

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2557

1. ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจไตรมาสที่ 2 ปี 2557

ในภาพรวมเศรษฐกิจโลกปี 2557 กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) คาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกทั้งปีที่ร้อยละ 3.6 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่มีการขยายตัวร้อยละ 3.0 พิจารณาจากอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่เพิ่มขึ้นของประเทศในกลุ่ม Advanced Economies และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในกลุ่มยูโรโซน โดยภาพรวมในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มดีขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสแรกของปี โดยเฉพาะสหรัฐอเมริกาและกลุ่มประเทศยูโร

เศรษฐกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา มีแนวโน้มดีขึ้นในไตรมาสที่ 2 หลังจากที่ไตรมาสที่ 1 หดตัวร้อยละ 1.0 เนื่องจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นกว่าปกติ มีการคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจในช่วงครึ่งปีหลังจะฟื้นตัวชัดเจนขึ้น จากปัจจัยด้านตลาดแรงงานและฐานะทางการเงินของภาคเอกชน รวมทั้งนโยบายการเงินที่ผ่อนคลาย อย่างไรก็ตาม การฟื้นตัวของเศรษฐกิจทำให้อัตราการกลางสหรัฐทยอยลดขนาดการเข้าซื้อสินทรัพย์ภายใต้มาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ (QE) ซึ่งส่งผลให้อัตราดอกเบี้ยระยะยาวปรับเพิ่มขึ้น และเพิ่มความเสี่ยงให้กับภาคอสังหาริมทรัพย์ จากการประชุมคณะกรรมการนโยบายการเงินของสหรัฐในเดือนมิถุนายน 2557 ที่ผ่านมามีมติให้คงดอกเบี้ยนโยบายอยู่ที่ร้อยละ 0 - 0.25 ต่อปี ไปอีกระยะหนึ่ง ถึงแม้ว่าอัตราการว่างงานและอัตราเงินเฟ้อจะขยับดีขึ้นแล้วก็ตาม

เศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโร หลังฟื้นจากภาวะถดถอยในช่วงต้นปี 2557 มีการฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยในไตรมาสที่ 1 ขยายตัวร้อยละ 0.2 จากไตรมาสก่อน และมีแนวโน้มขยายตัวอย่างต่อเนื่องในไตรมาสที่ 2 จากการบริโภคภายในประเทศและภาคการส่งออกที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ กลุ่มประเทศยูโรยังมีปัญหาอัตราการว่างงานสูง และสินเชื่อที่ให้แก่ภาคธุรกิจที่ลดลงต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ธนาคารกลางยุโรป (ECB) ได้ดำเนินมาตรการผ่อนคลายเพิ่มเติม เช่น ปรับลดอัตราดอกเบี้ยทุกประเภทลง และให้ความช่วยเหลือด้านสภาพคล่องแก่ธนาคารพาณิชย์ในการปล่อยสินเชื่อให้กับภาคเอกชน ซึ่งคาดว่าจะส่งผลดีต่อเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโร ทั้งนี้ รายละเอียดของมาตรการดังกล่าวยังไม่ชัดเจน และธนาคารพาณิชย์ยังคงระมัดระวังในการปล่อยสินเชื่อให้ภาคเอกชน ทำให้มาตรการผ่อนคลายอาจไม่ส่งผลตามที่คาดไว้

เศรษฐกิจในประเทศญี่ปุ่น ในไตรมาสแรกเติบโตถึงร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จากการเร่งใช้จ่ายของภาคเอกชน และการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรมส่งออกก่อนการขึ้นภาษีการบริโภคในเดือนเมษายน 2557 จากร้อยละ 5 เป็นร้อยละ 8 ซึ่งมีผลให้เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 2 ชะลอตัวลงอย่างมาก ทั้งนี้ ภาครัฐมีมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจเพื่อรองรับผลกระทบ เช่น การอนุมัติวงเงินกระตุ้นเศรษฐกิจ การออกมาตรการพักการชำระภาษีให้บางกลุ่มธุรกิจ ประกอบกับแนวโน้มการส่งออกที่ดีขึ้น และค่าเงินเยนที่อ่อนตัวลง จึงมีการคาดการณ์ว่าในระยะต่อไปอุปสงค์ในประเทศและอุตสาหกรรมการผลิตจะ

