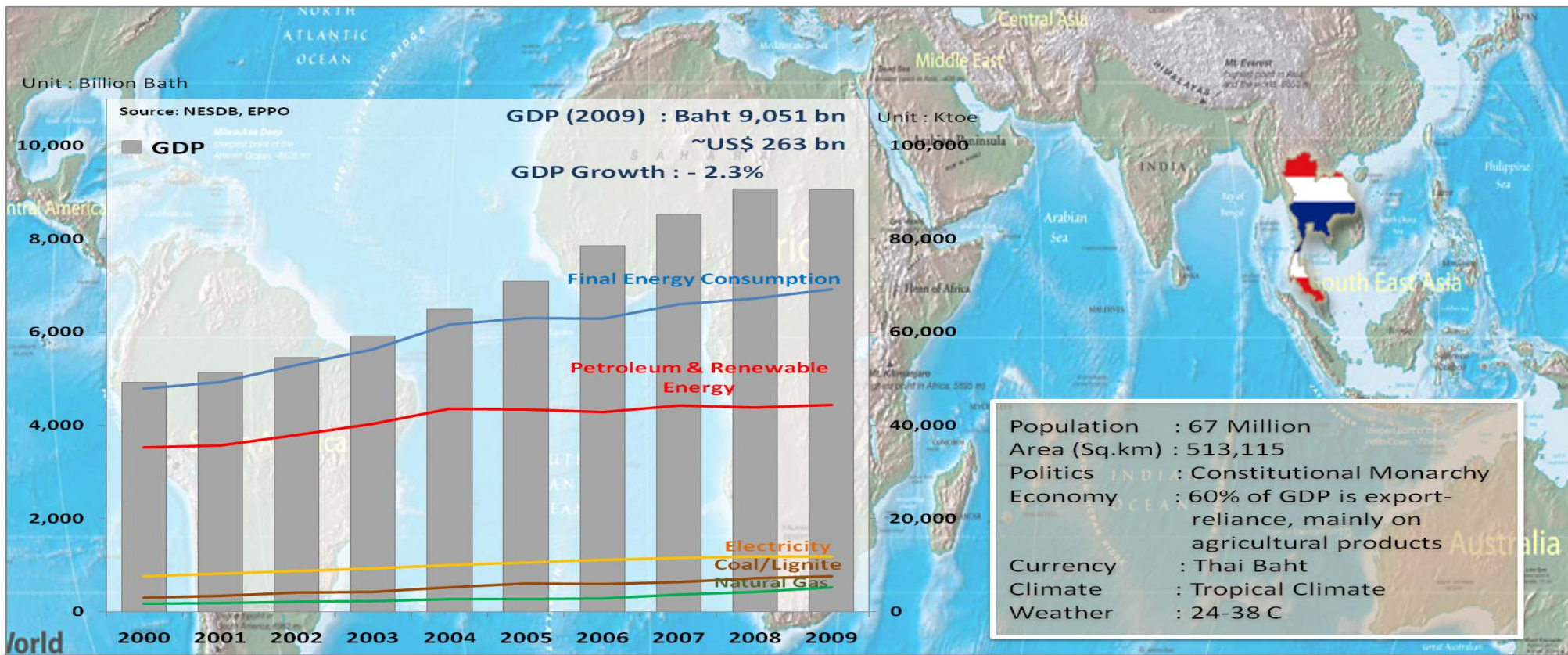
1H/10 Financial Performance

1H/10 Activities & Operational updates

Economic and Market Outlook

Debentures Offering

About Thailand



1H/2010 Energy Information

Total Petroleum Supply	:	1,799 KBD
▪ Crude Oil	:	1,101 KBD
- Import (incl. refined prod.)		871 KBD (79%)
- Domestic		230 KBD (21%)
▪ Natural Gas	:	698 KBD
- Import		148 KBD (21%)
- Domestic		550 KBD (79%)

Total Petroleum Demand & Export	:	1,563 KBD
▪ Domestic Demand	:	1,348 KBD
- Refined Products		759 KBD (56%)
- Natural Gas		589 KBD (44%)
▪ Export	:	215 KBD
- Refined Products		186 KBD (87%)
- Crude Oil/Condensate		29 KBD (13%)

Source : PTIT

Contents



Thailand Oil & Gas

Group Overview

1H/10 Financial Performance

1H/10 Activities & Operational Updates

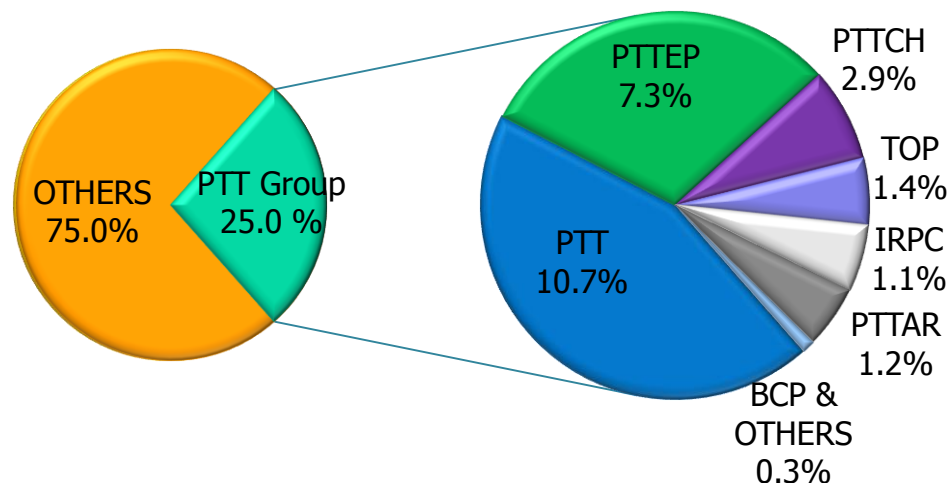
Economic and Market Outlook

Debentures Offering

PTT's Strategic Importance to the Thai Economy

Ownership : Ministry of Finance 'Direct and Indirect' ~ 67%, Public ~ 33%

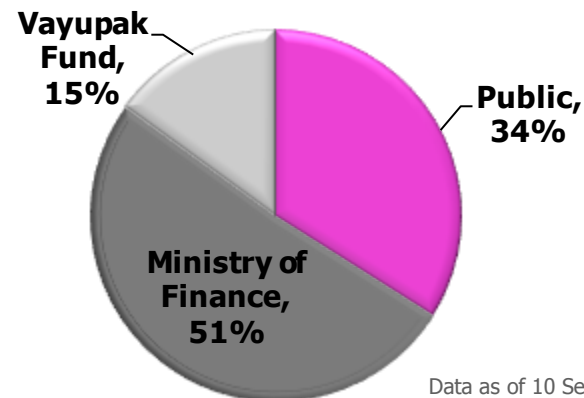
PTT has the largest market cap on the SET



	Mkt. Cap (MM Baht)	%
SET	8,159,917	100.0
PTT Group	2,036,632	25.0
PTT	876,511	10.7
PTTEP	593,712	7.3
PTTCH	233,171	2.9
TOP	115,262	1.4
IRPC	87,939	1.1
PTTAR	100,139	1.2
BCP	18,594	0.2
OTHERS	11,304	0.1

Data as of 2 November 2010

Shareholder's structure



Data as of 10 September 2010

“Ministry of Finance holds majority stake in PTT”

- Thailand's only fully-integrated Oil and Gas Company with leading position in E&P, transmission, petrochemical, refining, marketing & trading of petroleum and petrochemical products
- Key driver of Thailand's economic growth and industrial development

Recognition: Confidence & Credibility

PTT is widely recognized among business community both local and international

PTT international ratings are comparable to sovereign ratings

Foreign Currency : A3/BBB+/BBB/A- (Moody's/S&P/Fitch/JCR)

Local Currency : A3/BBB+/A-/A (Moody's/S&P/Fitch/JCR)



Platts Global Energy Awards 2008
"CEO OF THE YEAR"
Top 250 Global Energy Awards 2008
1st Fastest Growing Integrated Oil and Gas in Asia,
1st Community Development Program 2009



196th/2010 Global 2000
The Biggest Listed Companies in the World (244th/2009)
2009 the Asia's Fabulous 50 Companies



155th/2010 Global 500
118th/2009 Global 500
The World's Largest Corporations (135th/2008)



1st : Best CFO 2008
1st : Best Managed Company 2008
1st : Best IR 2008
2nd : Best CFO 2009
2nd : Best Managed Company 2009
2nd : Best CG 2008/2009
2nd : Best IR 2010
2nd : Best CSR 2010
2nd : Most Committed to a Strong Dividend Policy 2008



2008 : Asia's Best Managed and Governed Companies Poll 2008



1st :Asia's 200 Most-Admired Companies for Thailand's Long-term vision



Asian Corporate Director Recognition Awards 2010
The Best of Asia, Recognition Awards 2009
Asia's Best Companies on Corporate Governance 2008



The Asset Triple A Awards 2009
"Platinum Corporate Awards"



Trusted brands 2010 in oil station For 2001-2010



Best State Enterprise 2009 Awards
1. Best CEO
2. Best of the Best



Board of the Year Awards 2009/2008



Thailand Corporate Excellence Awards 2009
 • Leadership Excellence
 • Financial Excellence



SET Awards 2009
 - Best IR
 - Best CG
SET Awards 2008
 - Best CSR Award
Shareholders Award 2008

Our major businesses & activities

	Business Areas	Company	PTT's holding (%)	Activities
Upstream	E&P	PTTEP	65.40%	Exploration and Production
	Gas	PTT PLC <ul style="list-style-type: none"> ▪ Gas Pipeline ▪ S&M ▪ GSP 	100% 100% 100%	Sole owner/operator of the Transmission pipeline Supply & Marketing of Natural Gas Extracting Hydrocarbon contents in NG for Petrochemical's feedstock
Downstream	Oil Marketing	PTT PLC <ul style="list-style-type: none"> • Oil Marketing 	100%	Retail service Stations and commercial Marketing
	Int'l Trading	<ul style="list-style-type: none"> • Int'l Trading 	100%	Import/Export/Out-Out trading of petroleum and petrochemical products
	Refining & Petrochemical (Aromatics)	TOP	49.10%	} Integrated Complex Refinery & Petrochemical
		PTTAR	48.63%	
		IRPC	36.39%	
Petrochemical	SPRC	36.00%	Stand alone Complex Refinery	
	BCP	28.46%	Complex Refinery & Retail Stations	
New Business	International	PTT Inter	48.93%	Gas-based Olefins Chain Petrochemical
	International	PTT Inter	100%	Overseas investment arm of PTT : Coal, New energy and related businesses

Contents



Thailand Oil & Gas

Group Overview

1H/10 Financial Performance

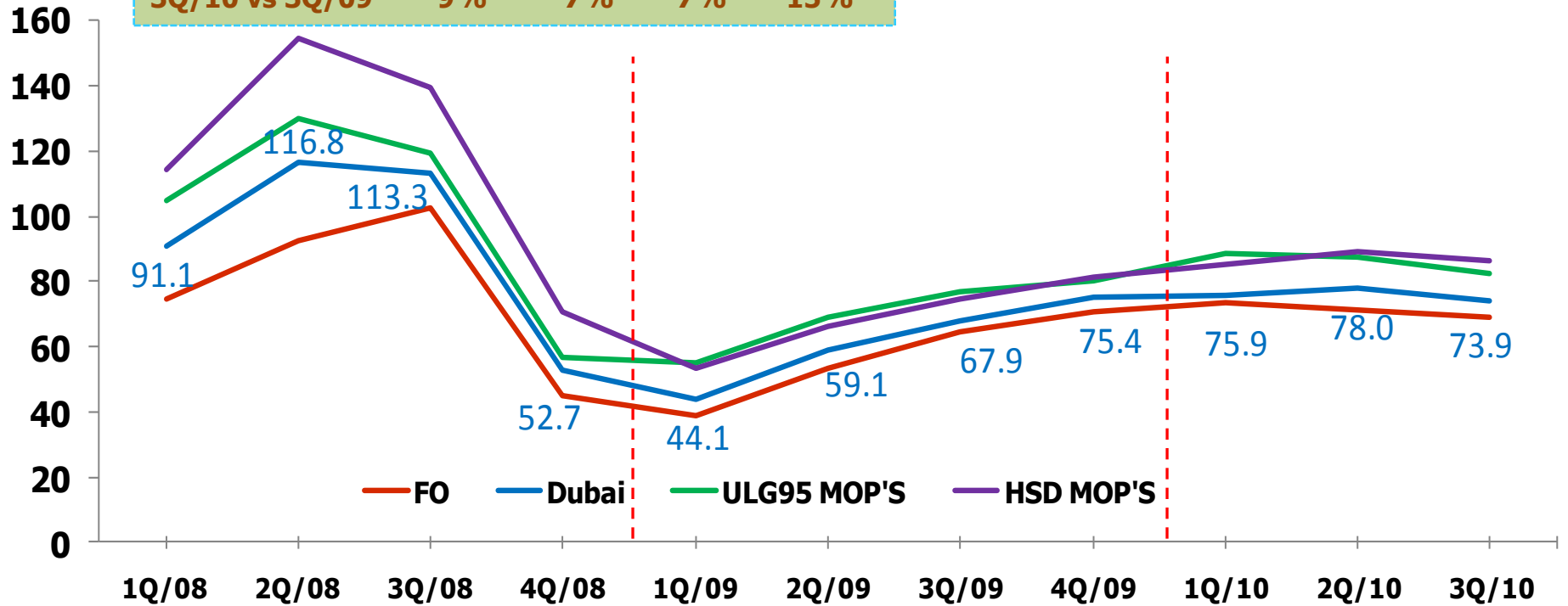
1H/10 Activities & Operational updates

Economic and Market Outlook

Debentures Offering

Oil Prices Movement : Our Key Value Driver

Petroleum prices				
	<u>Crude</u>	<u>FO</u>	<u>Gasoline</u>	<u>HSD</u>
3Q/10 vs 2Q/10	-5%	-3%	-6%	-4%
3Q/10 vs 3Q/09	9%	7%	7%	15%



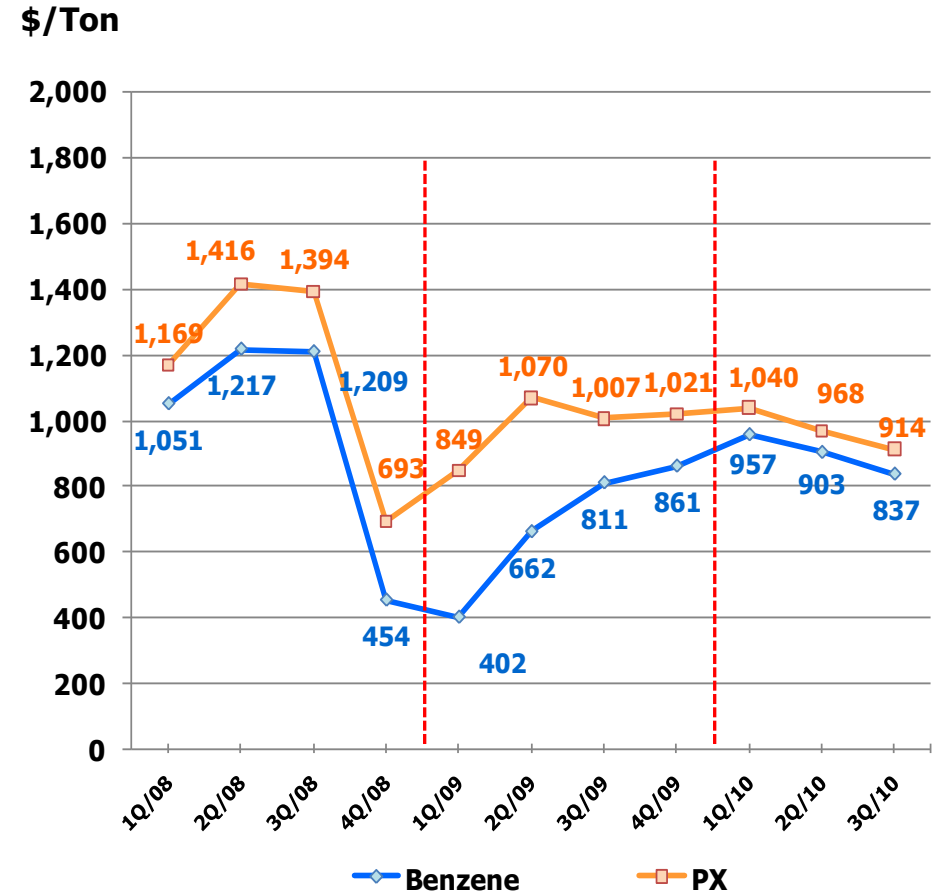
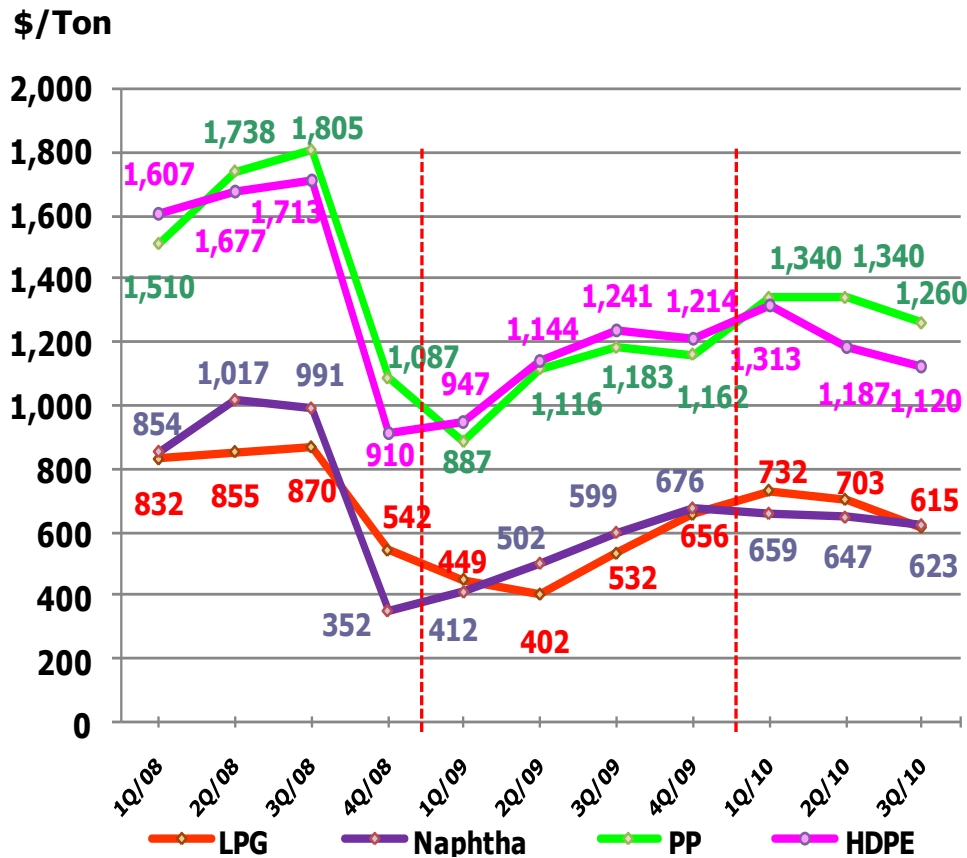
Price (USD/BBL)

Dubai	91.1	116.8	113.3	52.7	44.1	59.1	67.9	75.4	75.9	78.0	73.9
FO	74.6	92.6	102.6	45.1	39.0	53.4	64.9	70.9	72.8	71.4	69.1
Gasoline MOP'S	105.1	129.8	119.6	56.7	54.8	68.8	76.8	80.5	88.2	87.5	82.5
HSD MOP'S	114.4	154.5	139.5	70.5	53.2	66.4	74.9	81.6	85.2	89.5	86.3

