

2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555

2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจไตรมาสที่ 2 ปี 2555

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 2 ของปี 2555 ยังคงมีความผันผวนต่อเนื่องจากไตรมาสแรก โดยปัจจัยสำคัญยังคงได้แก่ปัญหาเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยุโรปที่ยังคงมีผลต่อเนื่องและทำให้การฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกชะลอตัวลงตามไปด้วย ประกอบกับเศรษฐกิจจีนที่เติบโตต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้เนื่องจากตัวเลขการผลิตและการส่งออกที่ชะลอตัวอันเป็นผลมาจากสถานการณ์ปัญหาหนี้สาธารณะในยุโรปและนโยบายชะลอการเติบโตของภาคอสังหาริมทรัพย์ รวมไปถึงเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาที่ปรับเป้าการเติบโตลงเนื่องจากความเสี่ยงที่จะเผชิญกับปัญหาทางเศรษฐกิจจากผลของวิกฤตที่เกิดขึ้นในยุโรป และความไม่แน่นอนเกี่ยวกับแผนด้านการเงินการคลังภายในของสหรัฐฯเอง

ในส่วนของประเทศไทย มีการคาดการณ์เศรษฐกิจที่ดีขึ้นกว่าปี 2554 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้ประมาณการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2555 ที่ร้อยละ 5.5 – 6.5 โดยในไตรมาสที่ 2 คาดว่าเศรษฐกิจไทยจะขยายตัวในกรอบร้อยละ 3.1 – 4.1 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสแรกที่ขยายตัวเพียงร้อยละ 0.3 ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงการฟื้นตัวจากวิกฤตอุทกภัย โดยมีปัจจัยขับเคลื่อนจากการเร่งการผลิตในภาคอุตสาหกรรม การฟื้นตัวของการอุปโภค บริโภค การลงทุนภายในประเทศ และการขยายตัวต่อเนื่องจากการใช้จ่ายของภาคเอกชนในภาพรวมที่ยังคงได้รับแรงหนุนจากกิจกรรมฟื้นฟูความเสียหายจากน้ำท่วม และมาตรการสนับสนุนเศรษฐกิจของภาครัฐ ส่งผลให้ความต้องการก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อเดือนใน 2 เดือนแรกของไตรมาสที่ 2 ปี 2555 มีปริมาณที่สูงขึ้นประมาณ 3.1 % เมื่อเทียบกับความต้องการเฉลี่ยต่อเดือนในไตรมาสแรก และมีแนวโน้มที่จะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ

อย่างไรก็ดี ภาวะเศรษฐกิจโลกและเศรษฐกิจของประเทศไทยรวมทั้งราคาน้ำมันในตลาดโลกยังมีความผันผวนและมีความไม่แน่นอน ปตท.สผ. จึงได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน การลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งสามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

ด้านการสำรวจ ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมของโครงการ โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2555 ปตท.สผ. มีการดำเนินการกิจกรรมสำรวจในโครงการต่างๆ อาทิ

โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนสามมิติ และดำเนินการเจาะหลุม Maple-2 โครงการ Cash-Maple เพื่อประเมินศักยภาพและปริมาณสำรอง

โครงการพม่าเอ็ม3 และ เอ็ม11 อยู่ระหว่างเตรียมแผนการเจาะหลุม ประเมินผลและหลุมสำรวจ โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดหาแท่นเจาะและเตรียมการเจาะหลุม

โครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาและวิเคราะห์ทาง ธรณีวิทยาเพิ่มเติมเพื่อประเมินศักยภาพปิโตรเลียมและกำหนดตำแหน่ง รวมถึงแผนการเจาะหลุมสำรวจ หลุมที่ 2 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจน้ำตื้น

โครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ ในไตรมาสที่ 2 ได้ดำเนินการเจาะ หลุมสำรวจเพิ่มเติมอีก 4 หลุม โดยหลุมสำรวจที่ 2 ได้เสร็จสิ้นการเจาะในเดือนพฤษภาคม ส่วนหลุมสำรวจ ที่ 3 อยู่ในระหว่างการทดสอบการไหลของหลุม หลุมสำรวจที่ 4 และ 5 ได้เริ่มการเจาะในเดือนมิถุนายน และคาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี อยู่ในขั้นตอนการแปลผลข้อมูลที่ได้ จากการเจาะหลุมและวัดคลื่นไหวสะเทือนจาก Winter Evaluation Program (WEP) ที่ผ่านมา (รอบปี 2554-2555) เพื่อประเมินผลและวางแผนการผลิต และเตรียมงาน Winter Evaluation Program (WEP) ใหม่ (รอบปี2555-2556) รวมถึงตำแหน่งของหลุมประเมินผลและพื้นที่การวัดคลื่นไหวสะเทือน โดยมี จุดประสงค์เพื่อพัฒนาเพิ่มเติมในแหล่ง Leismer Corner และ Thornbury

ด้านการพัฒนาโครงการ ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการทั้งในประเทศไทยและ โครงการที่อยู่ต่างประเทศ เพื่อให้บริษัทสามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการของ บริษัทฯ อาทิ

โครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย การดำเนินงานก่อสร้าง งานเจาะหลุมผลิต และการเตรียมความพร้อมสำหรับการผลิตโครงการมอนทารา มีความก้าวหน้าตามลำดับ โดยคาดว่าจะ เริ่มผลิตน้ำมันได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555 ส่วนการดำเนินการเรียกร่องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัท ประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงสิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2555 ปตท.สผ. ได้รับค่าสินไหมทดแทน ทั้งสิ้นประมาณ 151 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) และทางบริษัทฯอยู่ระหว่างดำเนินการ เรียกร่องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือต่อไปโดยมีความคืบหน้าเป็นลำดับ