Petrochemical Market Reference Prices: Driven by Crude Oil Price

Petrochemical prices				
	LPG	Naphtha	PP	HDPE
3Q/10 vs 2Q/10	-13%	-4%	-6%	-6%
3Q/10 vs 3Q/09	-16%	4%	6%	-10%

Aromatics prices		
	Benzene	ParaXylene
3Q/10 vs 2Q/10	-7%	-6%
3Q/10 vs 3Q/09	3%	-9%



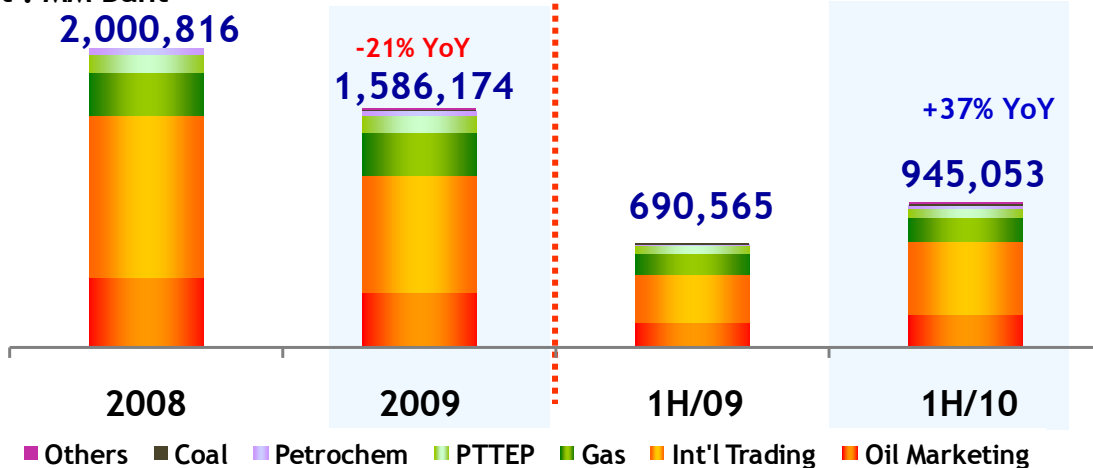
Sales revenue

Increased revenues in 1H/10 mainly from increased sales volume and prices

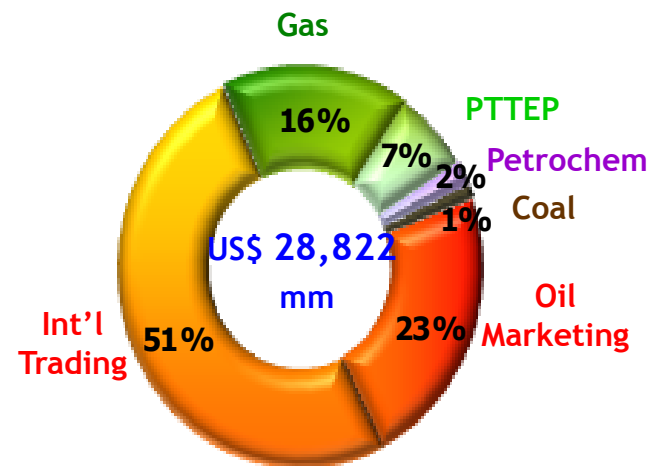
Crude Dubai (US\$/bbl)



Unit : MM Baht



1H/10 Revenue Breakdown

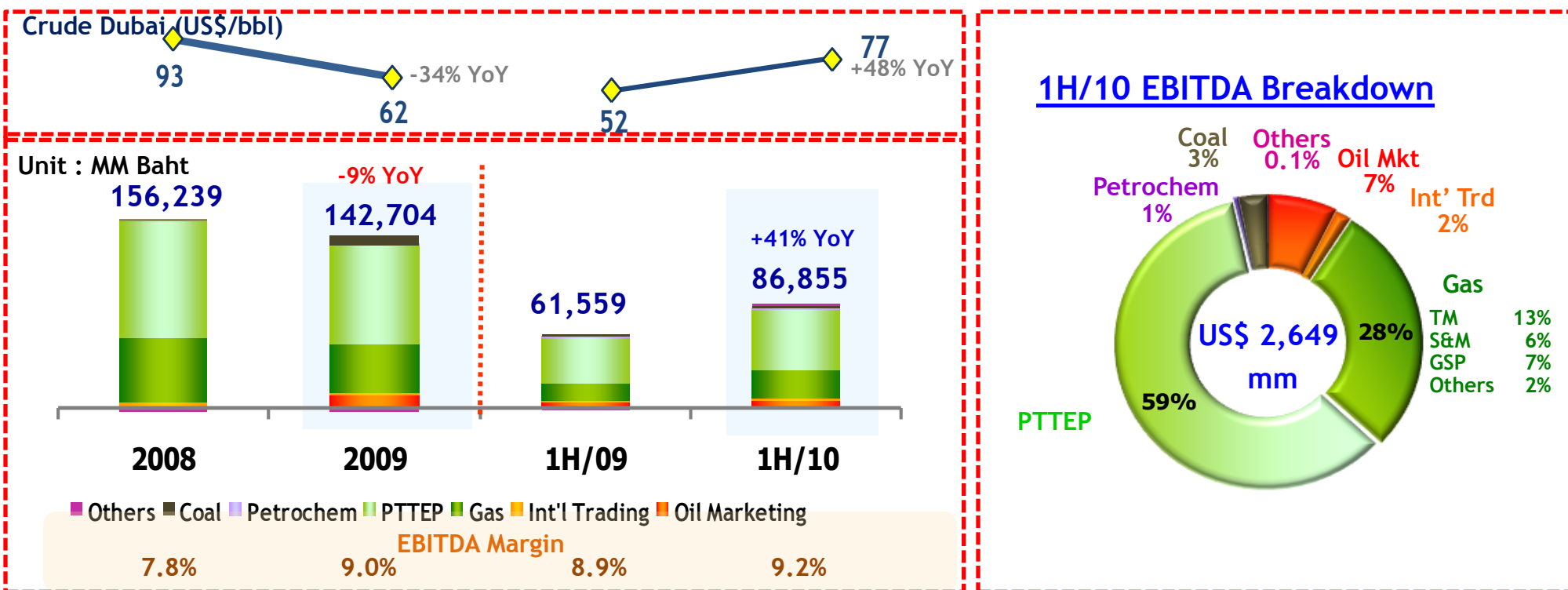


	2008	2009	%YoY	1H/09	1H/10	%YoY
Others		832	n.m.	397	800	102%
Coal		20,200	n.m.	4,823	11,926	147%
Petrochem	36,256	32,423	-11%	14,735	20,342	38%
PTTEP	136,752	119,310	-13%	54,585	70,478	29%
Gas	312,822	313,738	0.3%	151,120	173,668	15%
Int'l Trading	1,188,522	861,897	-27%	355,029	533,126	50%
Oil Marketing	513,151	398,686	-22%	182,256	242,294	33%

Note : All figures after restatement; Segmentation of Revenues do not include others & eliminations

EBITDA

For 1H/10, EBITDA of all businesses improved except petrochemical



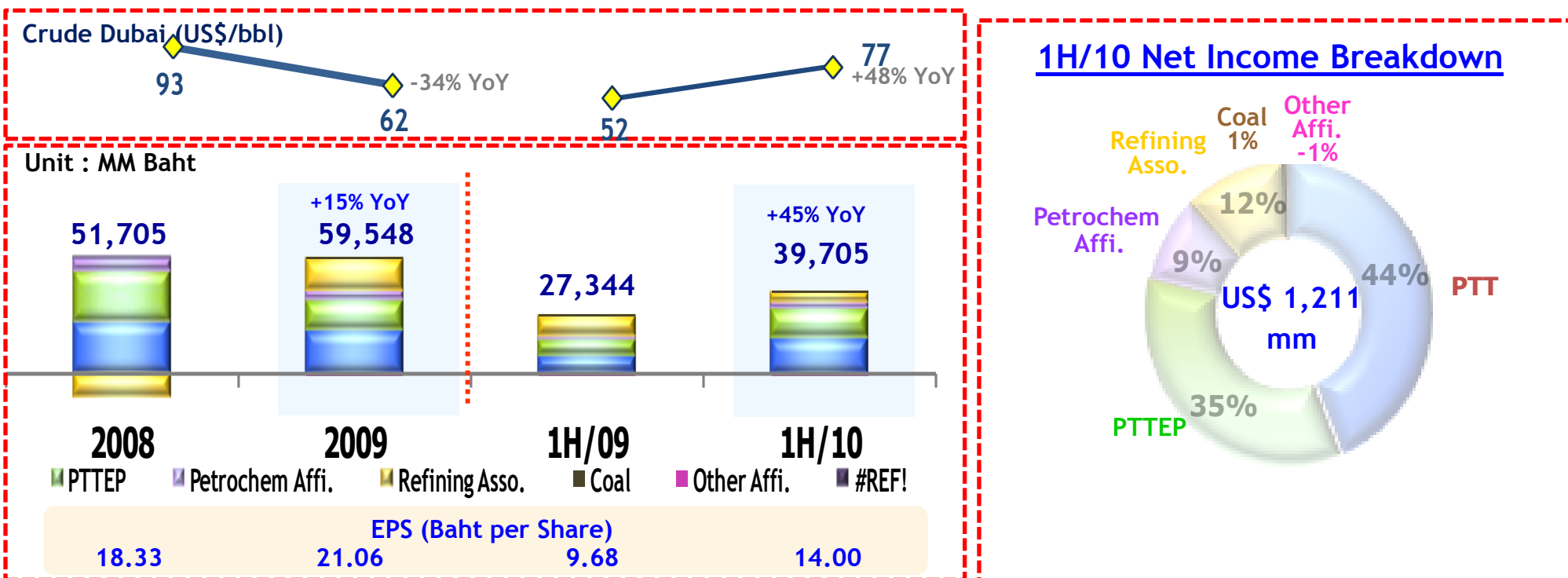
	2008	2009	%YoY	1H/09	1H/10	%YoY
Others	-2,174	-2,361	9%	-741	59	108%
Coal		7,316	n.m.	1,515	2,548	68%
Petrochem	695	1,077	55%	613	444	-28%
PTTEP	97,760	81,423	-17%	38,444	51,617	34%
Gas	54,632	41,329	-24%	14,809	24,269	64%
Int'l Trading	4,318	2,026	-53%	1,326	1,502	13%
Oil Marketing	726	11,732	1516%	5,548	6,298	14%

Note : All figures after restatement; Segmentation of EBITDA do not include eliminations

: Petrochem subsidiaries = PTTTPM, PTTPL, PTTAC, HMC, PTT TANK Other subsidiaries = ENCO, PTTICT, BSA

Net Income

Better performance in 1H/10 despite weak refining business results



	2008	2009	%YoY	1H/09	1H/10	%YoY
Other Affi.	-3,254	-1,052	-68%	-828	-154	81%
Coal	79	755	n.m.	141	300	113%
Refining Asso.	-11,692	15,742	-235%	9,996	4,572	-54%
Petrochem Affi.	6,180	4,177	-32%	1,323	3,670	177%
PTTEP	27,605	14,634	-47%	8,080	13,842	71%
PTT	32,787	25,292	-23%	8,632	17,475	102%

Note : All figures after restatement; Segmentation of EBITDA do not include Gain on Divestment/Investment & eliminations
 : Other Affiliates comprise of Affiliates in Gas (PTTNGD, PTTINTER, etc.), Utilities (DCAP, PTTUT, etc.), Oil (PTTT, PTTTB, PTTGE, etc.), Others (ENCO, PTTICT, etc.)

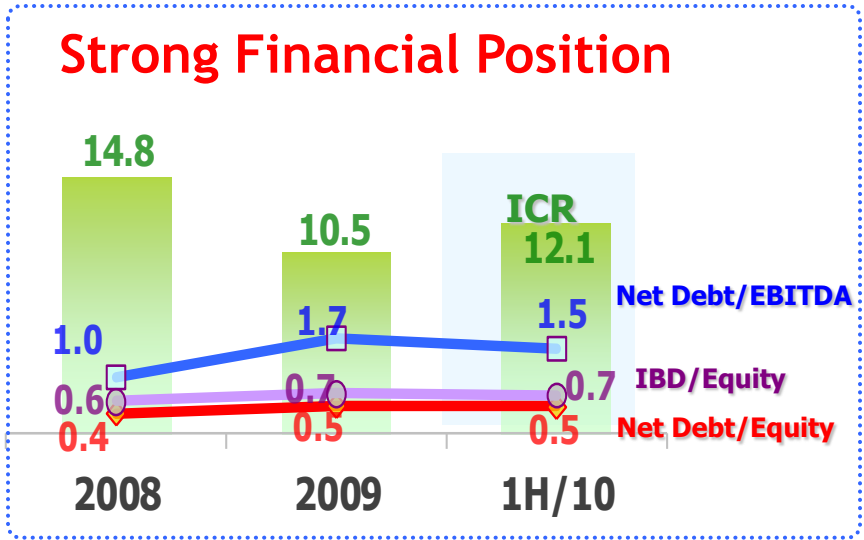
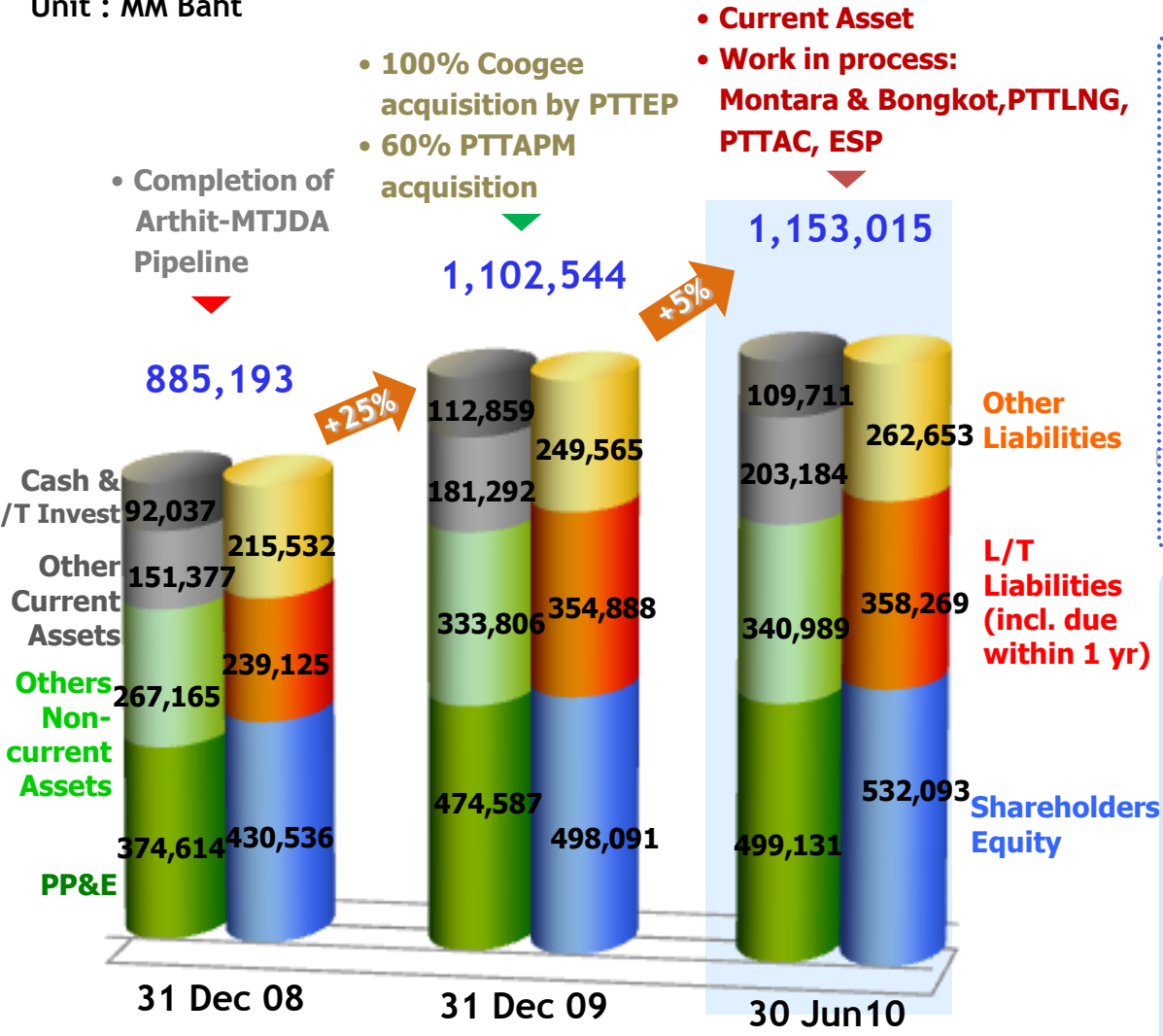
Profit and Loss Highlights

Unit : MM Baht	2008	2009	%YoY	1H/09	1H/10	%YoY
Sales & Services	2,000,816	1,586,174	-21%	690,565	945,053	37%
EBITDA	156,239	142,704	-9%	61,559	86,855	41%
DD&A	32,170	43,150	34%	19,595	25,001	28%
EBIT	124,069	99,555	-20%	41,964	61,853	47%
Share of income(loss) from assoc.	(6,251)	18,767	400%	10,432	7,950	-24%
Financial Charges	11,477	14,219	24%	6,456	7,675	19%
Gain (loss) from FX.	(1,982)	4,683	336%	2,225	4,086	84%
EBT	109,883	102,005	-7%	49,072	68,927	40%
Tax Expenses	43,347	33,315	-23%	17,110	20,869	22%
Net Income	51,705	59,548	15%	27,344	39,705	45%
EPS (Baht/share)	18.33	21.06	15%	9.68	14.00	45%

Balance Sheets : Solid and Secured

Assets growth shows continuous expansion

Unit : MM Baht



- Treasury policy is strictly followed among PTT Group to maintain financial discipline
 - Net Debt/Equity < 1.0
 - Net Debt/EBITDA < 2.0
- PTT international ratings are comparable to sovereign ratings
 - FC : Moody's (A3), S&P (BBB+), JCR (A-), FITCH (BBB)
 - LC : Moody's (A3), S&P (BBB+), JCR (A), FITCH (A-)

Note : Figures after restatement at ending periods

Debt Profile : Control Cost & Manage Risk

Debt portfolio is structured to natural hedge and minimize financial risks

Debt Portfolio

Consolidated debt ~Bt 345 bn (\$10.6 bn)

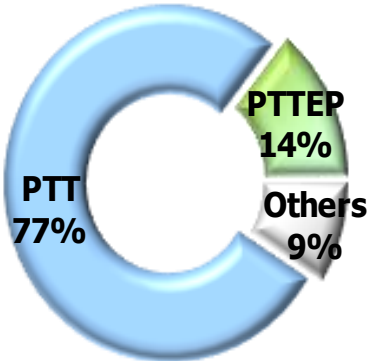
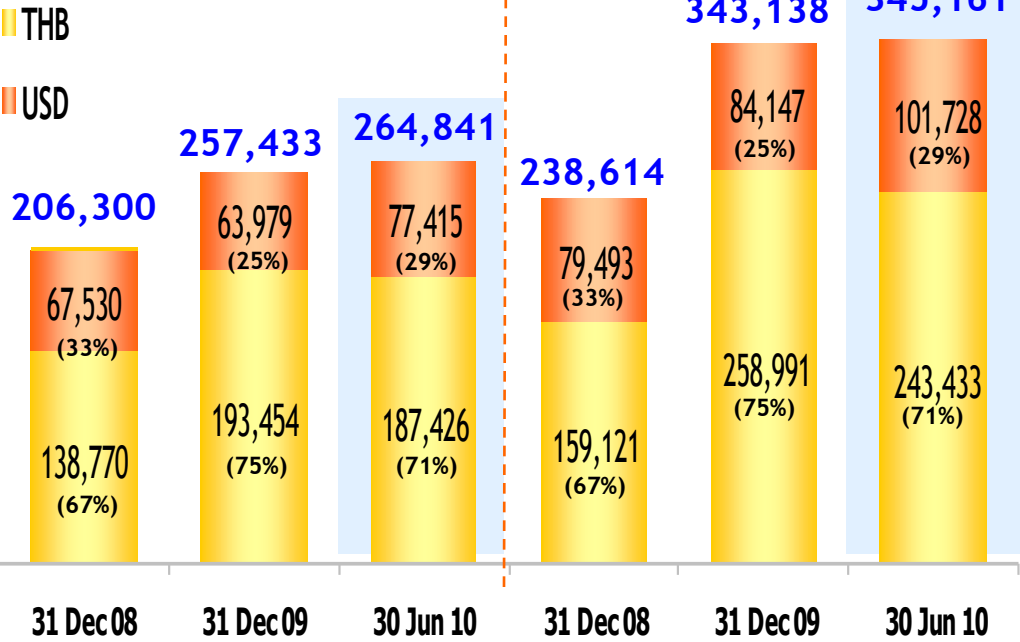
PTT Only

- : Cost of debts ~ 4.9 %
- : % fixed-rate ~ 86.5 %
- : Avg. debt life ~ 6.7 years

Consolidated

- : Cost of debts ~ 4.6 %
- : % fixed-rate ~ 82.5 %
- : Avg. debt life ~ 6.2 years

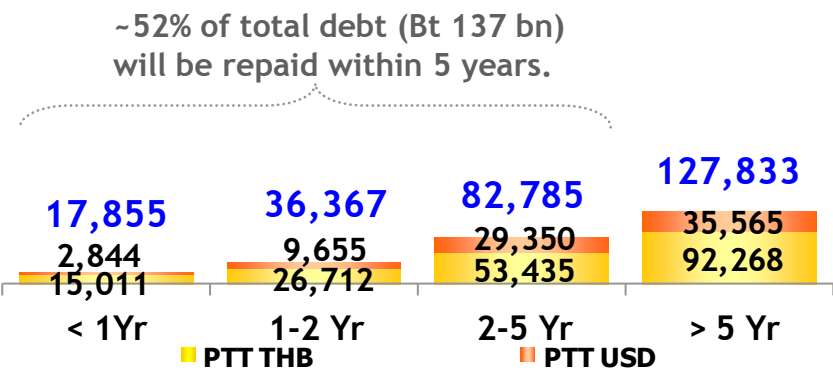
Unit : MM Baht



- : PTT Inter 2.3%
- : TTM 2.3%
- : Enco 1.5%
- : HMC 1.1%
- : PTTAC 1.7%
- : DCAP 0.2%

PTT's repayment schedule (Company Only)

Unit : MM Baht



Note : Data as of 30 Jun 2010 (THB/USD = 32.5864, THB/JPY = 0.369897) Excluding liabilities from finance leases; Cost of debts includes withholding tax.

Contents



Thailand Oil & Gas

Group Overview

1H/10 Financial Performance

1H/10 Activities & Operational updates

Economic and Market Outlook

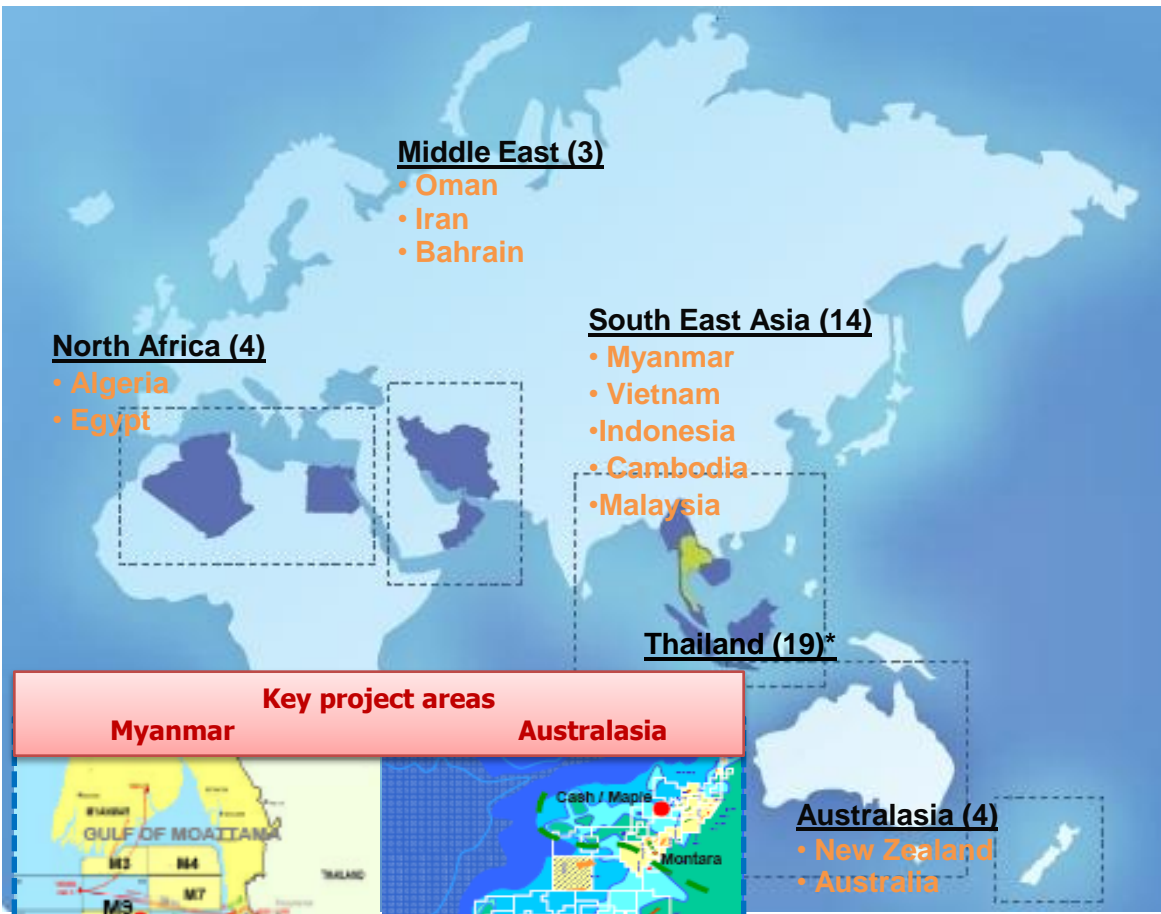
Debentures Offering

PTTEP: The only Exploration and Production Arm of PTT

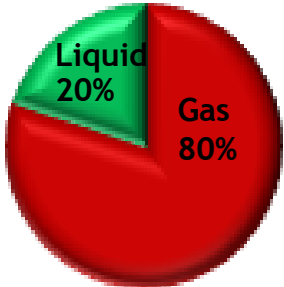
Turning exploration projects into development in key areas

Operations : 44 Projects in 13 Countries

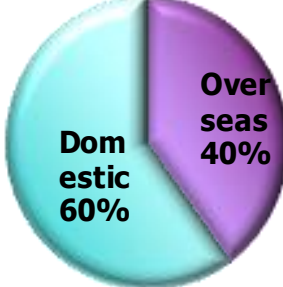
Proved Reserves 1,099 MMBOE



By Product



By Geography



Reserves Replacement Ratio 1.67
Reserve Life Index (year) 12

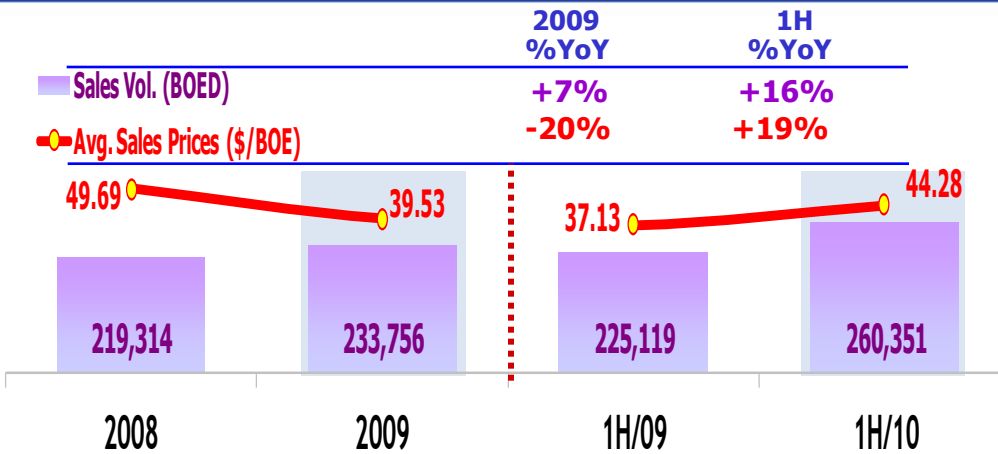
	Projects
Exploration	22
Development	3
Production	19
Total	44

*Remark: Including overlapping area

PTTEP: Operating and Financial performance

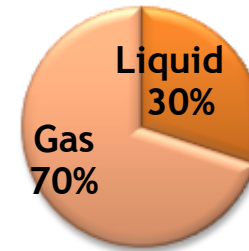
For 1H/10, earnings improved from both sales volume and price driven

Sales Volume and Price

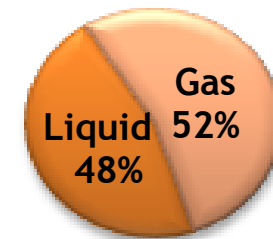


1H /10 Product Mix

By Volume



By Revenue



Gas (US\$/MMBTU)

5.39

Liquid (US\$/bbl)

72.11

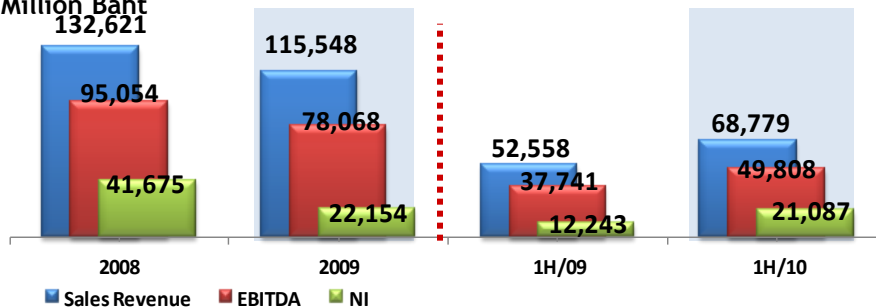
Avg. sales price (US\$/BOE)

44.28

Earnings

	2009 %YoY	1H %YoY
Sales Revenue	-13%	+31%
EBITDA	-18%	+32%
Net Income	-47%	+72%

Unit: Million Baht

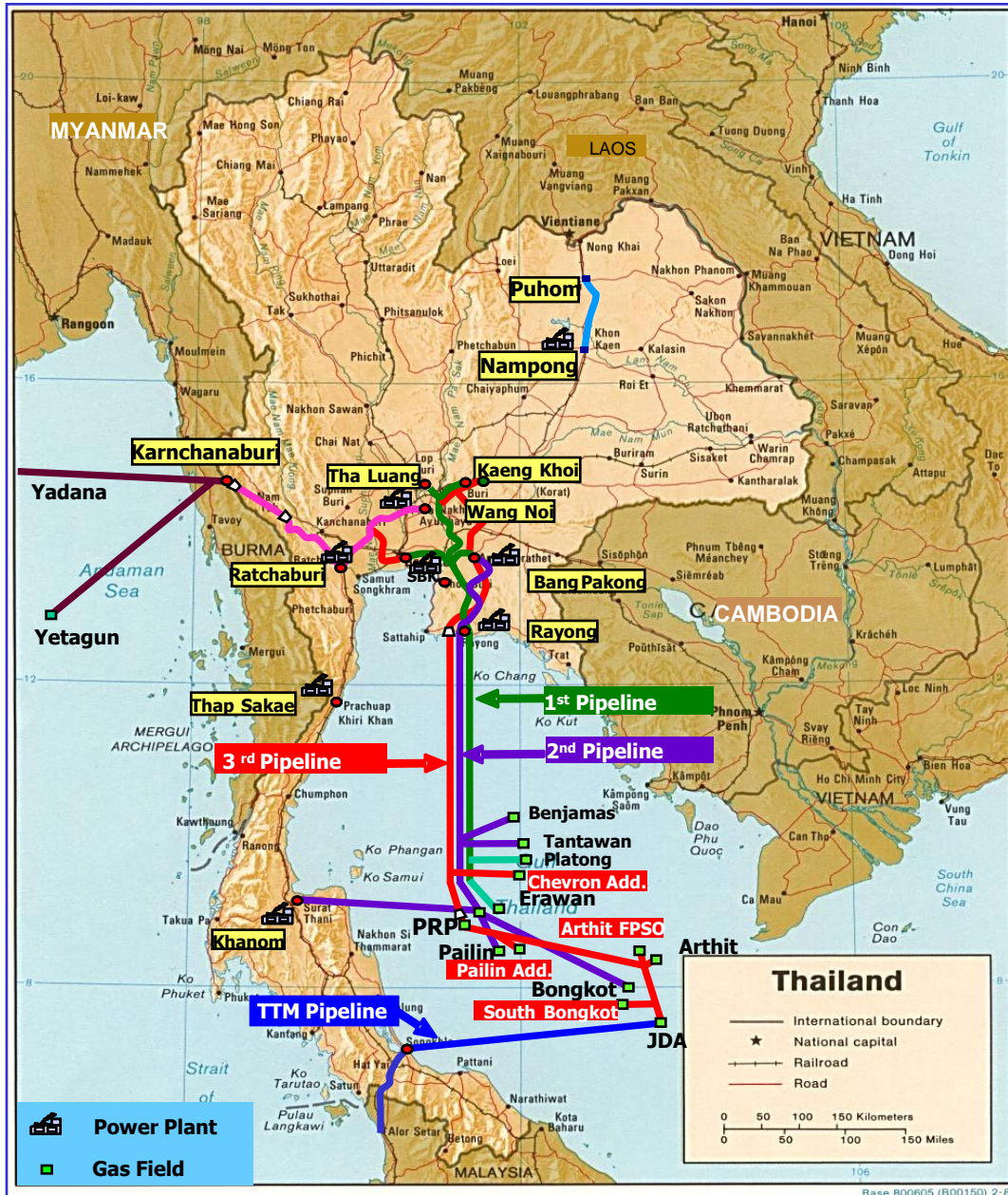


Major activities in 1H/10

- 6:7 success ratio in 1H/2010
- Sales volume in 1H/2010 was 260,351 BOED, better than expectation

PTT: Transmission Pipeline Network

Sole owner and major operator of transmission pipelines in Thailand



Gas Transmission Pipelines

- **Current Capacity of 4,380 mmscfd**
Current pipeline length: 3,508 km
 - Onshore: 1,412 km
 - Offshore: 2,096 km
- **Key projects are strategically linked and timely corresponding to meet the demand**

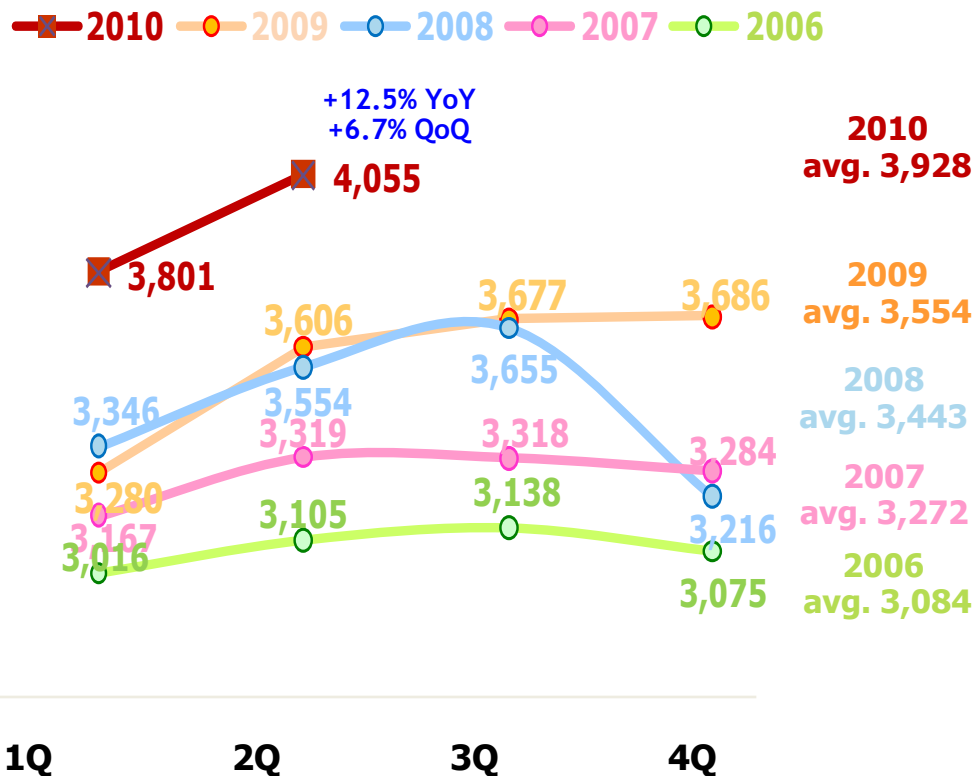
COD : Commercial Operation Date

PTT : Natural Gas Sales & Transmission Pipeline

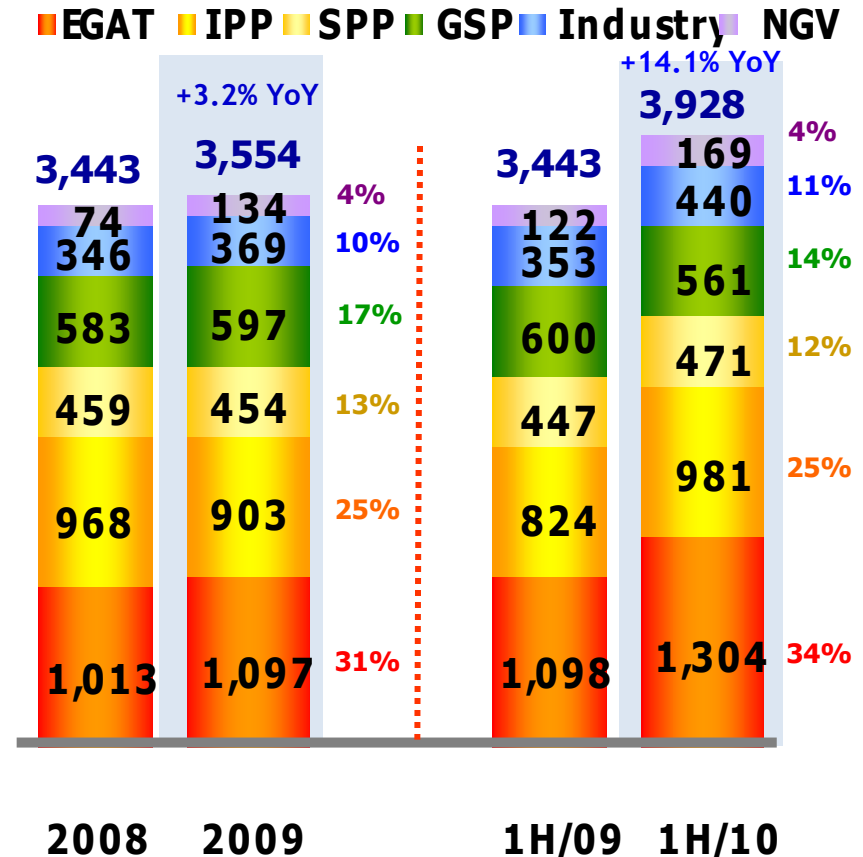
Unexpected demand growth in 1H/10 from economic recovery and warm weather