สำหรับการเรียกร่องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทารา โดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะ พิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

โครงการพม่าชอติกา อยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้างแท่นผลิตกลางรวมที่พักอาศัย และสะพานเชื่อม การก่อสร้างแท่นหลุมผลิตและโครงข่ายท่อส่งก๊าซฯ ระหว่างแท่นหลุมผลิต ไปยังแท่นผลิตกลาง ซึ่งมีความคืบหน้ากว่าร้อยละ 30

โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตไปแล้วจำนวน 2 หลุมจากเป้าหมายที่ตั้งไว้ในปีนี้จำนวน 4 หลุม และเริ่มการเจาะหลุมที่ 3 (BRS-13) โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนกันยายน 2555

ด้านการผลิต ปตท.สผ. มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษากำลังการผลิตในปัจจุบัน และเพิ่มกำลังการผลิตจากโครงการใหม่ๆ อาทิ

โครงการบงกช เมื่อวันที่ 16 มิถุนายนที่ผ่านมา แหล่งบงกชได้ประสบความสำเร็จในการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ระดับคงที่เป็นเวลา 72 ชม. ต่อเนื่อง (72 Consecutive hours test run) ในอัตราการส่งก๊าซธรรมชาติ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อ-ขายกับ ปตท. รวมทั้งคอนเดนเสทที่ระดับการผลิต 9,000 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้นับเป็นความสำเร็จของปตท.สผ. ที่สามารถผลิตก๊าซได้ตามกำหนดและสามารถตอบสนองของความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น

โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี แหล่ง Leismer มีปริมาณการผลิต bitumen เฉลี่ยในไตรมาส 2 ที่ประมาณ 17,000 บาร์เรลต่อวัน โดยมีอัตราการผลิตสูงสุดถึง 21,200 บาร์เรลต่อวันในเดือนพฤษภาคม ในส่วนของการก่อสร้าง well pad ที่ 5 ได้เสร็จสิ้นการทำ Front End Engineering Design (FEED) และคาดว่าจะเริ่มงานปรับสภาพพื้นที่เพื่อการก่อสร้างได้ในเดือนกันยายน 2555 ก่อนจะเริ่มการเจาะในเดือนตุลาคม 2555 อีกทั้งแผนการขยายกำลังการผลิต (Leismer Expansion) อยู่ในขั้นตอนการวางตำแหน่ง well pad เพื่อรองรับอัตราการผลิตเป็น 40,000 บาร์เรลต่อวัน ในส่วนของแหล่ง Corner อยู่ในขั้นตอนการหาผู้รับเหมาสำหรับงาน Front End Engineering Design (FEED) โดยคาดว่าจะเริ่มงาน FEED ได้ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2555

โครงการเวียดนาม 16-1 ประสบความสำเร็จในการติดตั้งแท่นหลุมผลิตที่ 2 (Wellhead Platform) ของแหล่งเทจ๊กจั้ง (Te Giac Trang Field) โดยคาดว่าจะสามารถเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบจาก 41,000 บาร์เรลต่อวันขึ้นเป็นประมาณ 55,000 บาร์เรลต่อวันได้ภายในไตรมาส 4 นี้

ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) จุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง โดยมีการศึกษา วิเคราะห์

ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอให้ทันกับสถานะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศ เป้าหมาย (Focused Countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามโอกาส ความเหมาะสม และให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิ ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินงาน รวมถึงความได้เปรียบในการแข่งขัน โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการในโครงการใหม่ๆ อาทิ

โครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจบนบก PSC-G และ EP-2
สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ บริษัท PTTEP South Asia Limited หรือ PTTEP SA (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) และบริษัท Win Precious Resources Pte. Ltd. (WPR) ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ชนะการประมูลใน Myanmar Onshore Blocks Bidding Round 2011 เพื่อดำเนินการสำรวจปิโตรเลียมในแปลงดังกล่าว โดย บริษัท PTTEP SA (ผู้ดำเนินการ) และ WPR มีสัดส่วนในการร่วมทุนร้อยละ 90 และ 10 ตามลำดับ

แปลงสำรวจ PSC-G และ EP-2 ตั้งอยู่บนบกบริเวณ Central Myanmar Basin ติดกับเมืองหลวงใหม่ กรุงเนปีดอร์ (Nay Pyi Taw) ทางด้านตะวันตก มีพื้นที่รวมประมาณ 13,330 และ 1,345 ตารางกิโลเมตร ตามลำดับ การขยายการลงทุนนี้ เป็นการต่อยอดยุทธศาสตร์การพัฒนา และขยายการลงทุนต่อเนื่องในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์

การทำคำเสนอซื้อหุ้นในบริษัท Cove Energy Plc. ในวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 ปตท.สผ. ได้ประกาศการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและยังไม่ได้ออกทั้งหมดของบริษัท Cove ที่ราคา 240 เพนซ์ (สกุลเงินปอนด์สเตอร์ลิง) ต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่าประมาณ 1,221.4 ล้านปอนด์-สเตอร์ลิง การทำคำเสนอซื้อหุ้นครั้งนี้ ถือเป็นก้าวที่สำคัญสำหรับ ปตท.สผ. ในการเข้าถึงแหล่งพลังงานในแถบแอฟริกาตะวันออกที่มีศักยภาพทางไฮโดรคาร์บอนสูง ซึ่งมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สผ. ที่จะสร้างการเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่อง