Gas Sales Volumes (mmscfd) @ heat 1,000

Existing pipeline's capacity ~4,380 mmscfd



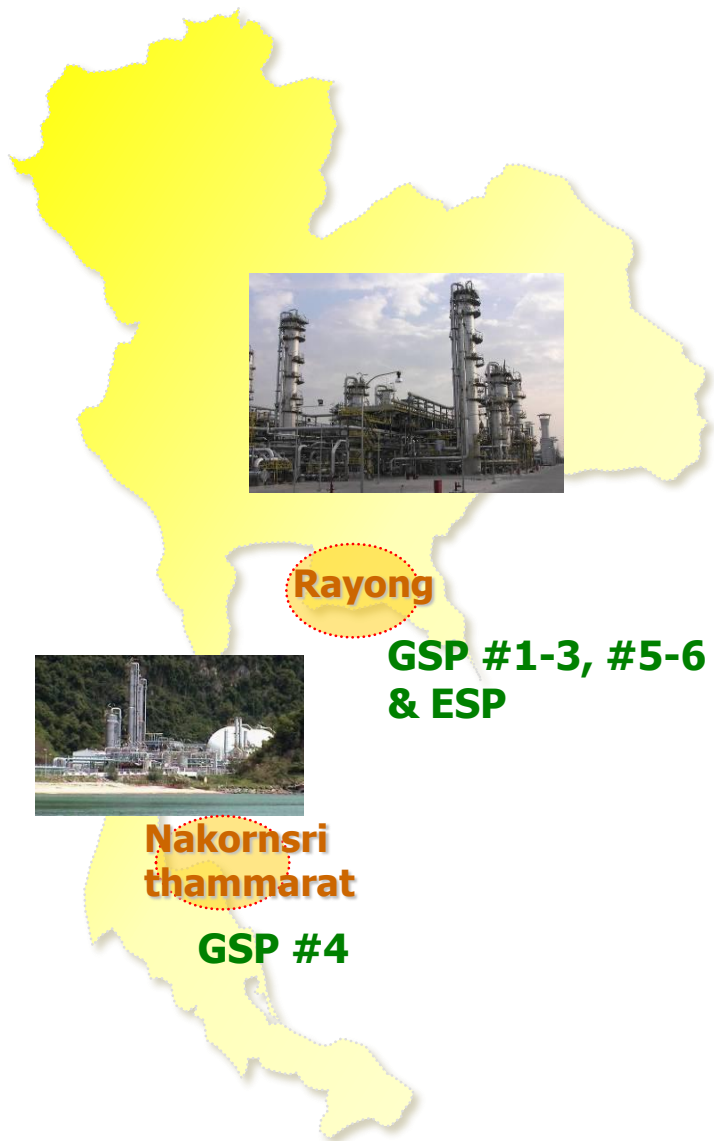
Customer Profile



- The government fixed retail NGV price at Bt8.50/kg for another 6 months until 28 Feb, 2011 with compensation to PTT at Bt2/kg.
- Expected natural gas demand growth for the year 2010 was revised up from 5-10% to 14% (excluded GSP6).

PTT: Gas Separation Plants

GSP is designed to extract higher product value from natural gas



Gas Separation Plant

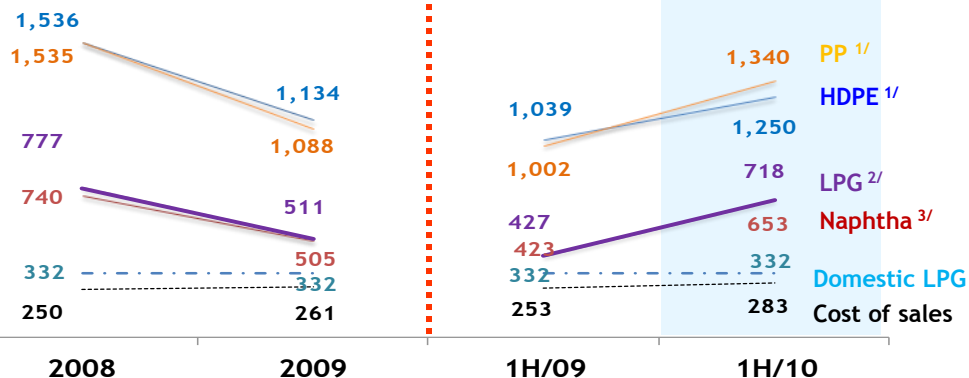
- 5 existing Gas Separation Plants(GSP) with the production capacity of ~4.1 MTA
- Ethane separation Plant started commercial run at July 1, 2010
- GSP#6 has already started commissioning after receiving the operating permit.
- GSP products price linked to the world market price

Product Capacity	MTA Include ESP	MTA Include GSP 6 & ESP
Ethane	1.7	2.4
Propane/Butane	2.7	3.7
Natural gasoline	0.5	0.6
Total	4.9	6.7

PTT : Gas Separation Plants

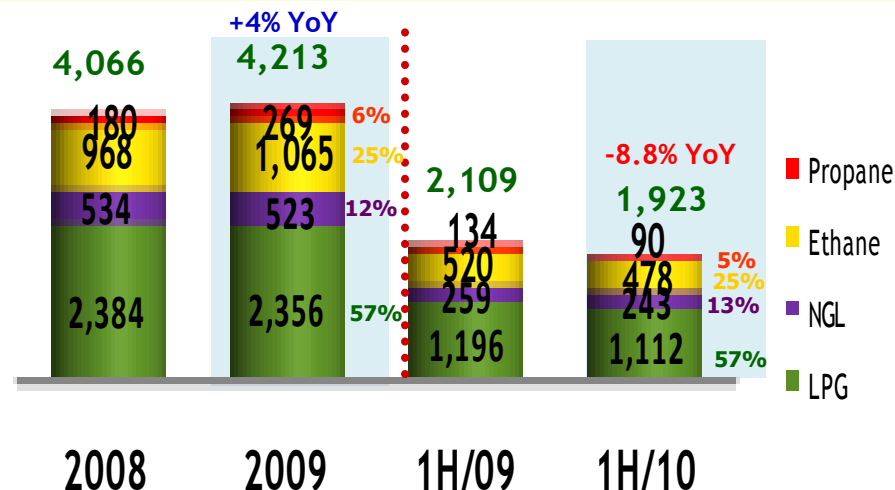
Better performance in 1H/2010 from higher margins despite lower sales volume

Product Prices (\$/ton)



Note: 1/ SEA Spot
2/ Contract Price (CP 50:50)
3/ MOP'S

Sales Volume (x 1,000 tons)



	2008	2009	1H/09	1H/10
% Utilization Rate	94%	96%	96%	86%

Product Prices	2009 %YoY	1H/10 %YoY
HDPE	-26.2%	+20.3%
PP	-29.1%	+33.8%
Naphtha	-31.8%	+54.6%
LPG-Domestic	0%	0%
Cost of sales	+4.4%	+11.8%

Sales Vol.	2009 %YoY	1H/10 %YoY
Total	+4.0%	- 8.8%
Propane	+49.4%	-32.9%
Ethane	+10.0%	- 8.0%
NGL	-2.1%	- 6.3%
LPG	-1.2%	-7.0%

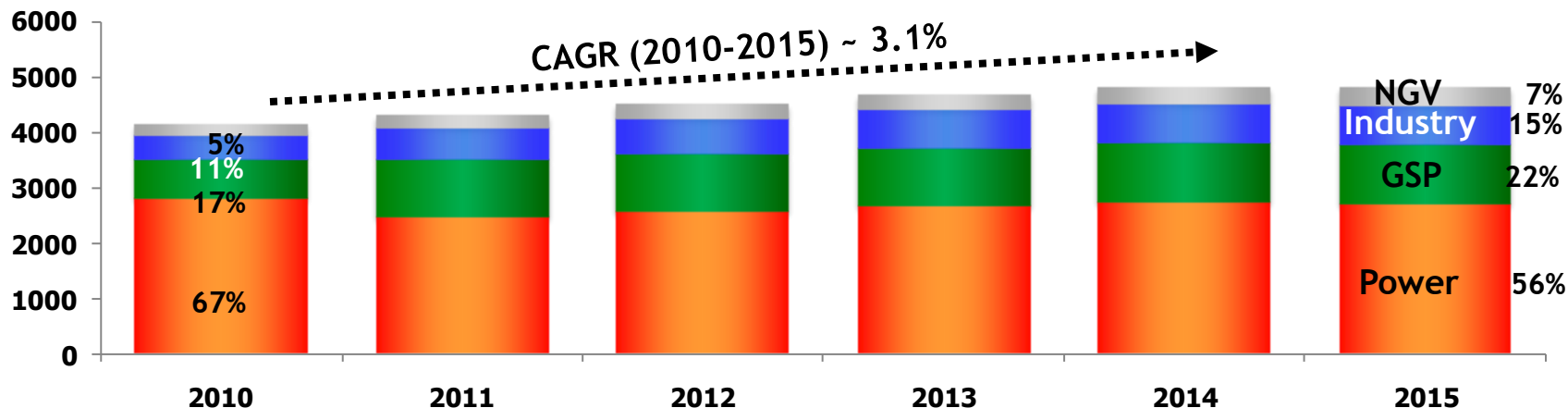
Note: Sales volume exclude LPG purchased from petrochemical producers for resale **24**

Strategic Roadmap : Core Value Creators

Infrastructure is under expansion to enhance capability to meet future gas demand

Gas Demand Outlook

Unit : mmscfd



Additional Source of Supply	JDA B17	Chevron (Plathong) LNG	Bongkot South	Zawtika (M9)		
Pipeline	Project Completed	Offshore Compressor		4 th Onshore Pipeline		
	Pipeline Capacity ~4,380 mmscfd	~5,580	~5,580	~6,980	~6,980	~6,980
GSP	GSP#6 Ethane Plant					
	~6.7 mm ton	~6.7	~6.7	~6.7	~6.7	~6.7

Note : Pipeline capacity include onshore pipeline to Namphong field of 140 mmscfd

Projects update

Gas Separation Plant Unit6



Location : Map Ta Phut, Rayong
Proj Cost : US\$780 mm
Capacity : 1,840 KTA
COD : ~ 4Q/2010
Construction : 100% (as of Mar 10)

LNG Receiving Terminal Phase I



Location : Map Ta Phut, Rayong
Proj Cost : US\$880 mm
Capacity : 5 MTA
COD : ~ 3Q/2011
Construction : 86% (as of Sep 10)
Facilities : Tank, Jetty,
Regasification

Ethane Separation Plant



Location : Map Ta Phut, Rayong
Proj Cost : US\$560 mm
Capacity : 763 KTA
COD : July 1, 2010

Onshore Gas Pipeline #4



Location : Rayong - Kangkoi
Proj Cost : US\$ 1,040 mm
Capacity : 1,400 MMCFD
COD : Phase I 2012
Phase II 2013
Construction
Phase I : 46% (as of Sep 10)

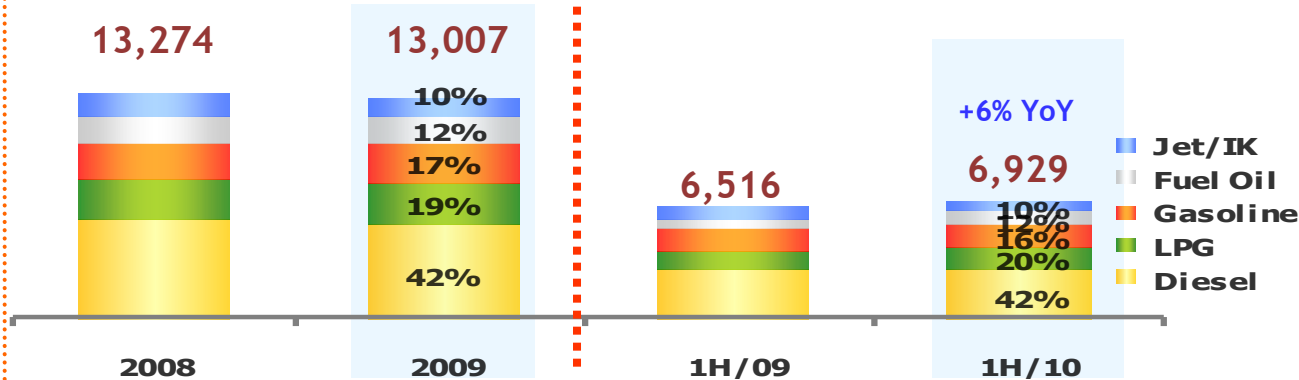
PTT : Oil Business

Market leader in oil retails at 35% market share with 1,145 gas stations nationwide (excl. PTTRM)

Oil Marketing : sales volume ~241 KBOE/d

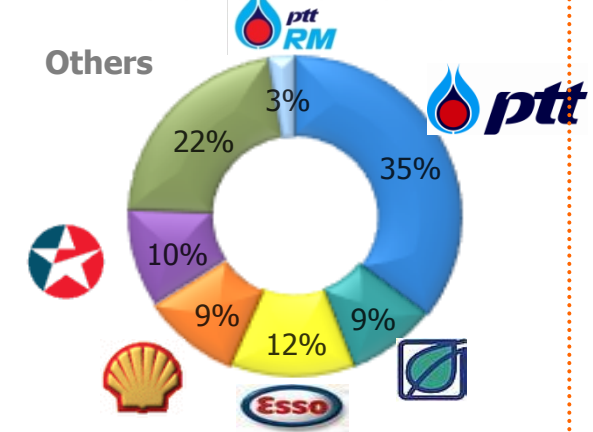
Unit : Million liters

-2% YoY



Source : Department of Energy Business, Note : Excluded supply sales and LPG sold to Petrochem

Thailand's Market Share As of June 2010

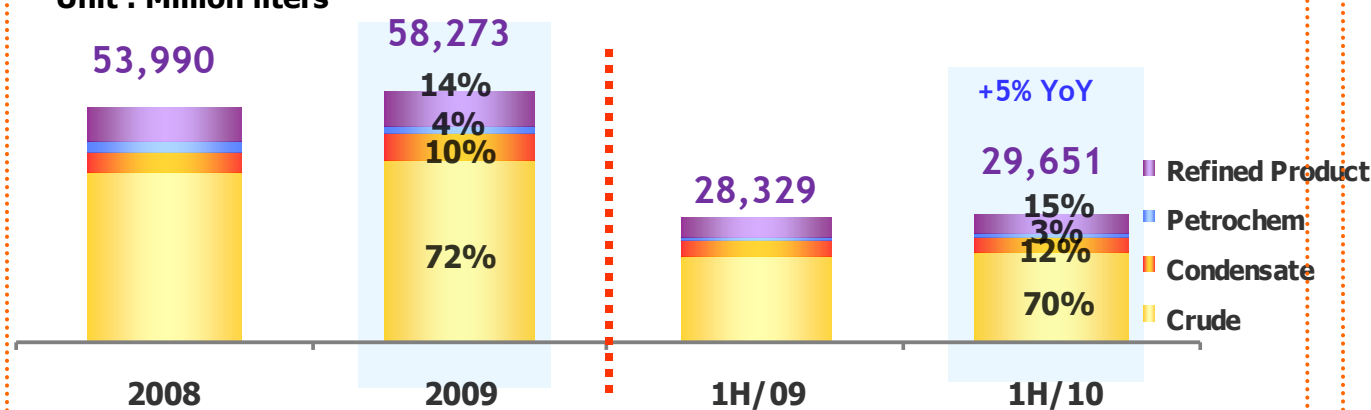


Source : Department of Energy Business

Int'l Trading : trade volume ~1,030 KBOE/d

Unit : Million liters

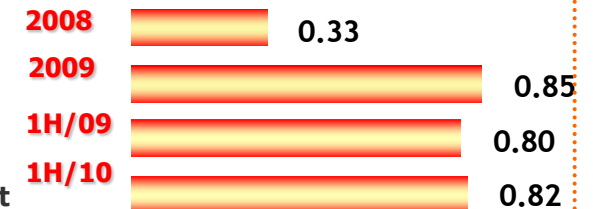
+8% YoY



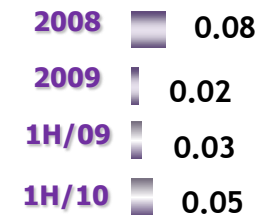
Source : PTT, Note : excluded inter company volume

Gross Margin - Oil Mktg.

Unit : Baht/Liter

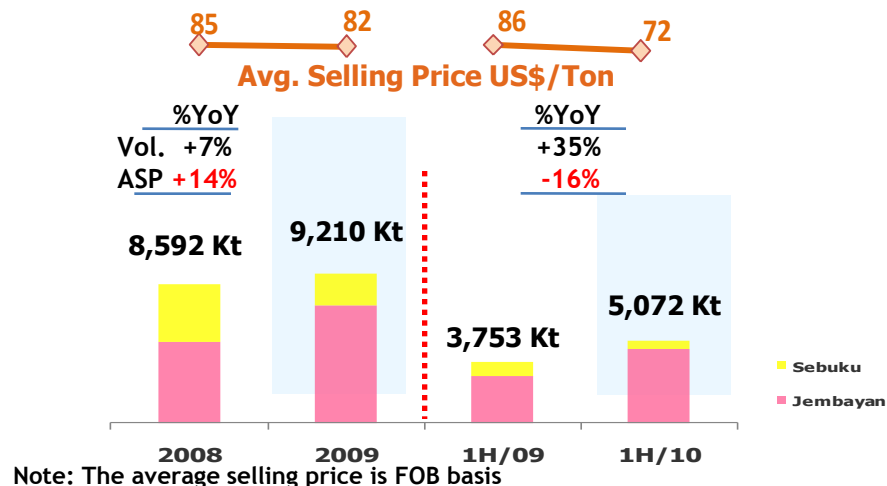


Trading Margin



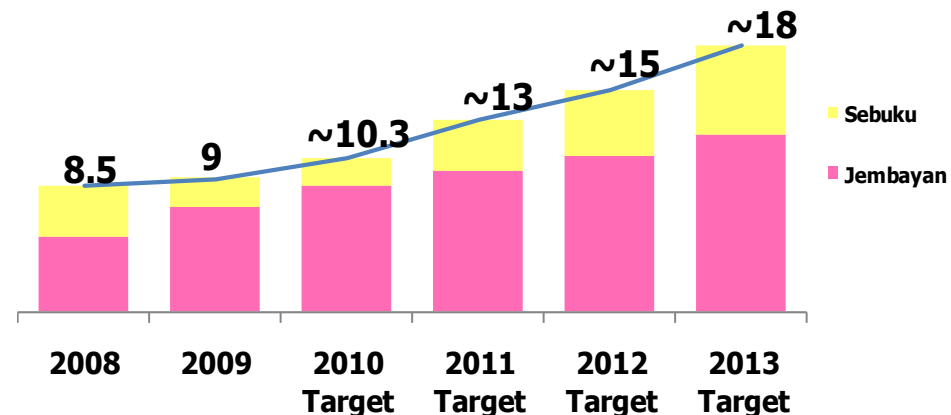
Better performance YoY and QoQ from higher sales volume

Sales Volume & Price



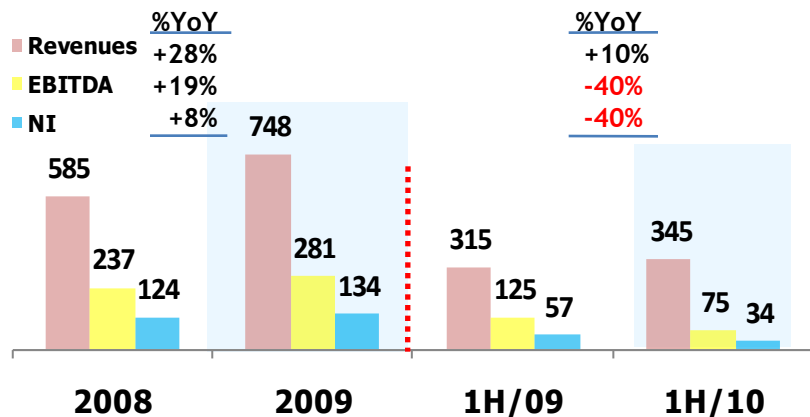
Production Profile

Unit : MM Tons



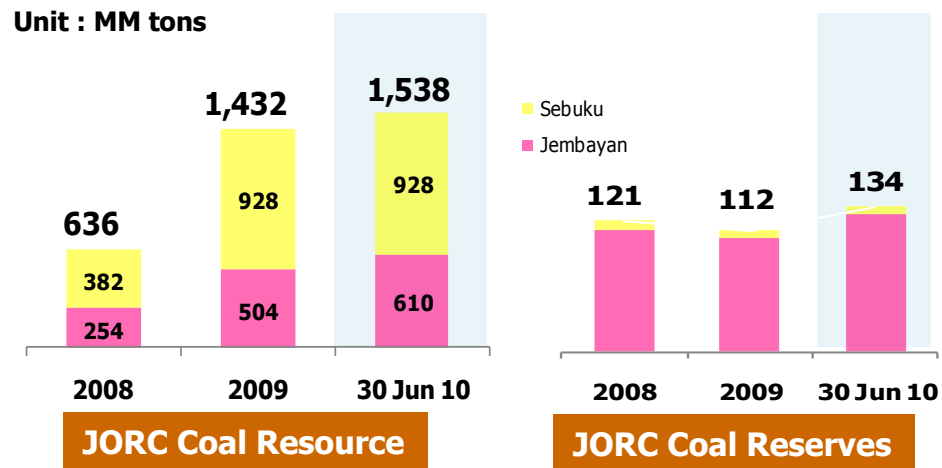
Performance

Unit : MM US\$



Coal Resource & Reserves

Unit : MM tons



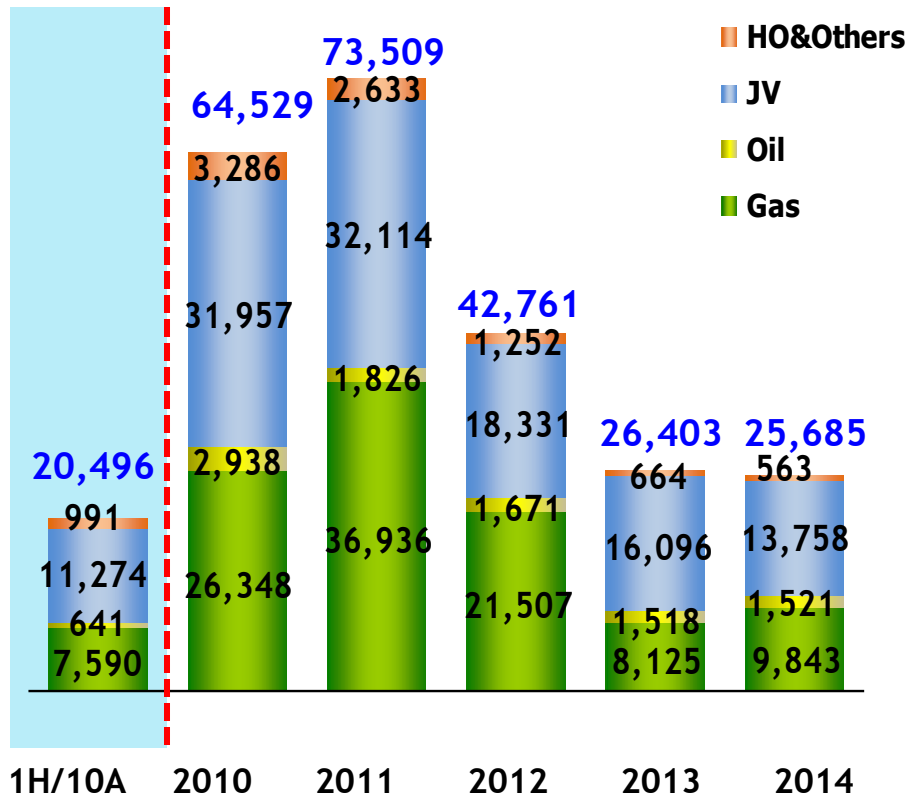
PTT: CAPEX (Company Only) (Revised 2010 expenditures)

PTT plans to invest ~Bt 232 bn (\$7.1bn) during 2010-2014

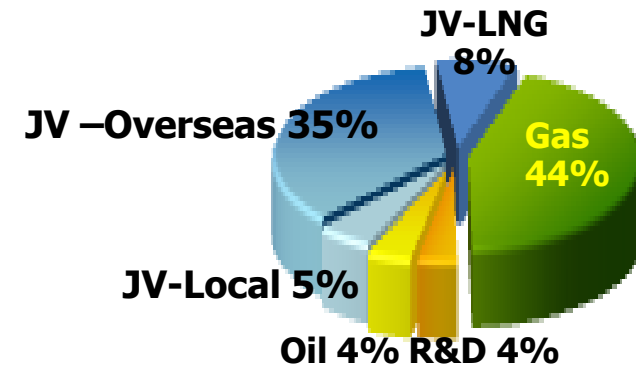
CAPEX 2010 - 2014

232,888

Unit: MM Baht



5 Years CAPEX Breakdown By Business Unit



- Gas Business Investment are mostly in Pipeline#4 (onshore), tie-in gas pipelines and NGV stations.
- Most of JV investment go to International energy businesses and LNG Terminal.

Sources : PTT (Board approval on 14 Dec 2009) ; FX = Baht 33 per USD

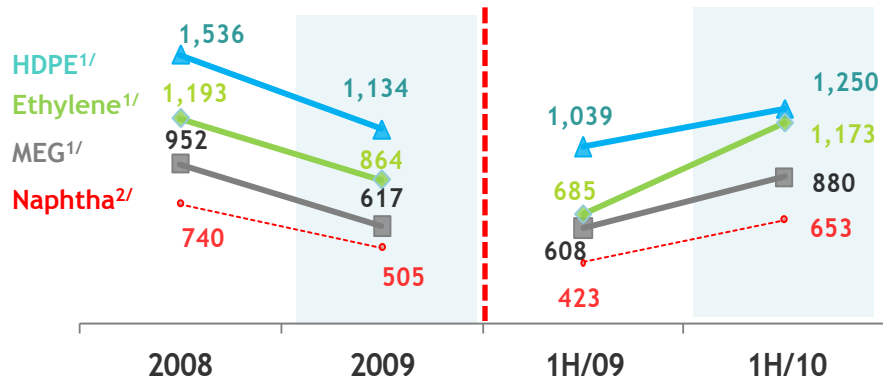
Note : CAPEX in 2010 has been adjusted to reflect additional investment in gas business (Ethane plant & GSP#6) and JV (Coal Mining) and not include contingency CAPEX (THB 1 Bn)

Petrochemical Affiliates

PTTCH contributed higher performance in 1H/10 from better P2F margins

Product Prices - Ethylene Chain

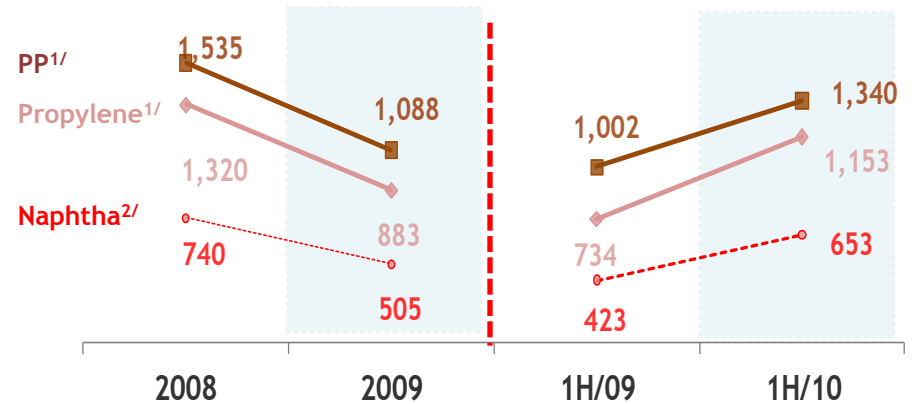
Unit : US\$/Ton



Note : 1/ SEA spot 2/MOP'S
Source : ICIS

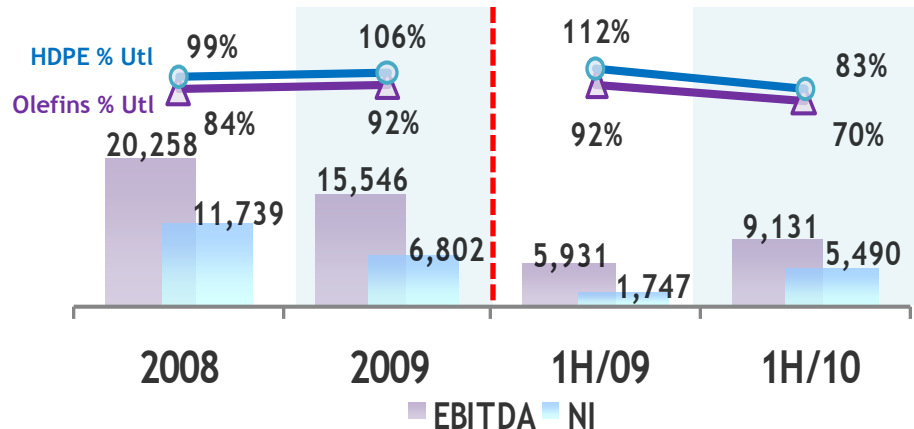
Product Prices - Propylene Chain

Unit : US\$/Ton



PTTCH (PTT 48.93%)

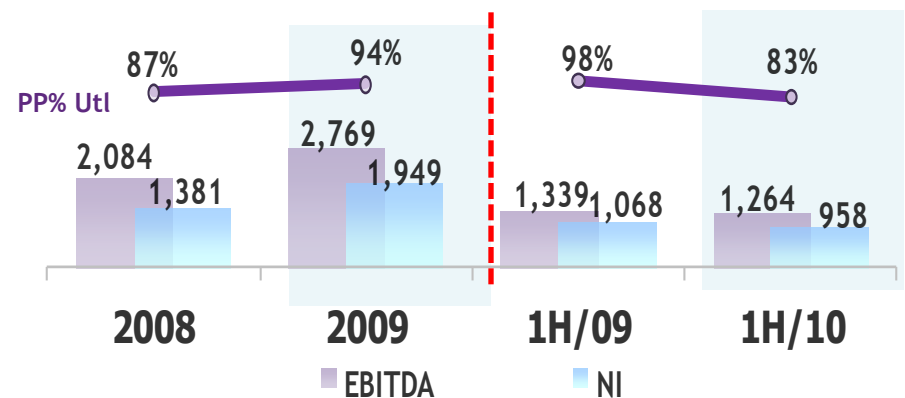
Unit : MM Baht



HMC (PTT 41.44%)






PP 450 KTA

Unit : MM Baht



Petrochemical: Strategic Roadmap - Integrated Value Enhancers

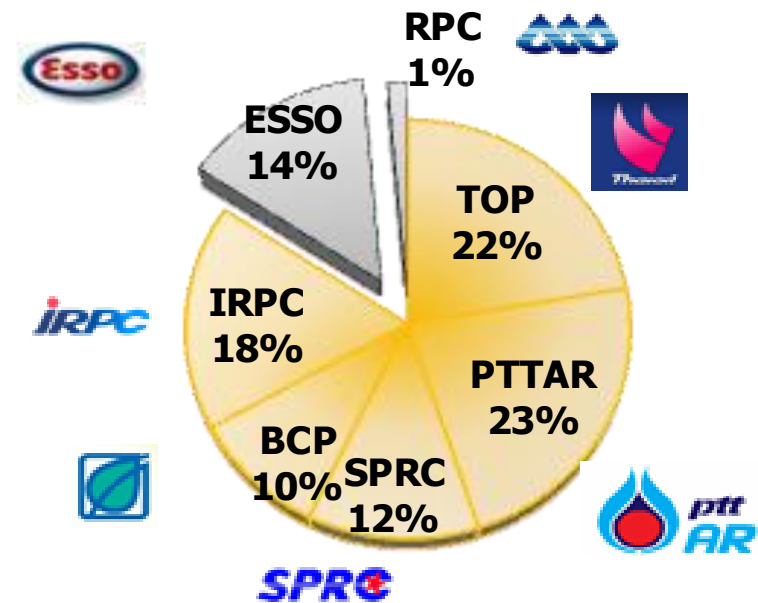
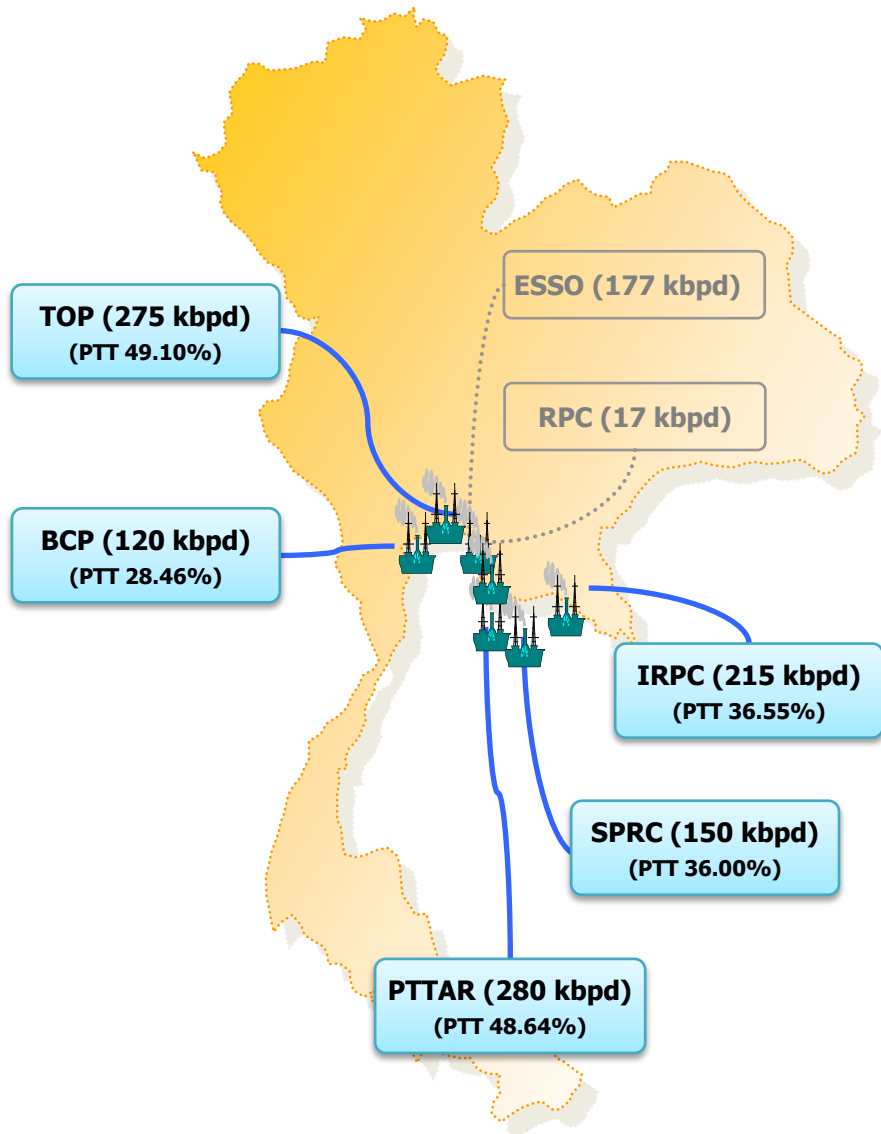
Most downstream petrochemical value creation projects to be completed within 2011

	2010	2011	2012	2013-14
 <p>Ethylene 1,376 KTA Propylene 487 KTA HDPE 300 KTA HDPE : BPEX & I1 Exp. 500 KTA Ethylene : PTTPE 1,000 KTA Propylene : PTTPE 25 KTA LLDPE : PTTPE 400 KTA PS : TSCL 90 KTA MEG + EO : TOCGC 300 KTA *MEG : TOCGC Exp. 95 KTA Ethoxylates : TEX 50 KTA ME/FAOH/ Glycerin : TOL 331 KTA FAOH/Fatty Acids/ Glycerin/Specialty: (50% COM) 962 KTA VCM : (25% VNT) 481 KTA</p>	 <p>LDPE 300 KTA</p>			
	<p><u>Bis-Phenol-A</u> \$251MM BPA 150 KTA</p>			
 <p>PP 450 KTA</p>	<p><u>PDH/PP</u> \$636MM Propylene 310 KTA PP 300 KTA</p>			
		<p><u>AN/MMA</u> \$760MM AN 200 KTA MMA 70 KTA</p>		

Note : * Pending projects under Supreme Administrative Court's junction, thus cannot start operation as planned