ในวันที่ 29 พฤษภาคม 2555 กระทรวงทรัพยากรธรณี (Ministry of Mineral Resources) ของสาธารณรัฐโมซัมบิก ได้ให้ความยินยอมอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรแก่ ปตท.สผ. สำหรับการเปลี่ยนแปลงผู้ถือสัดส่วนทางอ้อมในทรัพย์สินทั้งหมดของ Cove ในสาธารณรัฐโมซัมบิกหากการทำคำเสนอซื้อหุ้นครั้งนี้ประสบผลสำเร็จ และในวันที่ 9 กรกฎาคม 2555 หน่วยงานการป้องกันการผูกขาดทางการค้าแห่งสาธารณรัฐเคนยา (The Competition Authority of Kenya) ได้ให้การอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรแก่ ปตท.สผ. สำหรับการเข้าซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและยังไม่ได้ออกทั้งหมดของบริษัท Cove

ในวันที่ 1 มิถุนายน 2555 ปตท.สผ ได้นำส่งเอกสารระบุนายละเอียดเกี่ยวกับการทำคำเสนอซื้อหุ้น (Offer Document) และในวันที่ 16 กรกฎาคม 2555 บริษัท Shell Exploration and Production (XL) B.V. ("Shell") ได้ประกาศที่จะไม่ปรับเพิ่มราคาเสนอซื้อหุ้นที่ 220 เพนซ์ต่อหุ้น และจะไม่เข้าสู่กระบวนการประมูล ทำให้คำเสนอซื้อหุ้นของ ปตท.สผ. ที่ 240 เพนซ์ต่อหุ้น เป็นราคาสูงสุดที่มีอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งระยะเวลาการตอบรับคำเสนอซื้อหุ้นต่อ ปตท.สผ. ยังคงมีผลต่อเนื่องไปจนถึงวันที่ 25 กรกฎาคม 2555 เวลา 13.00 น. (ตามเวลาของประเทศอังกฤษ)

2.2 ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ปตท.สผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (Thai Financial Reporting Standards: TFRS) และได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินไทยที่ประกาศแล้วแต่มีผลบังคับใช้ในปี 2556 มาปรับใช้ก่อน ได้แก่มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งระบุให้กิจการกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) รวมถึงการนำ IFRS บางฉบับมาปฏิบัติก่อน (Early Adoption) ได้แก่ มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 39 เรื่อง การรับรู้และการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

ปตท.สผ. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนองบการเงินให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนองบการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนองบการเงิน - Presentation Currency)

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบกับรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2
รายได้รวม	1,627	1,667	1,487
ค่าใช้จ่ายรวม	(797)	(982)	(770)
กำไรจากการดำเนินงาน	830	685	717
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2	1	1
กำไรก่อนภาษีเงินได้	832	686	718
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(243)	(436)	(348)
กำไรสุทธิ	589	250	370
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.18	0.08	0.11
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	538	461	401
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	51	(211)	(31)
กำไรสุทธิ	589	250	370

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2
รายได้รวม	50,447	52,164	45,012
ค่าใช้จ่ายรวม	(24,691)	(30,786)	(23,299)
กำไรจากการดำเนินงาน	25,756	21,378	21,713
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	47	42	17
กำไรก่อนภาษีเงินได้	25,803	21,420	21,730
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(7,515)	(13,687)	(10,560)
กำไรสุทธิ	18,288	7,733	11,170
กำไรต่อหุ้นปรับลด	5.51	2.33	3.36

ไตรมาส 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2554

สำหรับผลการดำเนินงาน ในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ สำหรับไตรมาสนี้รวม 250 ล้านบาท (เทียบกับ 7,733 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 2.33 บาท) มีผลการดำเนินงานลดลง 120 ล้านบาท หรือร้อยละ 32 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 370 ล้านบาท (เทียบกับ 11,170 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.11 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 3.36 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 14.73

อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 250 ล้านบาท ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 461 ล้านบาท และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 211 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 461 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท หรือ คิดเป็นร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2554 ซึ่งมีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 401 ล้านบาท ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 27.10

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,667 ล้านบาท (เทียบกับ 52,164 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1,487 ล้านบาท (เทียบกับ 45,012 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 180 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น 147 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของไตรมาส 2 ปี 2555 เพิ่มขึ้น เป็น 64.17 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบกับน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 56.28 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบกับน้ำมันดิบ

อย่างไรก็ตาม

(2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ลดลงเป็น 263,441 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2554 ที่ 273,310 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่ลดลงส่วนใหญ่เกิดจาก

- โครงการอาทิตย์เหนือ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554
 - โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงซึ่งเป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซตามสัญญาซื้อขาย (Daily Contract Quantity)
 - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทลดลงเป็นผลจากการหยุดการผลิตจำนวน 11 วัน ในไตรมาส 2 ปี 2555
- อย่างไรก็ตาม
- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในไตรมาส 3 ปี 2554
 - โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น