Refinery Business in Thailand

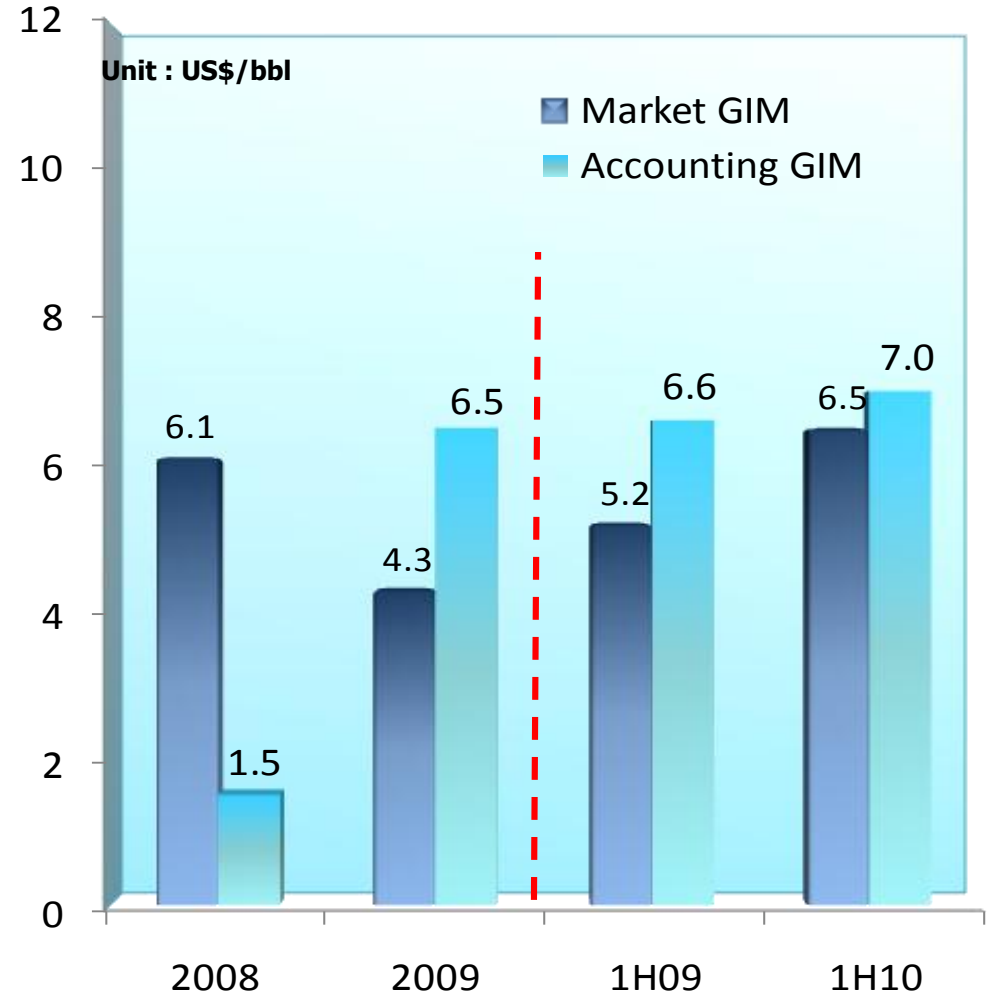
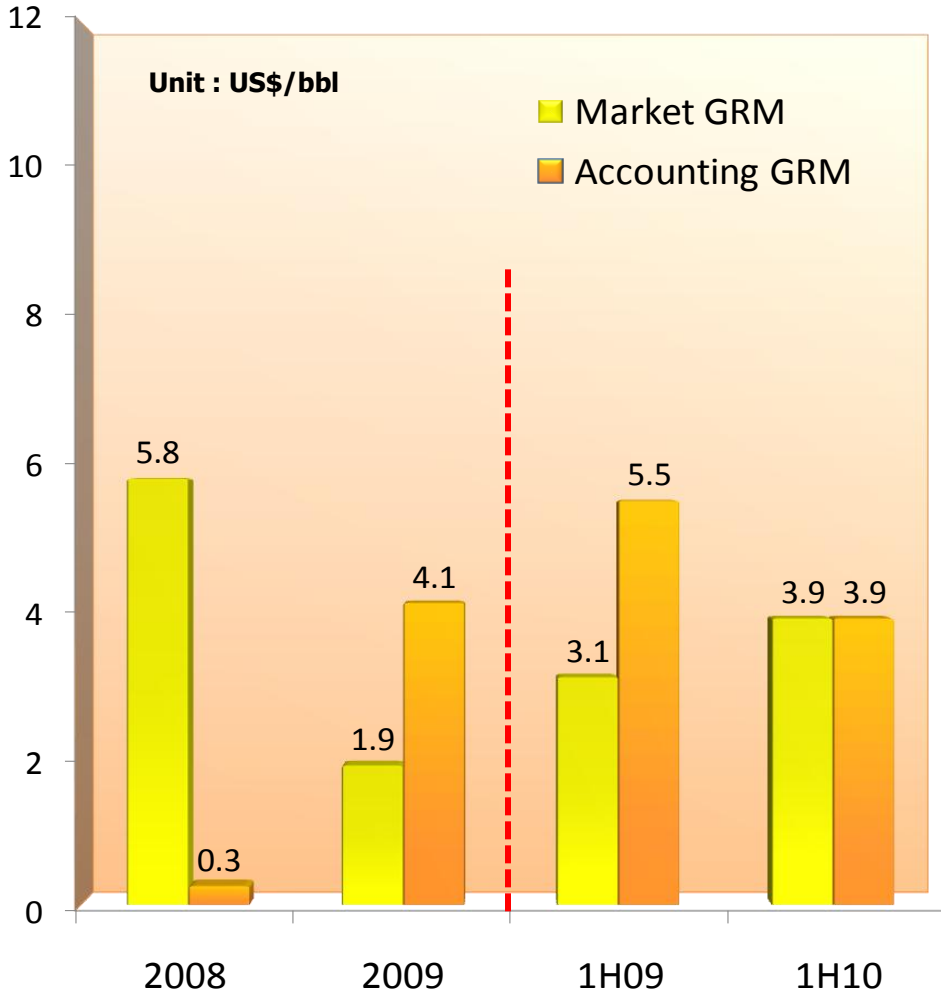
PTT represents 36% of total refining capacity by equity portion



**Total refining capacity
~ 1,234 kbpd**

Refining Associates' GRM & GIM

Higher Accounting GRM and GIM due to plants shutdown & cut run, especially in Europe and USA



Note: Weighted Average GRM of PTT's associates' complex refineries (TOP, PTTAR, SPRC and included BCP in year 2010)

Note: Weighted Average GIM of PTT's associates' integrated refineries (TOP, PTTAR and IRPC)

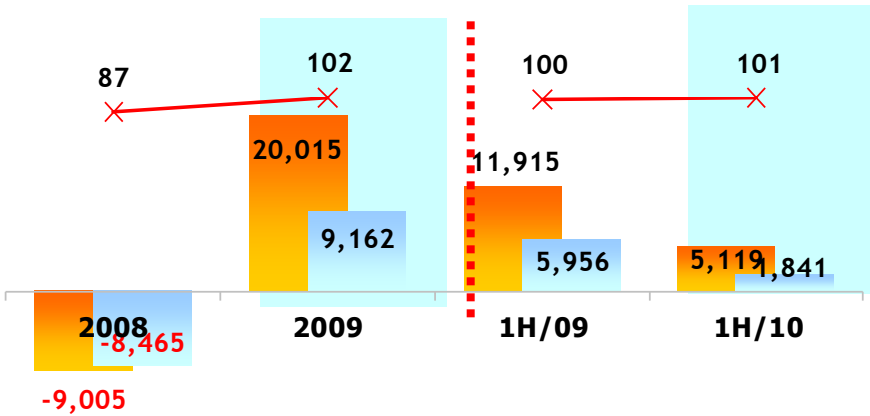
Note: Account GRM/GIM = Market GRM/GIM + Hedging Gain/Loss + Stock Gain/Loss

Refining Associates

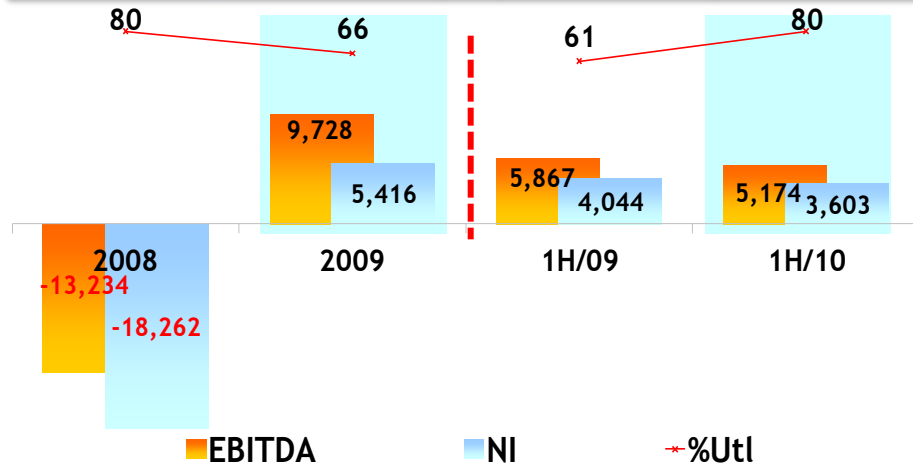
Lower 1H/10 performance due mainly to lower GRM, GIM and stock loss

Unit : MM Baht

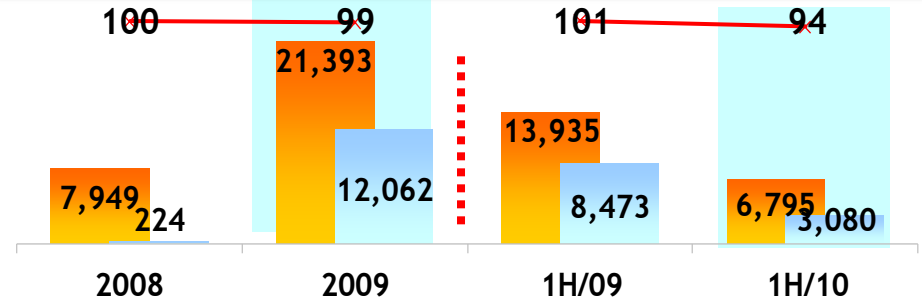
PTTAR 280 kbpd (PTT 48.63%)



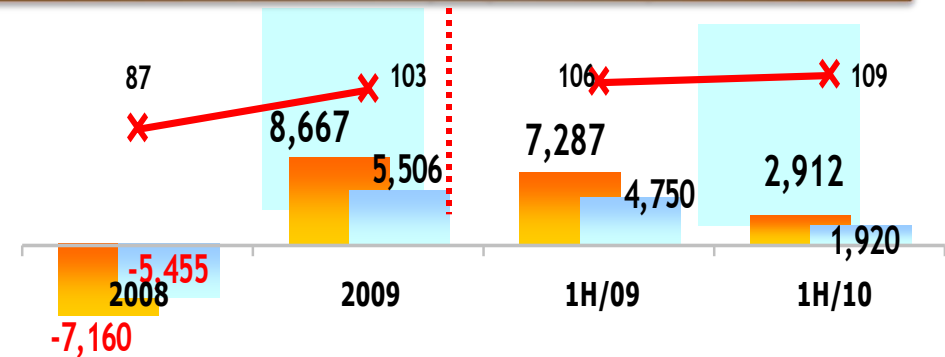
IRPC 215 kbpd (PTT 36.39%)



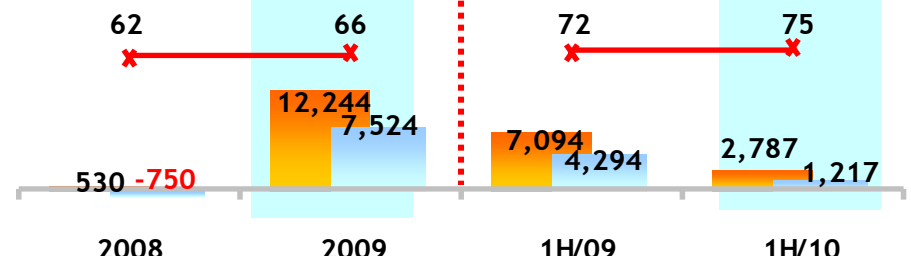
TOP 275 kbpd (PTT 49.10%)



SPRC 150 kbpd (PTT 36%)

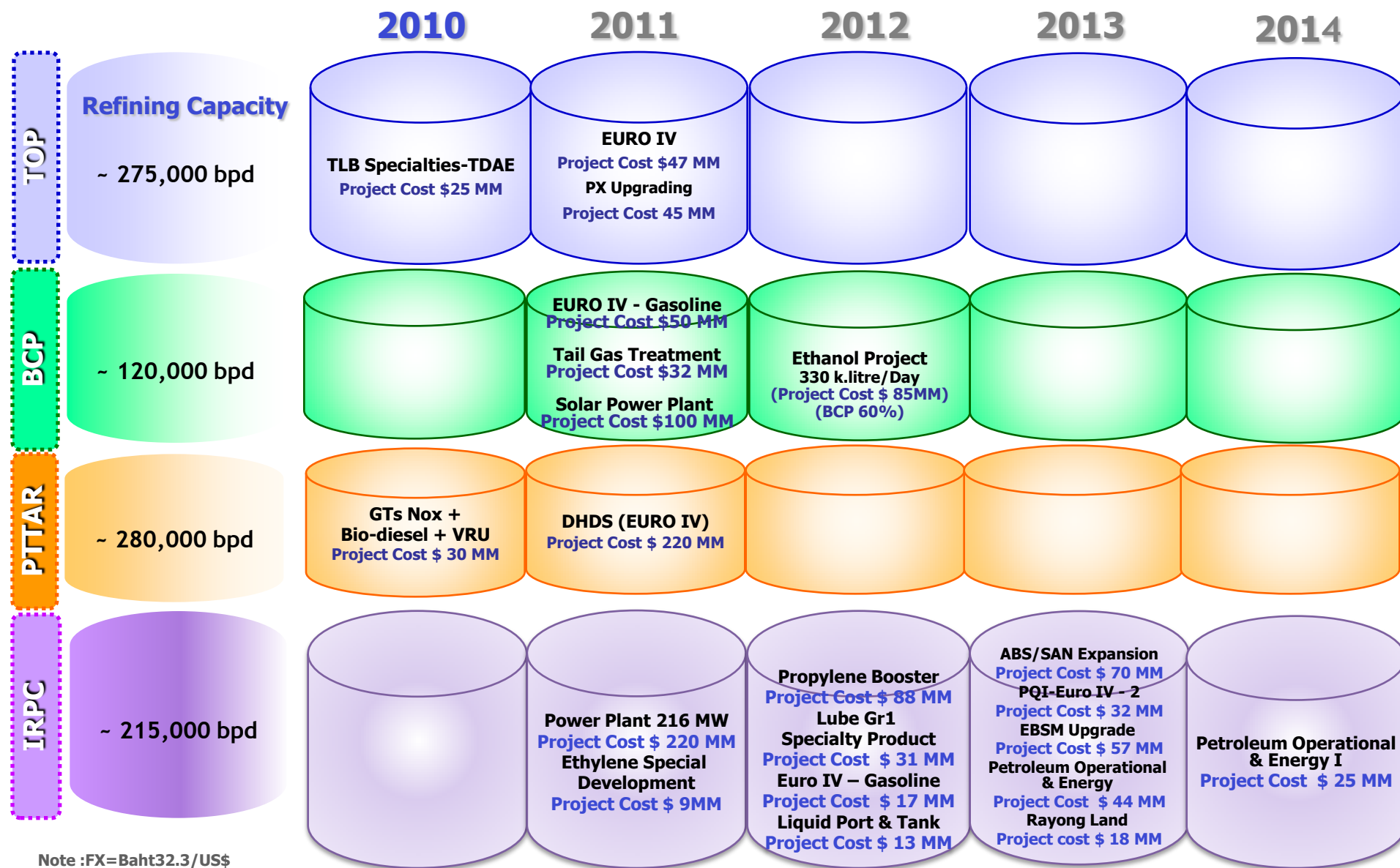


BCP 120 kbpd (PTT 28.46%)



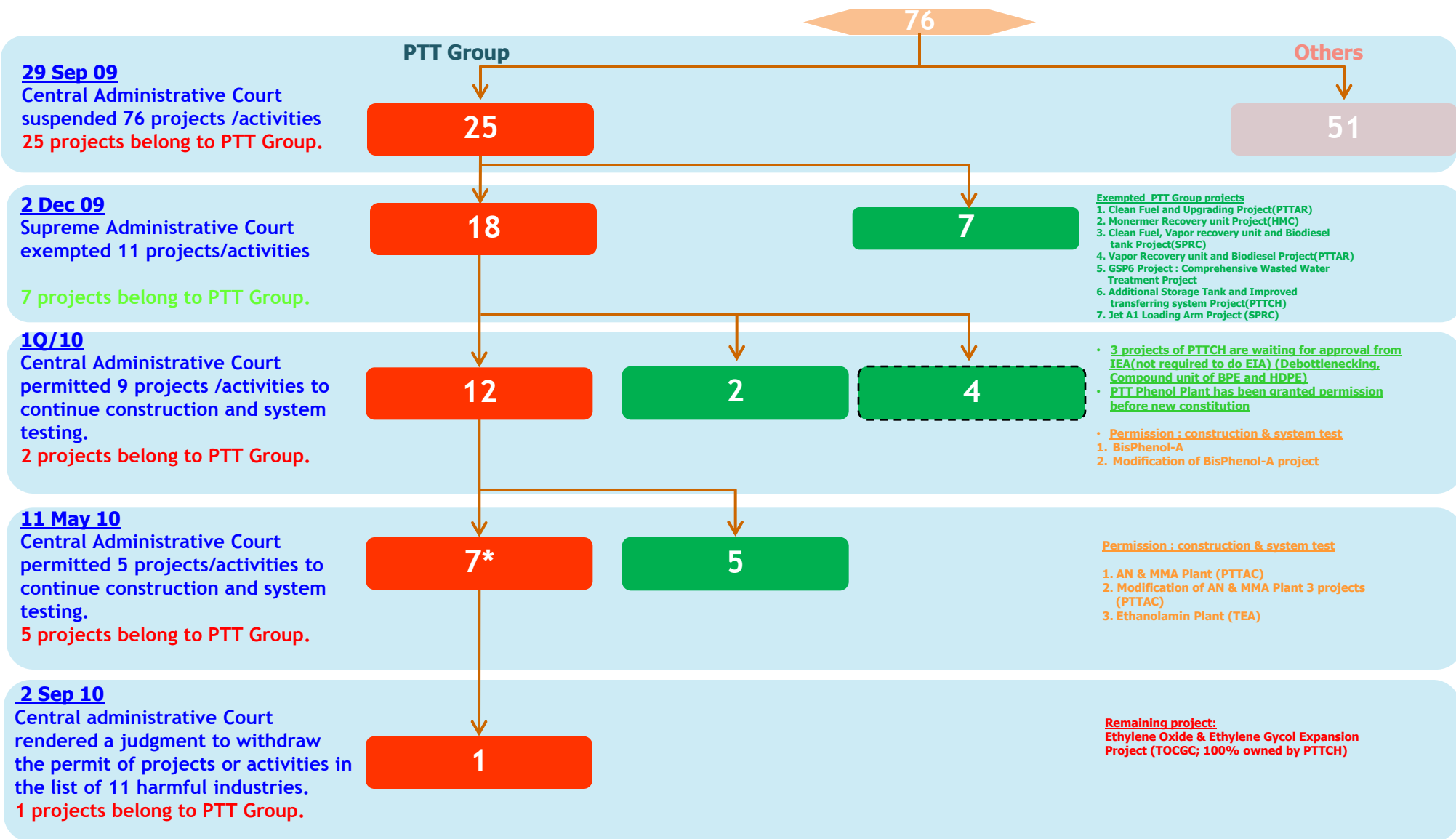
Refining Strategic Roadmap : Integrated Value Enhancers

Major projects focus on value creation and products quality improvement



Note :FX=Baht32.3/US\$

Map Ta Phut Case Update



* PTTAR: 1 project has been cancelled : Efficiency Improvement of PTTAR unit 1 phase 3

Contents



Thailand Oil & Gas

Group overview

1H/10 Financial Performance

1H/10 Activities & Operational updates

Economic and Market Outlook

Debentures Offering

Economic & Market Outlook

- Global economy continues to grow from the robust growth in Asia with several key risk factors and uncertainties to monitor such as the tightened measures of China, public debt and fiscal deficit in Europe, QE2 of US. etc. The IMF forecasts 2010 growth estimate at 4.6%.
- Thai economy is expected to expand continuously following the global economic recovery, mainly driven by export sector. BOT revised up the Thai economic growth in 2010 to 7.3-8.0%.
- In 4Q/10, crude oil price is expected to move in \$77-\$80/bbl range.
- Market GRM in 4Q/10 is expected to be sustainable at ~\$3-4/bbl from the lower production of refineries in Europe with maintained demand from China and India.
- Expected stable petrochemical spread, both olefins & aromatics, increasing demand toward year-end offset by the additional capacity, especially from China and Middle East.

Contents



Thailand Oil & Gas

Group Overview

1H/10 Financial Performance

1H/10 Activities & Operational updates

Economic and Market Outlook

Debentures Offering

Debentures Structure

Issuer	: PTT Public Company Limited (PTT)
Issuer Rating	: AAA (tha) by Fitch Ratings
Type	: THB Senior and Unsecured Debentures
Objective	: To finance PTT's capital expenditures and/or working capital and/or debt refinancing
Placement	: Private Placement to Institutional and HNW Investors
Tenor	: 100 years with the put options at the end of year 50 th and 75 th and under the Dilution of Government Holding Event
Coupon Payment	: Semi-annually
Principal Repayment	: Bullet Repayment
Lead Underwriters	: BBL, KBANK and SCB
Listing	: Thai Bond Market Association (ThaiBMA)
Others terms & conditions	: Similar to those of currently outstanding THB debentures of PTT.

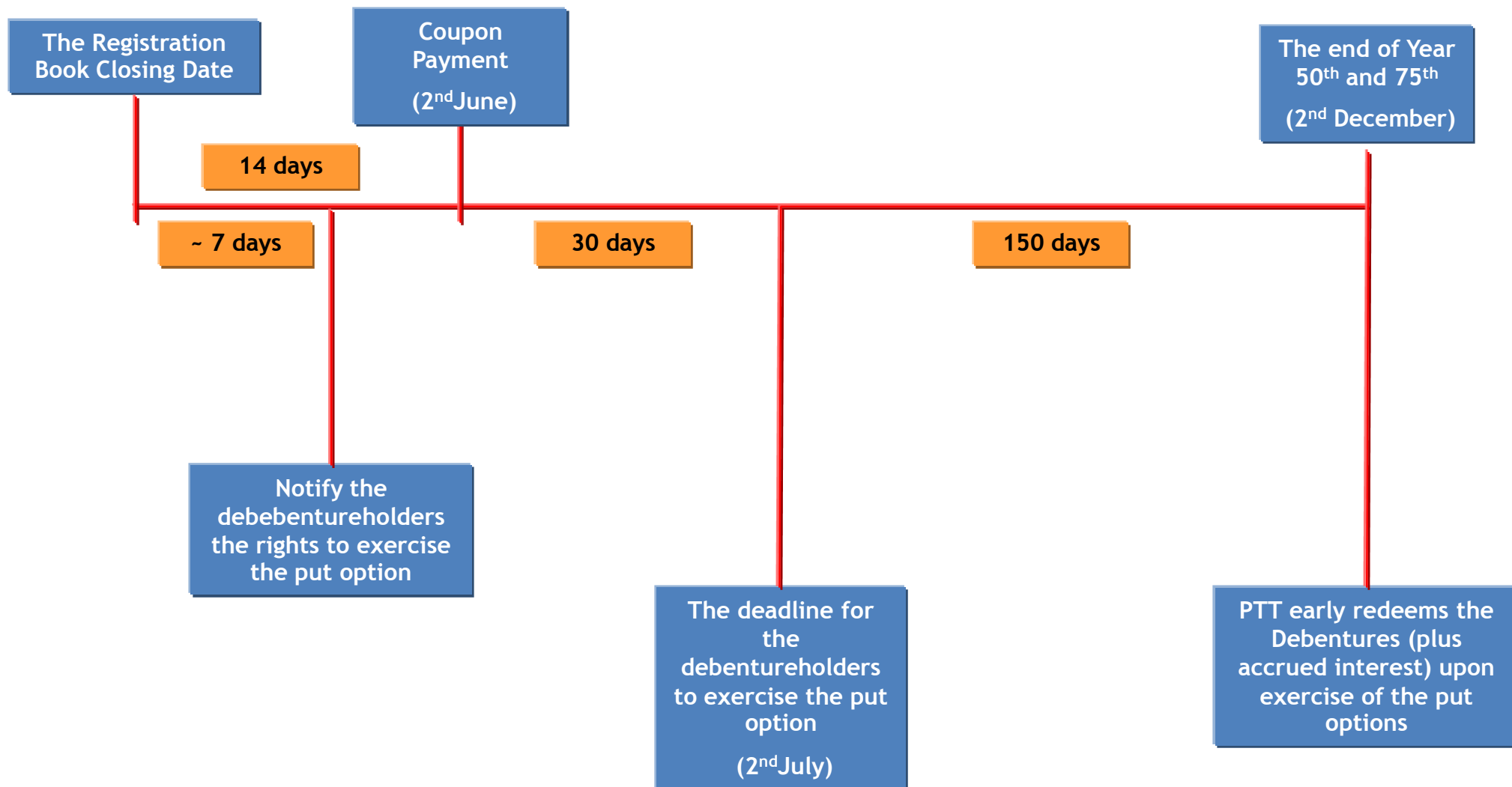
The Debentureholders' Put Options

The debentureholders may exercise their put options (in whole or in part) at the following events:

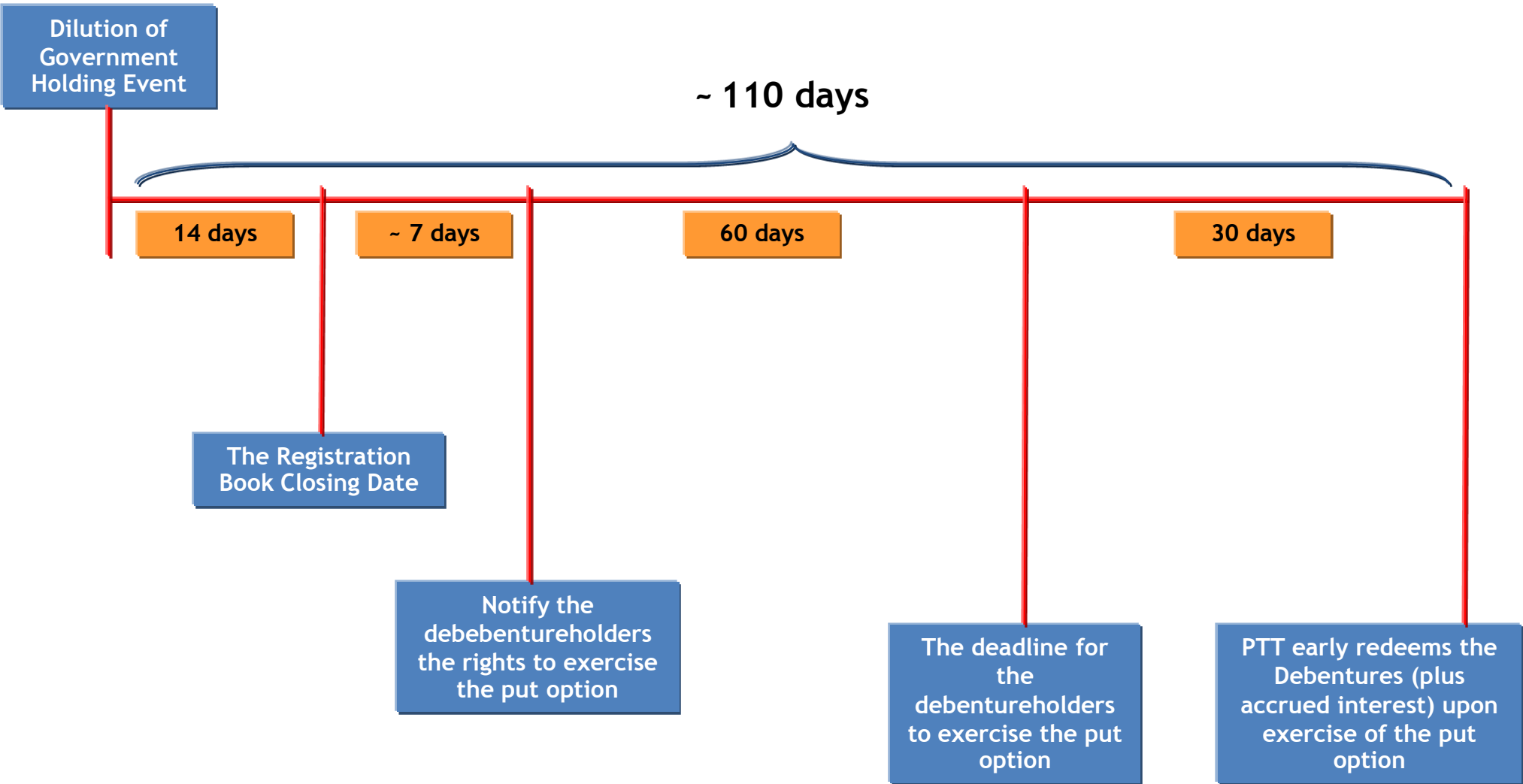
- at the end of year 50th
- at the end of year 75th
- under the Dilution of Government Holding Event

The Dilution of Government Holding Event	The event that the percentage of government holding in PTT falls below 50% and, within 180 days thereafter, the local credit rating of the Debentures is downgraded to below AA -
--	---

Mechanism of the Put Option at the end of year 50th and 75th



Mechanism of the Put Option under the Dilution of Government Holding Event



Indicative Timeframe

November 2010						
SUN	MON	TUE	WED	THU	FRI	SAT
31	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30				

December 2010						
SUN	MON	TUE	WED	THU	FRI	SAT
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

Issue rating announcement : [19 Nov 10]
Book building date : [25 Nov 10]
Subscription date : [1 Dec 10]
Issue date : [2 Dec 10]

Thank you

การดำรงตำแหน่งของผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2553

รายชื่อบริษัท			รายชื่อผู้บริหาร																													
			นายณเดชน์ สิริพงษ์	นายณนทิตกร กาญจนจิตรชา	นายปิยะวัชร นิยมภักซ์	นายอัมพน กิตติอาพน	นายชัยเกษม นิตสิริ	นายจตุชัย ชัยระเวส	นายไกรฤทธิ์ นิลคุหา	นายสุวัชชัย ภูประเสริฐ	นายสุรพล นิตไกรพจน์	นายวัชรภักดิ์ วัชรพิทย	นายอนุวัฒน์ เมธีบุตกุล	นางเบญญา หลุยเจริญ	นายณัฐชัย ชัยสุตร	นายพิชัย ชุณหวิจิตร	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	นายเทวินทร์ วงศ์วานิช	นายปรัชญา ภิญญวัฒน์	นายปิติพันธ์ เทพปฏิมากรณ	นายณัฐชาติ ชาญจินดา	นายเพิ่มศักดิ์ ชีวภัฒนนานนท์	นายสุกฤทัย สุรบถโสภณ	นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ	นายวีรศักดิ์ โสคติไพศาล	นายสุรพงษ์ บุตกุล	นายไพโรจน์พร ฐิติถาวร	นายชายน้อย เมื่อนโกศล	นางสาวเพ็ญจันทร์ จริกขม	นางปรัดดา ประหารศักดิ์		
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			PTT	X	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			
บริษัทย่อย	กลุ่มสำรวจฯ	1	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	PTTEP																												
	กลุ่มก๊าซ	2	บริษัท ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ จำกัด	PTTNGD																												
		3	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	PTTLNG																												
		4	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	CHPP																												
		กลุ่มน้ำมัน	5	บริษัท ริเทล บีซีเนส อัลโลเอเน็กซ์ จำกัด	RBA																											
	6		บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด	PTTCL																												
	7		บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	PTTRB																												
	8		Subic Bay Energy Co., Ltd.	SBECL																											/	
	9		บริษัท ปตท.กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด	PTTGE																												
	10		บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสซส อัลโลเอเน็กซ์ จำกัด	BSA																	X										/	
	กลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น	11	บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	PTTPM																												
		12	บริษัท พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์ จำกัด	PTTPL																												
		13	บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	PTT TANK																												
		Trading	14	บริษัท ปตท. คำสากร จำกัด	PTTT																											
		อื่นๆ	15	บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	EnCo																											
			16	บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต จำกัด	PTTINTER																										/	
บริษัทร่วมและบริษัทที่เกี่ยวข้อง	กลุ่มก๊าซ	17	บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	PTTUT																												
		18	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	TP												/	X						/									
		19	บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	IPT														X					/									
		20	บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	TTM-T																				/								
		21	บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด	TTM-M																				/								
		22	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	DCAP																												
		23	บริษัท ราชบุรี เพาเวอร์ จำกัด	RPCL																				/								
		กลุ่มน้ำมัน	24	บริษัท ไทยลูปเบลิ้ง จำกัด	TLBC																											
	25		บริษัท ทอสปิโตรเลียมไทย จำกัด	THAPPLINE																												
	26		บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	PA-Thai																				/								
	27		บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	BAFS																				/								
	28		บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด	IPS																												
	29		บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด	FPT																												
	30		บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด	V LPG																												
	31		Keloi-PTT LPG Sdn. Bhd.	KPL																												
	32		Petro Asia (Huizhou) Co., Ltd.	PA-Huizhou																												
	33		Petro Asia (Maoming) Co., Ltd.	PA-Maoming																												
	34	Petro Asia (Shantou) Co., Ltd.	PA-Shantou																													
	35	Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd.	PA-Sanshui																													
	36	บริษัท ปตท. มาร์ท จำกัด	PTTMart																													
	กลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น	37	บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	PTTCH	X												/	/	/													
		38	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	PTTAR	X		/										/	/	/				/								*0	
		39	บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	PPCL																X				/						/	/	
		40	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด	SPRC																				/							/	
		41	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	TOP	/		/							/	X		/	/														
		42	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	BCP														/						/								
		43	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	IRPC	X		/										/	/	/												0/	
		44	บริษัท เอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด	HMC																X			/	/								
		45	บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	PTTAC																	X									/		
		46	บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	PTTME																				/								
	อื่นๆ	47	บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	TIP																											/	
		48	บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	PTTICT																X		/										

หมายเหตุ 1 : สัญลักษณ์ X = ประธานกรรมการ * = ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร O = กรรมการผู้จัดการใหญ่ / = กรรมการ // = ผู้บริหาร

ข้อมูลบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางการสื่อสารอื่นๆ
ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ				
บจ. พีทีที แอลเอ็นจี (PTTLNG)	ดำเนินโครงการก่อสร้าง LNG Receiving Terminal รองรับแผนการจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าและเสริมสร้างความมั่นคงในการจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาว	100.00	ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้น 3 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2140-1500 โทรสาร 0-2140-1501-3 http://www.ptlng.com
บจ. ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP)	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และจำหน่ายน้ำเย็นให้ศูนย์ราชการกรุงเทพฯ	100.00	อาคารพลังงานศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ๘๐ พรรษา ๕ ธันวาคม ๒๕๕๐ 120 ถ.แจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กทม. 10210	โทรศัพท์ 0-2143-9044 โทรสาร 0-2143-9045
บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	สำรวจและผลิตปิโตรเลียมและลงทุนในธุรกิจต่อเนื่อง	65.40	ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 6 และ ชั้น 19-36 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2537-4000 โทรสาร 0-2537-4444 http://www.pttep.com
บจ. ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	ดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อยเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานคร และปริมณฑล	58.00	ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2140-1555 โทรสาร 0-2140-1556 http://www.ptngd.co.th

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางการสื่อสารอื่นๆ
บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) (TTM(T))	ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการท่อส่งก๊าซและให้บริการขนส่ง และแยกก๊าซ ในโครงการท่อส่งก๊าซและโรงแยกก๊าซ ธรรมชาติไทย-มาเลเซีย	50.00	181 หมู่ 8 ต.คลังชั้น อ.จะนะ จ.สงขลา 90130	โทรศัพท์ 074-496-065-71 โทรสาร 074-496-054 http://www.ttm-jda.com
บจ. ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) (TTM(M))	ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการและให้บริการขนส่งก๊าซใน โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย	50.00	Level 49, Tower 1 PETRONAS Twin Towers, Kuala Lumpur City Center 50088, Kuala Lumpur, Malaysia	โทรศัพท์ 603-2051-5019 โทรสาร 603-2051-6654
บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ (PTTUT)	ผู้ผลิตสาธารณูปการ (ไฟฟ้า ให้น้ำ และ น้ำปราศจากแร่ธาตุ) ให้ลูกค้าอุตสาหกรรม	40.00	สำนักงานกรุงเทพฯ: ชั้น 5 อาคาร 2 555 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900 สำนักงานระยอง : นิคมอุตสาหกรรมเหมราช ตะวันออก (มาบตาพุด) ซอย จี-2 24 ถ.ปภกรณ์สงเคราะห์ราษฎร์ ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง 21150	กรุงเทพฯ: โทรศัพท์ 0-2537-3038 (จตุจักร), 0-2239-7864 (พระโขนง) โทรสาร 0-2239-7863 ระยอง: โทรศัพท์ 038-974-333 โทรสาร 038-974-500
บจ. ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP)	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP-non firm) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่พื้นที่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ และผลิตจำหน่ายน้ำ เย็นสำหรับระบบปรับอากาศให้แก่อาคารต่างๆ ในบริเวณ ท่าอากาศยานฯ และขายไฟฟ้าที่เหลือให้ กฟผ.	35.00	222 หมู่ที่ 1 ต.หนองปรือ อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ 10540	โทรศัพท์ 0-2327-4242 โทรสาร 0-2327-4244

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางสื่อสารอื่นๆ
บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ (TP)	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ จำหน่ายไอน้ำให้ลูกค้า อุตสาหกรรม	26.00	สำนักงานกรุงเทพฯ: 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900 โรงไฟฟ้า (ชลบุรี) : 42/4 หมู่ที่ 1 ถ.สุขุมวิท กม.ที่ 124 ต.ทุ่งสุขลา ศรีราชา จ.ชลบุรี 20230	กรุงเทพฯ: โทรศัพท์ 0-2797-2999 โทรสาร 0-2797-2970 ชลบุรี: โทรศัพท์ 038-407-407 038-408-500 โทรสาร 038-359-000
บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศ ไทย) (IPT)	ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.	20.00	สำนักงานกรุงเทพฯ: 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900 โรงไฟฟ้า (ชลบุรี): 42/3 หมู่ที่ 1 ถ. สุขุมวิท กม.ที่ 124 ต.ทุ่งสุขลา ศรีราชา จ.ชลบุรี 20230	กรุงเทพฯ: โทรศัพท์ 0-2797-2999 โทรสาร 0-2797-2970 ชลบุรี: โทรศัพท์ 038-407-407 038-351-155 โทรสาร 038-352-092-3
บจ. ราชบุรีเพาเวอร์ (RPCL)	ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.	15.00	สำนักงานกรุงเทพฯ: 1828 ถ.สุขุมวิท บางจาก พระโขนง กทม. 10260	กรุงเทพฯ: โทรศัพท์ 0-2311-5111 โทรสาร 0-2332-3882