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

ในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2554 ซึ่งมีรายได้อื่นๆ จำนวน 28 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีการรับรู้รายได้อื่นจากบริษัท พีทีที อีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี นอกจากนี้รายได้อื่นจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอน ทาราเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2555 รวมทั้งสิ้น 982 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 30,786 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 770 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 23,299 บาท) เพิ่มขึ้น 212 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. จากโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ที่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอหนารา โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งบริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555
- (2) ผลการเปลี่ยนแปลงของกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 46 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 43 ล้านบาท สรอ. โดยขาดทุนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอียู แคนาดา จำกัด ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2554 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3 ล้านบาท สรอ.
- (3) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของ โครงการบงกช และ โครงการเอส 1 เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มมีการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2554 อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและ ค่าตัดจำหน่ายของโครงการอาทิตย์เหนือลดลงเนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และลดลงจากโครงการอาทิตย์ตามปริมาณการผลิตที่ลดลง
- (4) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
อย่างไรก็ตาม
- (5) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 18 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลงจำนวน 28 ล้านบาท สรอ. โดยใน ไตรมาส 2 ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมจำนวน 28 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่มาจากโครงการบาร์เรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสสิเบอร์ ราเคซ ในขณะไตรมาส 2 ปี 2554 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 56 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู

อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีโตรเลียมเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จำนวน 10 ล้านดอลลาร์ สรอ.

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 436 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 13,687 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 348 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 10,560 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 88 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากภาษีเงินได้ปีโตรเลียม และภาษีเงินได้ในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 211 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 180 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 2 ปี 2554 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งบริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555
- (2) ผลการเปลี่ยนแปลงของกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 46 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยขาดทุนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอียู แคนาดา จำกัด ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2554 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (3) การเปลี่ยนแปลงภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มสูงขึ้นในไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 82 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 มีจำนวนที่ลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนตัวลง

เมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตสูงขึ้น ในขณะที่ในไตรมาส 2 ปี 2554 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตสูงขึ้นจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

- (4) รายได้ขึ้นจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราเพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2554 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าว จำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ไตรมาส 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2555

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 250 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 7,733 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 2.33 บาท) มีผลการดำเนินงานลดลง 339 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 58 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาสก่อนจำนวน 589 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 18,288 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.18 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 5.51 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับ ไตรมาส 2 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 14.73

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 250 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 461 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 211 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับปีนี้จำนวน 461 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 77 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2555 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 538 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน(กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ)ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 27.10

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,667 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 52,164 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนจำนวน 1,627 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 50,447 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 40 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 2 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจำนวน 42 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งมีสาเหตุดังนี้

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 263,441 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2555 ที่ 253,411 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นนี้ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - โครงการคอนแท็ค 4: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นเนื่องจาก ปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน

- โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจาก ปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน
- โครงการเอส 1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น
- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555

อย่างไรก็ตาม

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 2 ปี 2555 ลดลงเป็น 64.17 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 1 ปี 2555 ที่ 64.79 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

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

ไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 1,884 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 36 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2555 ซึ่งมีรายได้อื่นจำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ.(เทียบเท่า 739 ล้านบาท) สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีการรับรู้รายได้อื่นจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอณฑาราเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2555 รวมทั้งสิ้น 982 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 30,786 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 185 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 23 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2555 ที่มีค่าใช้จ่ายจำนวน 797 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 24,691 ล้านบาท) เป็นผลจาก

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ที่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอหนาร่า โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งบริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555
- (2) ผลการเปลี่ยนแปลงของกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยขาดทุนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอียู แคนาดา จำกัด ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2555 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมของโครงการบาร์ทเรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ ในขณะไตรมาส 1 ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ต่ำกว่าซึ่งส่วนใหญ่มาจากโครงการกัมพูชา ปี

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 436 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 193 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 79 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2555 ที่มีจำนวน 243 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring รวมทั้งภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และภาษีเงินได้ในต่างประเทศ ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 211 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 262 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2555 ซึ่งมีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการ

เลื่อนแผนการผลิตซึ่งบริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555

- (2) การเปลี่ยนแปลงภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจำนวน 141 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน มีจำนวน 82 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 มีจำนวนที่สูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนตัวลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตสูงขึ้น ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (3) ผลการเปลี่ยนแปลง ของกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2555 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (4) ค่าใช้จ่ายจากการประมาณการคาร์บอนอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis ลดลง 43 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2555 ไม่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายจากการประมาณการคาร์บอนอุปกรณ์ดังกล่าว ในขณะที่มีการรับรู้ในไตรมาส 1 ปี 2555 จำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (5) รายได้อื่นจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มขึ้นจำนวน 30 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าว จำนวน 1 ล้านดอลลาร์ สรอ.

2.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดหกเดือน

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	2555	2554	2555	2554
รายได้รวม	3,260	2,797	101,534	85,023
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,745)	(1,481)	(54,399)	(45,021)
กำไรจากการดำเนินงาน	1,515	1,316	47,135	40,002
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	3	1	89	37
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,518	1,317	47,224	40,039
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(679)	(588)	(21,203)	(17,890)
กำไรสุทธิ	839	729	26,021	22,149
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.25	0.22	7.84	6.67

กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	999	744
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(160)	(15)
กำไรสุทธิ	839	729

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 รวม 839 ล้านบาท (เทียบเท่า 26,021 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.25 ดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 7.84 บาท) มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 110 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2554 จำนวน 729 ล้านบาท (เทียบเท่า 22,149 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.22 ดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 6.67 บาท) ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 25.23

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 จำนวน 839 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธินี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับงวดหกเดือนนี้จำนวน 999 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 160 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 999 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 255 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ หรือ คิดเป็นร้อยละ 34 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2554 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 744 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ)ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 30.03

สำหรับงวดหกเดือนของปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 3,260 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ. (เทียบเท่า 101,534 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้ของงวดหกเดือนของปีก่อนจำนวน 2,797 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ. (เทียบเท่า 85,023 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 463 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ หรือร้อยละ 17 โดยส่วนใหญ่มาจากการขายที่เพิ่มขึ้น 466 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ หรือร้อยละ 18 ซึ่งเป็นผลจาก

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ ครอบคลุมกำไรสุทธิ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 64.47 ดอลลาร์ ครอบคลุมกำไรสุทธิ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือนของปีก่อนที่ 52.85 ดอลลาร์ ครอบคลุมกำไรสุทธิ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม
- (2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 ลดลงเป็น 258,426 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในงวดเดียวกันของปีก่อนที่ 272,307 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ
 - โครงการอาทิตย์เหนือ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554

- โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงเป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซตามสัญญาซื้อขาย (Daily Contract Quantity)

อย่างไรก็ตาม

- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในไตรมาส 3 ปี 2554
- โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น

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

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 42 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 โครงการอาทิตย์มีการรับรู้รายได้อื่น เพิ่มขึ้นจากการโอนสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการอาทิตย์เหนือให้กับผู้ร่วมทุนเดิมของโครงการอาทิตย์ซึ่งเป็นไปตามสัญญา โดยผู้ร่วมทุนเดิมสามารถกลับเข้ามาร่วมทุนในโครงการได้ นอกจากนี้โครงการพีทีทีอียี ออสตราเลเซีย มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราที่สูงกว่างวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2554

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับงวดหกเดือนของปี 2555 รวมทั้งสิ้น 1,745 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 54,399 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนของปีก่อนจำนวน 1,481 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 45,021 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 263 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 18 เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการพีทีทีอียี ออสตราเลเซีย ที่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอนทารา โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งบริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555

- (2) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 66 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของ โครงการ บงกช โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร็ค 4 ตามสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ยังเพิ่มขึ้นจาก โครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มมีการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2554 อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายของโครงการอาทิตย์ เหนือลดลงเนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และลดลงจากโครงการอาทิตย์ตามปริมาณการผลิตที่ลดลง
- (3) ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 41 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิ จากโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี ซึ่งมีการผลิตที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้นจาก โครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งเริ่มมีการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2554 อย่างไรก็ตาม โครงการอาทิตย์เหนือ มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง เนื่องจากมีการหยุดการ ผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554
- (4) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จำนวน 52 ล้านบาท สรร. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
- อย่างไรก็ตาม
- (5) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 39 ล้านบาท สรร. เนื่องจาก
- ในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ ลดลง 53 ล้านบาท สรร. โดยในงวดนี้มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 38 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่จากโครงการบาร์เรน 2 และ โครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ ในขณะที่ยอดหกเดือนสิ้นสุดเดือน มิถุนายน 2554 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 91 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่มาจากโครงการ อินโดนีเซีย เซไมทู โครงการพม่า แปลง เอ็ม 7 และจากโครงการบงกช
- อย่างไรก็ตาม
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่มาจาก ค่าใช้จ่ายในการสำรวจของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 91 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ในต่างประเทศ ที่เพิ่มสูงขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีการขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2555 จำนวน 160 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 145 ล้านบาท สรอ. จากงวดเดียวกันปีที่แล้วที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 15 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จำนวน 109 ล้านบาท สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งบริษัทคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในสิ้นไตรมาส 4 ปี 2555
- (2) ผลการเปลี่ยนแปลง ของกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 76 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 10 ล้านบาท สรอ. โดยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด ในขณะที่งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2554 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 66 ล้านบาท สรอ.
- (3) การเปลี่ยนแปลงภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 35 ล้านบาท สรอ. โดยในงวดหกเดือน สิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนมีจำนวน 23 ล้านบาท สรอ. ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้น ในขณะที่งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2554 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 58 ล้านบาท สรอ.

2.2.3 **ฐานะการเงิน**

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์รวม	14,527	14,131	462,351	447,842
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,574	2,737	81,917	86,764
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,953	11,394	380,434	361,078
หนี้สินรวม	7,532	7,819	239,714	247,818
หนี้สินหมุนเวียน	2,205	3,139	70,161	99,504
หนี้สินไม่หมุนเวียน	5,327	4,680	169,553	148,314
ส่วนของผู้ถือหุ้น	6,995	6,312	222,637	200,024
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	14,527	14,131	462,351	447,842

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 14,527 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 462,351 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 396 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีสินทรัพย์รวมจำนวน 14,131 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 447,842 ล้านบาท) เป็นผลสุทธิจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 564 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการชอติเก่า และโครงการอาทิตย์ อย่างไรก็ตาม (2) สินทรัพย์หมุนเวียนลดลงจำนวน 164 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากสถาบันการเงินลดลง 764 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากมีการจ่ายชำระเงินกู้ยืม

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ส่วนใหญ่เป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากสถาบันการเงิน ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ลูกหนี้การค้า และพัสดุดังกล่าว และในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 อยู่ที่ 1.17 เท่า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 7,532 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 239,714 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 287 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีหนี้สินรวมจำนวน 7,819 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 247,818 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก หนี้สินหมุนเวียนลดลง 935 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากหนี้สินระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลงจำนวน 530 ล้านดอลลาร์ สรอ. และภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง จำนวน 319 ล้านดอลลาร์ สรอ.