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางสื่อสารอื่นๆ
			โรงไฟฟ้า (ราชบุรี): 245 หมู่ที่ 6 ต.บ้านไร่ อ.ดำเนิน สะดวก จ.ราชบุรี 70130	ราชบุรี: โทรศัพท์ 032-719-300#1000 โทรสาร 032-719-300#1090
ธุรกิจน้ำมัน				
บริษัท ปตท. (กัมพูชา) (PTTCL)	การตลาดน้ำมัน	100.00	146, Confederation de la Russie Blvd (St 110), Sangkat Tuk Laak1, Khan ToulKok, Phnom Penh, Kingdom of Cambodia.	โทรศัพท์ +855-23-300-018 ถึง 9 โทรสาร +855-23-880-083
Subic Bay Energy Co., Ltd.(SBECL)	การตลาดน้ำมัน	100.00	32F LKG Tower, 6801 Ayala Ave., Makati City 1226, Philippines	โทรศัพท์ +632-884-8155 โทรสาร +632-884-8150 http://www.pttphils.com
บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	รับจ้างบริหารงานและการตลาดน้ำมัน	100.00	2/4 อาคารไทยพาณิชย์สามัคคี ประกันภัย ชั้น 11 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210	โทรศัพท์ 0-2955-0195 โทรสาร 0-2955-0190 http://www.pttrm.com
บจ. รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ (RBA)	รับจ้างบริหารงานและการตลาดน้ำมัน	49.00	ชั้น 8 อาคารคลังน้ำมัน ปตท. พระโขนง 555 ถ.อาจณรงค์ เขต คลองเตย กรุงเทพฯ 10260	โทรศัพท์ 0-2239-7334 โทรสาร 0-2239-7326
บจ. ไทยลูบเบลิคิง (TLBC)	ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น	48.95	ชั้น 8 อาคารคลังน้ำมัน ปตท. พระโขนง 555 ถ.อาจณรงค์ เขต คลองเตย กรุงเทพฯ 10260	โทรศัพท์ 0-2239-7825 โทรสาร 0-2239-7822
Vietnam LPG Co., Ltd (VLPG)	บรรจุและขาย LPG	45.00	Dong Nai Port, Long Binh Tan Ward, Bien Hoa City, Dong Nai Province	โทรศัพท์ +846-831-988 ถึง 9 โทรสาร +846-832-008

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางการสื่อสารอื่นๆ
Keloil-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	บรรจุและขาย LPG	40.00	Lot 1663, Mukim Senak, 16020 Tawang, Bachok Kelantan Darulnaim, Malaysia	โทรศัพท์ +007-609-776-9061 โทรสาร +007-609-776-9064
บจ.ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) (PA (Thailand))	การกลั่นน้ำมัน	35.00	1 อาคารฟอร์จูนเฮาส์ ชั้น 27 ถ.รัชดาภิเษก แขวงดินแดง กรุงเทพฯ 10400	โทรศัพท์ 0-2641-1610 โทรสาร 0-2641-1666
บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย (THAPPLINE)	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	2 / 8 หมู่ 11 ถ.ลำลูกกา ต.ลาดสวาย อ.ลำลูกกา จ.ปทุมธานี 12150	โทรศัพท์ 0-2991-9130 ถึง 59 0-2533-2190 ถึง 9 โทรสาร 0-2991-9162 0-2533-2186
บจ. บริการน้ำมันอากาศยาน (IPS)	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	16.67	171/2 หมู่ 10 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงสีกัน เขตดอนเมือง กรุงเทพฯ 10210	โทรศัพท์ 0-2834-8900 โทรสาร 0-2834-8999
PetroAsia (Huizhou) (PA (Huizhou))	การกลั่นน้ำมัน	25.00	50 E-Ling Nan Road, Huizhou City, Guangdong, P.R.C.	โทรศัพท์ : (86-752) 227-1386
PetroAsia (Maoming) (PA (Maoming))	การกลั่นน้ำมัน	20.00	8/F Wu Ye Building, Ren Min South Road, Maoming City, Guangdong, P.R.C.	โทรศัพท์ : (86-668) 223-2236
PetroAsia (Sanshui) (PA (Sanshui))	การกลั่นน้ำมัน	25.00	West Cargo Yard, Railway Station, Sanshui, Guangdong 528100, P.R.C.	โทรศัพท์ : (86-757) 767-2328 โทรสาร : (86-757) 767-2338
บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพ (BAFS)	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	7.06	171/2 หมู่ 10 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงสีกัน เขตดอนเมือง	โทรศัพท์ 0-2834-8900 โทรสาร 0-2834-8999

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางสื่อสารอื่นๆ
			กรุงเทพฯ 10210	http://www.bafsthai.com
บจ. ขนส่งน้ำมันทางท่อ (FPT)	ท่อขนส่งน้ำมัน	2.76	424 หมู่ 3 ถ.วิภาวดีรังสิต เขต ดอนเมือง กรุงเทพฯ 10210	โทรศัพท์ 0-2574-6180 ถึง 3 โทรสาร 0-2929-5735
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ				
ปตท.ค้าสากล PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	ดำเนินธุรกรรมการค้าสากล มุ่งเน้นการค้าผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี โดยใช้นโยบายการสร้งฐาน สำรองน้ำมันในการสร้างมูลค่าเพิ่ม มีคลังน้ำมันต่างๆใน ภูมิภาคเป็นฐานในการเก็บและผสมน้ำมัน เพื่อให้ได้ คุณภาพตามที่คุณค้าต้องการและกระจายสินค้าไปทั้งในและ นอกภูมิภาค พร้อมด้วยการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคา และการบริหารเรือขนส่ง นอกจากนี้ ยังเป็นหน่วยงาน สนับสนุนการค้าดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศของหน่วย ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่ม ปตท.	100.00	391B Orchard Road #15-05/08, Tower B Ngee Ann City Singapore 238874	โทรศัพท์ +65-6734-6540 โทรสาร +65-6734-3397
ธุรกิจอื่นๆ				
บจ. พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล (PTT INTER)	ประกอบกิจการปิโตรเลียม	100.00	222 หมู่ 2 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวง ทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กทม. 10210	โทรศัพท์ 0-2401-8900-9 โทรสาร 0-2401-8990-2
บจ. ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี (PTTGE)	ประกอบกิจการปิโตรเลียม	100.00	1010 อาคารชินวัตรทาวเวอร์ 3 ชั้น 10 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2537-7331 โทรสาร 0-2537-7400
บจ. เอ็นเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ (EnCo)	ประกอบธุรกิจพาณิชย์	50.00	555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2140-1000 http://www.energycomplex.co.th
บจ. ไอซีที โซลูชันส์ (PTTICT)	ประกอบธุรกิจบริหารสื่อสารและเทคโนโลยี	20.00	555/1 ศูนย์เอ็นเนอร์ยีคอมเพล็กซ์	โทรศัพท์ 0-2140-2000

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางการสื่อสารอื่นๆ
			อาคารเอ ชั้น 4-5 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรสาร 0-2140-2999 http://www.pttict.com
บมจ. ทิพยประกันภัย (TIP)	ประกอบธุรกิจประกันภัย	13.33	63/2 ถ.พระราม 9 แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กทม. 10310	โทรศัพท์ 0-2248-0059 0-2643-2900 โทรสาร 0-2248-7850 http://www.dhipaya.co.th/
บจ. บิซิเนส เซอร์วิส ออลล์ แอนด์ (BSA)	ประกอบธุรกิจการให้บริการด้านธุรกิจแก่บุคคลหรือองค์กร ต่างๆ โดยได้รับค่าธรรมเนียมตอบแทน หรือโดยการทำ สัญญาจ้าง	25.00	555 ชั้น 8 อาคารสำนักงาน ปตท. คลังน้ำมันพระโขนง ถ.อาจณรงค์ แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กทม. 10110	โทรศัพท์ 0-2239-7391 โทรสาร 0-2239-7326 http://www.ptbsa.com
ธุรกิจปิโตรเคมี				
บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ (PTTPL)	ดำเนินธุรกิจ โลจิสติกส์แบบครบวงจร ประกอบด้วย การ บรรจุ การจัดเก็บ การบริหารคลังสินค้า และการขนส่งให้แก่ บริษัทผู้ผลิตเม็ดพลาสติกของกลุ่ม ปตท. ทั้ง	100.00	ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 8 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2140-3700 โทรสาร 0-2140-3701 http://www.pttpls.com
บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (PTT TANK)	ให้บริการเก็บและขนถ่ายปิโตรเลียมเหลว และเคมีภัณฑ์ เหลวในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	100.00	อาคารชั้นทาวเวอร์ B ชั้น 23 123 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กทม.10900	โทรศัพท์ 0-2617-8210 โทรสาร 0-2617-8213
บจ. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง (PTTPM)	ดำเนินธุรกิจด้านการตลาด เพื่อจำหน่ายผลิตภัณฑ์เม็ด พลาสติกของกลุ่ม ปตท.	50.00	ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 9 555/1 ถ.วิภาวดี รังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร	โทรศัพท์ 0-2140-4488 โทรสาร 0-2140-4333 http://www.pttpm.com

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางการสื่อสารอื่นๆ
			กทม. 10900	
บมจ. ปตท. เคมีคอล (PTTCH)	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ครบวงจร	48.93	ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 15-18 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2265-8400 โทรสาร 0-2265-8500 http://www.pttch.com
บจ. พีทีที อาซาฮี เคมีคอล (PTTAC)	ผลิตและจำหน่ายอะครีโลไนไตรล (CAN) และ เมทิลเมทาคริ เลต (MMA)	48.50	ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 8 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2791-2400 โทรสาร 0-2791-2499
บจ. เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอร์ (HMC)	ผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP)	41.44	สาทรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 20 175 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่ง มหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120	โทรศัพท์ 0-2614-3700 โทรสาร 0-2614-6380 http://www.hmcpolymers.com
บจ. พีทีที ฟีนอล (PPCL)	ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายฟีนอลและอะซีโตน	40.00	ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 4 555/1 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม. 10900	โทรศัพท์ 0-2140-3600-4 โทรสาร 0-2140-3614 http://www.pttphenol.com
บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง (PTTME)	ให้บริการงานบำรุงรักษา งานออกแบบและวิศวกรรมงาน ก่อสร้าง งานเดินเครื่อง งานจัดหา งานบริหารงานวัสดุ และ งานบริหารการผลิต	40.00	14 ถนนไอ-หนึ่ง นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จ.ระยอง	โทรศัพท์ 038-994-000 โทรสาร 038-687-715-6

ชื่อบริษัท	ประเภทของธุรกิจ	ร้อยละการถือหุ้น ของ ปตท.	ที่อยู่	โทรศัพท์ และช่องทางสื่อสารอื่นๆ
------------	-----------------	------------------------------	---------	------------------------------------

ธุรกิจการกลั่น				
บมจ. ไทยออยล์ (TOP)	การกลั่นน้ำมัน	49.10	555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 11 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม.	โทรศัพท์ 0-2797-2999 0-2299-0000 โทรสาร 0-2797-2970 http://www.thaioilgroup.com
บมจ. ปตท. อะโรเมติกส์และการ กลั่น (PTTAR)	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.63	555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 14 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม.	โทรศัพท์ 0-2140-4000 โทรสาร 0-2140-4111-2 http://www.pttar.com
บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC)	ปิโตรเคมีและการกลั่น	36.39	555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร B ชั้น 6 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม.	โทรศัพท์ 0-2649-7000 0-2649-7777 โทรสาร 0-2649-7001 http://www.irpc.co.th
บจ. สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิง (SPRC)	การกลั่นน้ำมัน	36.00	เลขที่ 1 ถนนไอ-สามบี นิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบล มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จ.ระยอง 21150	โทรศัพท์ 038-699-000 โทรสาร 038-699-999
บมจ. บางจากปิโตรเลียม (BCP)	การกลั่นน้ำมัน	28.46	555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 10 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กทม.	โทรศัพท์ 0-2140-8999 โทรสาร 0-2140-8900 http://www.bangchak.co.th

Fitch Ratings

ฟิทช์จัดอันดับเครดิตภายในประเทศหุ้นกู้ร้อยปีของ ปตท.ที่เพิ่มขึ้นใหม่

ฟิทช์ เรตติ้งส์ – กรุงเทพฯ/ สิงคโปร์ - 26 พฤศจิกายน 2553: บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ประกาศจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ระยะยาวหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิชุดใหม่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดได้ก่อนปี พ.ศ. 2653 ที่มีมูลค่าเพิ่มขึ้นไปเป็นไม่เกินสี่พันล้านบาทจากสามพันล้านบาท ที่ระดับ ‘AAA(tha)’

การประกาศอันดับเครดิตข้างต้นเป็นการเพิ่มเติมการประกาศการจัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิชุดใหม่ของ ปตท. ที่ฟิทช์ได้ประกาศไปเมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2553 ที่ผ่านมา

ติดต่อ

Primary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตนกุล

Senior Director

+662 655 4760

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 13, อาคารเวฟเพลส, ถนนวิทยุ, แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ 10330

Secondary Analyst

เอกพันธ์ พรหมประพันธ์

Analyst

+662 655 4753

หมายเหตุ : การจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Ratings) เป็นการวัดระดับความน่าเชื่อถือในเชิงเปรียบเทียบกันระหว่างองค์กรในประเทศนั้นๆ โดยจะใช้ในประเทศที่อันดับเครดิตแบบสากลของรัฐบาลในประเทศนั้นอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ อันดับเครดิตขององค์กรที่ดีที่สุดของประเทศได้จัดไว้ที่ระดับ “AAA” และการจัดอันดับเครดิตอื่นในประเทศ จะเป็นการเปรียบเทียบความเสี่ยงกับองค์กรที่ดีที่สุดนี้เท่านั้น อันดับเครดิตภายในประเทศได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อใช้ในตลาดในประเทศเป็นหลักและจะมีสัญลักษณ์ที่กำหนดไว้ต่อท้ายจากอันดับเครดิตสำหรับประเทศนั้นๆ เช่น “AAA(tha)” ในกรณีของประเทศไทย ดังนั้นอันดับเครดิตภายในประเทศจึงไม่สามารถใช้เปรียบเทียบระหว่างประเทศได้

ข้อมูลเพิ่มเติมหาได้ที่ www.fitchratings.com

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม Corporate Rating Methodology ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2553 และ Rating Oil and Gas Exploration and Production Companies ลงวันที่ 6 เมษายน 2553 หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตดังกล่าวหาได้ที่ www.fitchratings.com

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก [HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS](http://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS) นอกจากนี้คำจำกัดความของอันดับเครดิตและการใช้อันดับเครดิตของ ฟิทช์ เรตติ้งส์ สามารถหาได้จาก www.fitchratings.com อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน ‘หลักจรรยาบรรณ’ ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน

Fitch Ratings

ฟิทช์จัดอันดับเครดิตภายในประเทศหุ้นกู้ร้อยละของ ปตท.

ฟิทช์ เรตติ้งส์ – กรุงเทพฯ/ สิงคโปร์ - 19 พฤศจิกายน 2553: บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ประกาศจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ระยะยาวหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิชุดใหม่ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. ครั้งที่ 3/2553 ครอบคลุมถึงก่อนปี พ.ศ. 2653 มูลค่าไม่เกินสามพันล้านบาท ที่ระดับ ‘AAA(tha)’ โดยเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ครั้งนี้จะนำไปใช้ในธุรกรรมทั่วไปของบริษัท หุ้นกู้นี้จัดเป็นหุ้นกู้อายุหนึ่งร้อยปีชุดแรกของประเทศไทย โดยนักลงทุนสามารถไถ่ถอนคืนก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 50 และปีที่ 75

อันดับเครดิตสะท้อนถึงความเป็นผู้นำของปตท. ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติและน้ำมันในประเทศไทย ความสำคัญในเชิงกลยุทธ์และการเป็นตัวแทนของรัฐบาลในการขับเคลื่อนนโยบายที่เกี่ยวกับการพัฒนาและความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ คณะผู้บริหารที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจเป็นอย่างดี และกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของบริษัท ฟิทช์ให้ความเห็นว่า ปตท. จะยังคงสถานะเป็นผู้ดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การจัดหาและการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียวในประเทศไทยต่อไป

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติเป็นธุรกิจหลักของปตท. ในการสร้างกำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อม และค่าตัดจำหน่าย และค่าเช่า (EBITDAR) โดยสามารถสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างคงที่ อันเป็นผลมาจากสัญญาการจัดจำหน่ายระยะยาวซึ่งมีการกำหนดปริมาณการซื้อขั้นต่ำจากสัญญาในลักษณะ take-or-pay รวมถึงความสามารถในการส่งผ่านต้นทุนการขายให้แก่ลูกค้า และการที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีความผันผวนน้อยกว่าเมื่อเทียบกับราคาน้ำมัน

อย่างไรก็ตามความแข็งแกร่งของอันดับเครดิตของปตท. ถูกลดทอนลงจากปัจจัยเสี่ยงที่บริษัทต้องเผชิญกับความผันผวนที่สูงของราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ แผนการลงทุนขนาดใหญ่ในอนาคตของบริษัท ความเสี่ยงในเรื่องการเปลี่ยนแปลงทางด้านกฎระเบียบและปัจจัยทางด้านการเมือง รวมถึงความเสี่ยงในด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่ปตท. มีอยู่ในระดับหนึ่ง การลงทุนที่สูงอย่างต่อเนื่องจะทำให้หนี้สินสุทธิของปตท. เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามฟิทช์มองว่าสถานะทางการเงินและสภาพคล่องของบริษัทน่าจะยังคงแข็งแกร่งอยู่ โดยอัตราส่วนหนี้สินสุทธิที่ปรับปรุงแล้วต่อกำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อม ค่าตัดจำหน่าย และค่าเช่า (Adjusted net debt to operating EBITDAR) ของปตท. น่าจะคงอยู่ที่ระดับประมาณ 2.0 เท่าอย่างต่อเนื่องได้

ติดต่อ

Primary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตนกุล

Senior Director

+662 655 4760

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 13, อาคารเวฟเพลส, ถนนวิทยู, แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ 10330

FitchRatings

Secondary Analyst

เอกพันธ์ พรหมประพันธ์

Analyst

+662 655 4753

หมายเหตุ : การจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Ratings) เป็นการวัดระดับความน่าเชื่อถือในเชิงเปรียบเทียบกันระหว่างองค์กรในประเทศนั้นๆ โดยจะใช้ในประเทศที่อันดับเครดิตแบบสากลของรัฐบาลในประเทศนั้นอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ อันดับเครดิตขององค์กรที่ดีที่สุดของประเทศได้จัดไว้ที่ระดับ “AAA” และการจัดอันดับเครดิตอื่นในประเทศ จะเป็นการเปรียบเทียบความเสถียรกับองค์กรที่ดีที่สุดที่เท่านั้น อันดับเครดิตภายในประเทศได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อใช้ในตลาดในประเทศเป็นหลักและจะมีสัญลักษณ์ที่กำหนดไว้ต่อท้ายจากอันดับเครดิตสำหรับประเทศนั้นๆ เช่น “AAA(tha)” ในกรณีของประเทศไทย ดังนั้นอันดับเครดิตภายในประเทศจึงไม่สามารถใช้เปรียบเทียบระหว่างประเทศได้

ข้อมูลเพิ่มเติมหาได้ที่ www.fitchratings.com

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม Corporate Rating Methodology ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2553 และ Rating Oil and Gas Exploration and Production Companies ลงวันที่ 6 เมษายน 2553 หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตดังกล่าวหาได้ที่ www.fitchratings.com

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก [HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS](http://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS) นอกจากนี้คำจำกัดความของอันดับเครดิตและการใช้อันดับเครดิตของ ฟิทช์ เรตติ้งส์ สามารถหาได้จาก www.fitchratings.com อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน ‘หลักจรรยาบรรณ’ ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน



ผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ถนนพระราม 6
เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2618-5803 โทรสาร 0-2618-5807

สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
สำนักงานใหญ่ เลขที่ 333 ถนนสีลม
เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์ 0-2230-2328 และ 0-2230-2295

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
สำนักงานใหญ่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1
ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ
กรุงเทพฯ 10140

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
สำนักงานใหญ่ เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ 0-2544-3866-76

ที่ปรึกษากฎหมายของบริษัทที่ออกหุ้นกู้

บริษัท วีระวงศ์, ชินวัฒน์ และเพียงพนอ จำกัด
540 ชั้น 22 อาคารเมอริควีวี ทาวเวอร์
ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330