โครงสร้างเงินทุนบริษัทฯ

ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2555 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) วงเงินรวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 10 ปี นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก ในวันที่ 30 มีนาคม 2555 ปตท.สผ. ได้เบิกเงินกู้งวดแรกจำนวน 10,000 ล้านบาท โดยเงินที่ได้รับจากการทำสัญญาเงินกู้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ ทั้งนี้การทำสัญญาเงินกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 68,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 บริษัทมีเงินกู้ค้างค้างทั้งสิ้น 9,000 ล้านบาท

ในวันที่ 29 มีนาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุเงินกู้ 5 ปี กับสถาบันการเงิน 3 แห่ง ประกอบด้วย Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ (Canada), Mizuho Corporate Bank, Ltd. และ Sumitomo Mitsui Banking Corporation of Canada มีวงเงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา ซึ่ง ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ในวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัดได้เบิกเงินกู้จำนวนเต็มจำนวน 300 ล้านดอลลาร์ แคนาดา โดยเงินที่ได้รับจากการทำสัญญาเงินกู้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ ทั้งนี้การทำสัญญาเงินกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 48,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 บริษัทมีเงินกู้ค้างค้างทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในวันที่ 20 เมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุเงินกู้ 5 ปี กับ Citibank, N.A., Canadian Branch วงเงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา ซึ่งมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ในวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัดได้เบิกเงินกู้จำนวนเต็มจำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยเงินที่ได้รับจากการทำสัญญาเงินกู้จะนำไปใช้ในการชำระหนี้

ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 38,950 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในวันที่ 12 มิถุนายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี แก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ ซึ่ง ปตท.สผ. เป็นผู้ค้าประกันเต็มจำนวนตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยมี Citigroup, Deutsche Bank, HSBC and UBS ร่วมเป็นผู้จัดการการจำหน่าย หุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตตราสารหนี้จาก Standard and Poor's และ Moody's ที่ระดับ BBB+ และ Baa1 ตามลำดับโดยเงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้นี้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การออกหุ้นกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 103,400 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2554

ในวันที่ 15 มิถุนายน 2555 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิ ไม่มีประกันและไม่แปลงสภาพที่มีลักษณะคล้ายหุ้น (Hybrid Bonds) มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อเลิกกิจการ จำนวน 5,000 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ในปี 2555 ถึงปี 2565 ที่ร้อยละ 5.85 ต่อปี ปี 2566 ถึงปี 2585 ที่ร้อยละ 6.10 ต่อปี ปี 2586 ถึงปี 2615 ที่ 6.85% ต่อปี และตั้งแต่ปี 2616 เป็นต้นไป ที่ร้อยละ 7.85 ต่อปี ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ตั้งแต่ปี 2565 และมีสิทธิเลื่อนการชำระดอกเบี้ยไม่จำกัดจำนวนครั้งโดยจะสะสมดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้หาก ปตท.สผ. มีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ยหรือดอกเบี้ยค้างชำระ ปตท.สผ. จะต้องไม่

1. ประกาศหรือจ่ายเงินปันผล
2. ไม่ชำระดอกเบี้ยหรือแจกจ่ายทรัพย์สินใดๆให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ และ
3. ไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ชื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้โดยมีค่าตอบแทน โดยในการออกและเสนอขายครั้งนี้มีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ร่วมเป็นผู้จัดการการจำหน่าย หุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ "AA" จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้นี้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การออกหุ้นกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 88,400 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2554

กระแสเงินสด

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,446 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่สูงขึ้น

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,049 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการซอติกา และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้ยังมีเงินฝากในสถาบันทางการเงิน ซึ่งสำรองไว้เพื่อการทำคำเสนอซื้อหุ้นของบริษัท Cove Energy Plc. จำนวน 600 ล้านดอลลาร์ สรอ. เงินสดดังกล่าวแสดงภายใต้รายการเงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ ในงบแสดงฐานะการเงิน

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 161 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ และจ่ายเงินปันผลจำนวน 783 ล้านดอลลาร์ สรอ. และ 293 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดรับจากกิจกรรมการจัดหาเงินจากการออกหุ้นกู้ และการกู้ยืมสถาบันการเงิน จำนวน 496 ล้านดอลลาร์ สรอ. และ 369 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามลำดับ

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 จำนวน 587 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 764 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,351 ล้านดอลลาร์ สรอ.

2.3 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

แม้ว่าจะมีเหตุการณ์หลายอย่างเกิดขึ้นในไตรมาสที่ 2 ของปี 2555 อาทิ เศรษฐกิจจีนที่ชะลอตัวลง ปัญหาเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยุโรปที่ยังคงมีปัญหา และสถานการณ์นิวเคลียร์ในอิหร่านหลังสหรัฐฯและยุโรปได้ออกมาตรการคว่ำบาตรการนำเข้าน้ำมันจากอิหร่าน แต่ก็ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันในไตรมาสนี้ไม่มากนัก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยอยู่ที่ 106.5 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ลดลงเพียงเล็กน้อยจากไตรมาสแรก อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบในช่วงครึ่งหลังของปีมีแนวโน้มที่จะทรงตัวในระดับเฉลี่ยประมาณ 100 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตาม นักลงทุนและนักวิเคราะห์ยังคงคาดการณ์ว่ารัฐบาลสหรัฐฯ จีน และสหภาพยุโรป จะออกมาตรการกระตุ้นหรือนโยบายผ่อนปรนทางการเงิน เพื่อแก้ปัญหาภาวะเศรษฐกิจโลกถดถอย รักษาเสถียรภาพการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของโลก ซึ่งจะทำให้ระดับราคาน้ำมันในตลาดโลกสูงขึ้น

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงาน เพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ ในไตรมาสที่ 2 ปตท.สผ.มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 5.7% เทียบกับไตรมาสที่ 1 โดยสามารถผลิตได้ 306,255 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน และได้ทบทวนแผนการจัดการจัดหาและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยได้ประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันวางแผนการจัดการพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยเฉพาะในประเทศพม่า อีกทั้งยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน ปตท.สผ. ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องโดยเน้นการพัฒนาศักยภาพด้านปฏิบัติการ (Operational Excellence) เพื่อให้เกิดการปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ และสามารถแข่งขันได้ในภาวะการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงขึ้น โดยได้มีการจัดทำแผนงานอย่างชัดเจนใน 3 เรื่อง ประกอบด้วย ความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE) ดูแลเรื่องความปลอดภัยในการทำงาน ความเชื่อมั่นในการปฏิบัติการ (Reliability) ดูแลเรื่องความต่อเนื่องในการปฏิบัติการ และประสิทธิภาพ (Efficiency) ดูแลเรื่องการผลิตและการบริหารต้นทุนเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE) และการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD)

ปตท.สผ.มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานภายในปีพ.ศ.2556 (Loss Time Injury free organization by 2013) โดยมีการนำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม มาบังคับใช้ทุกพื้นที่ปฏิบัติการ ผ่านการวัดผลโดยอาศัยตัวชี้วัดอันได้แก่อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่ทำให้เกิดการบาดเจ็บจนสูญเสียเวลาทำงาน หรือ Lost Time Injury Frequency (LTIF) อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด หรือ Total Recordable Injury Rate (TRIR) อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการรั่วไหลจากอุปกรณ์การผลิตและเจาะ หรือ Loss of Primary Containment Rate (LOPCR) รวมทั้งอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการรั่วไหลของสารเคมีและไฮโดรคาร์บอน หรือ Chemical and Hydrocarbon Spill Rate โดยตัวชี้วัดดังกล่าวได้ถูกกำหนดขึ้นบนพื้นฐานของผลการดำเนินงานที่ผ่านมา และอ้างอิงกับบริษัทอื่นที่อยู่ในกลุ่มธุรกิจเดียวกันที่ได้มีการบันทึกไว้ในรายงานของ

สมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (International Association of Oil and Gas Producers หรือ OGP) ซึ่งการจัดการอย่างเป็นระบบดังกล่าวช่วยลดความเสี่ยงและผลกระทบที่ตามมาของอุบัติเหตุร้ายแรงต่างๆได้ อันเห็นได้จากอัตราแสดงผลต่างๆในไตรมาส 2 นี้มีแนวโน้มที่ลดลง

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังตระหนักถึงบทบาทในการตอบสนองความต้องการพลังงานของประเทศ ควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม และให้ความสำคัญกับองค์ประกอบของการพัฒนาอย่างยั่งยืน ได้แก่ เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมอย่างเท่าเทียมกัน โดยมีการประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทุกขั้นตอนของการดำเนินงาน และมีแผนการจัดการเพื่อให้การดำเนินงานต่างๆมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด บริษัทได้กำหนดแนวทางและมาตรการการดำเนินการต่างๆ โดยสรุป ดังต่อไปนี้

1. **หน่วยปฏิบัติการของ ปตท.สผ. มีการรับรองมาตรฐาน ISO 14001 ทางด้านสิ่งแวดล้อม** โดยในปัจจุบันได้พัฒนาระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องกับระบบมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมสากล ISO 14001 ฉบับปรับปรุงใหม่และได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 14001: 2004 ในหน่วยปฏิบัติการภายในประเทศที่ ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการเอง
2. **จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ก่อนเริ่มดำเนินโครงการและกิจกรรมต่างๆ** เพื่อเตรียมหามาตรการป้องกัน แก้ไข ติดตามตรวจสอบ และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่จะเกิดขึ้นให้น้อยที่สุดทั้งโครงการภายในประเทศและต่างประเทศ
3. **อัดฉีดน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต(Produced Water) ทั้งหมดกลับลงสู่ชั้นหินกักเก็บใต้ดินสำหรับโครงการที่อยู่ในช่วงการดำเนินการผลิตในประเทศไทยทั้งหมด** น้ำที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตทั้งหมดจะถูกอัดกลับสู่ชั้นหิน และไม่มีการปลดปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อม ตามข้อกำหนดของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2555 น้ำที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตที่อัดกลับสู่ชั้นหินมีปริมาณ 11,932,156 ลูกบาศก์เมตร สำหรับการจัดการน้ำ แนวทางหลักที่ใช้ในการลดผลกระทบจากการใช้ทรัพยากรน้ำจืดในปัจจุบัน ได้แก่การออกแบบระบบการใช้น้ำอย่างยั่งยืนเพื่อลดปริมาณน้ำบาดาลและน้ำผิวดินที่ต้องใช้ในการเจาะ โดยได้นำน้ำที่ใช้ในการเจาะกลับมาใช้ในกระบวนการเจาะใหม่
4. **ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต** คุณภาพน้ำทะเล ตะกอนดิน สัตว์ผิวดิน และปลา บริเวณรอบแท่นผลิต
5. **ดำเนินการเพื่อรายงานการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามมาตรฐาน ISO 14064-1 และการดำเนินการเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก** แนวโน้มการปล่อยก๊าซเรือน

กระจกในปี 2555 นี้ มีแนวโน้มลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับตัวเลขในช่วงเวลาเดียวกันของปี 2554 เนื่องจากสาเหตุหลายประการด้วยกัน เช่น การเริ่มดำเนินการลดการปล่อยก๊าซที่ปรกติต้องเผาทิ้ง (Flare Gas) ของโครงการเอส 1 และการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของโครงการอาทิตย์

6. **ดำเนินการจัดการของเสีย** เช่น ของเสียที่ปนเปื้อนปรอท คราบน้ำมัน ที่เกิดจากการผลิตให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

7. **จัดเตรียมแผนและอุปกรณ์ต่างๆเพื่อรองรับเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน**

และจากความพยายามดังกล่าว ทำให้ ปตท.สผ. ได้รับรางวัล Environment Award ประจำปี 2555 ด้านการบริหารจัดการน้ำที่ได้จากกระบวนการผลิตบนพื้นที่โครงการบงกช (Environmentally Responsible Produced Water Management) ซึ่งรางวัลนี้เป็นหนึ่งในรางวัลอันทรงเกียรติของ BG Group Chairman's Award จัดเป็นประจำทุกปี เพื่อมอบรางวัลประกาศเกียรติคุณให้แก่บริษัทที่มีผลงานดีเด่นในด้านกิจกรรมความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และสังคม ซึ่งในปีนี้มีบริษัทผู้เข้าร่วมประกวดถึง 121 บริษัทจากทั่วโลก โดยวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนนวัตกรรมในการขับเคลื่อนการพัฒนาด้านกิจกรรมความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และสังคม รวมถึงการแบ่งปันวิธีการปฏิบัติที่ดีที่สุด (Best practice) ที่ได้พิสูจน์แล้วผ่านทาง BG Group และ Partner จากรางวัลด้านสิ่งแวดล้อมที่ ปตท.สผ. ได้รับในครั้งนี้ แสดงให้เห็นว่า ปตท.สผ. ได้รับการยอมรับจากองค์กรระดับโลก ในศักยภาพของการบริหารจัดการ เพื่อลดผลกระทบจากการดำเนินงานของบริษัทที่มีต่อสิ่งแวดล้อม โดยยึดแนวปฏิบัติภายใต้หลักการ SSHE

ในด้านชุมชน ปตท.สผ. ได้ดำเนินโครงการก๊าซธรรมชาติเพื่อเกษตรชุมชนและสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ผ่านทางสหกรณ์แปรรูปกล้วยหนองตม จำกัด ภายใต้การสนับสนุนของโครงการเอส 1 โดยเป็นการติดตั้งระบบการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนเกินที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำมันดิบให้แก่ชุมชนที่อยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานเพื่อนำมาสร้างประโยชน์แก่เศรษฐกิจชุมชนแทนการเผาทิ้ง โครงการสามารถสร้างการพัฒนาและสร้างองค์ความรู้ที่เหมาะสมแก่การพัฒนาเพื่อการพึ่งพาตัวเองของชุมชน โดยปัจจุบัน โครงการนี้สามารถส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชนให้สามารถสร้างงาน สร้างรายได้ อันเป็นการพัฒนาคุณภาพชีวิตของคนในชุมชน

ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะในช่วงครึ่งปีแรกที่ผ่านมาระหว่างที่ราคาน้ำมันมีความผันผวนอย่างยิ่งจากปัจจัยหลายๆด้าน ซึ่งบริษัทฯ ได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆอย่างใกล้ชิด พร้อมทั้งได้ทำแผน

จำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในราคาต่างๆ และคิดแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะเกิดขึ้นหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร โดยมุ่งเน้นที่การพัฒนาศักยภาพทั้งทางด้านบุคลากร (people) เทคโนโลยี (technology) และกระบวนการทำงาน (process) เพื่อเตรียมความพร้อมให้สอดคล้องกับทิศทางการขยายธุรกิจที่จะต้องเติบโตไปในต่างประเทศทั่วโลก โดยในไตรมาสนี้ได้เร่งผลักดันในการสร้างและพัฒนาศูนย์ความเป็นเลิศ (Center of Excellence หรือ COE) เพื่อศึกษา ค้นคว้าและรวบรวมข้อมูล ความรู้ใหม่ๆ ในเชิงลึกเกี่ยวกับเทคโนโลยีที่จำเป็นต่อการเติบโตในอนาคตของบริษัทฯตามแผนกลยุทธ์ที่วางไว้ทั้งในระยะสั้น และระยะยาว ซึ่งนำมาสู่การเร่งสร้างบุคลากรขององค์กรให้มีความรู้ ความสามารถในเทคโนโลยีดังกล่าว เพื่อให้องค์กรประสบความสำเร็จตามแผนกลยุทธ์ที่วางไว้ได้อย่างรวดเร็วและยั่งยืน