กลับมาฟื้นตัวได้ โดยที่ธนาคารกลางญี่ปุ่นจะยังคงดำเนินนโยบายที่ผ่อนคลายและคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายไว้ไปอีกระยะหนึ่ง

เศรษฐกิจในประเทศจีน ยังคงอยู่ในภาวะชะลอตัว โดยในไตรมาสแรกหดตัวร้อยละ 1.4 จากไตรมาสก่อน และเริ่มทรงตัวในไตรมาสที่ 2 จากภาคการส่งออกที่มีแนวโน้มปรับดีขึ้นตามอุปสงค์จากสหรัฐฯและกลุ่มประเทศยูโร แต่อย่างไรก็ตาม การใช้จ่ายภายในประเทศชะลอตัวลง ซึ่งเป็นผลจากนโยบายปรับโครงสร้างทางเศรษฐกิจให้มีความสมดุลโดยลดการใช้จ่ายภาครัฐ และเพิ่มบทบาทของการบริโภคมากขึ้นทางการจีนได้มีมาตรการควบคุมเงินกู้และสภาพคล่องของธุรกิจจากสถาบันการเงินเงา (Shadow Banking) และให้การสนับสนุนธุรกิจ SMEs ในระยะต่อไปคาดว่าเศรษฐกิจจะขยายตัวได้ใกล้เคียงกับเป้าหมายตามการบริโภคที่มีแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานที่แข็งแกร่งและรายได้ที่ขยายตัวสูง การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่เร่งขึ้นจากนโยบายเร่งรัดการลงทุนภาครัฐ และการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมที่มีแนวโน้มดีขึ้น ภาคการส่งออกจะสามารถชดเชยการลงทุนในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ชะลอตัวลงได้ระดับหนึ่ง

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานว่าเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 1 หดตัวที่ร้อยละ 2.1 จากไตรมาสก่อนหรือร้อยละ 0.6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และคาดการณ์ว่าอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจจะอยู่ที่ร้อยละ 1.5-2.5 ต่อปี ทั้งนี้ การหดตัวของเศรษฐกิจในไตรมาสแรกมีผลจากอุปสงค์ภายในประเทศ และการท่องเที่ยวที่ได้รับผลกระทบจากการเมืองมีการคาดการณ์ว่าภายหลังการเปลี่ยนแปลงทางการเมือง เศรษฐกิจปี 2557 จะขยายตัวในช่วงครึ่งหลังของปี เนื่องจากการใช้จ่ายภาครัฐเพิ่มขึ้น ผสมกับความเชื่อมั่นของภาคเอกชน ซึ่งส่งผลต่อเนื่องให้อุปสงค์ในประเทศมีแนวโน้มดีขึ้น ภาคการส่งออกก็จะฟื้นตัวแต่ยังคงต่ำกว่าที่ประมาณการเล็กน้อย เนื่องจากข้อจำกัดด้านอุปสงค์จากต่างประเทศ และเทคโนโลยีการผลิตของไทย ในส่วนของการลงทุนและการอุปโภคบริโภคภาคเอกชนยังคงหดตัวเมื่อเทียบกับระยะเดียวกันของปีก่อน แต่อยู่ในอัตราที่ดีขึ้นกว่าไตรมาสก่อน ทั้งนี้ ในการประชุมคณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) ในเดือนมิถุนายน 2557 ที่ประชุมมีมติให้คงอัตราดอกเบี้ยนโยบายอยู่ที่ร้อยละ 2.0 ต่อปี โดยพิจารณาถึงภาวะตลาดการเงินในประเทศและค่าเงินบาทในปัจจุบันที่ค่อนข้างมีเสถียรภาพ ในขณะที่เงินเฟ้อมีแรงกดดันเพิ่มขึ้นจากการส่งผ่านต้นทุนก๊าซหุงต้มไปยังราคาอาหาร อย่างไรก็ตาม การส่งผ่านต้นทุนเชื้อเพลิงไปยังราคาสินค้ามีแนวโน้มทรงตัว หลังจากมีนโยบายตรึงราคาเชื้อเพลิงของภาครัฐ และทิศทางราคาน้ำมัน ในภาพรวมมีการคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจโดยรวมจะฟื้นตัวดีขึ้น และส่งผลให้อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 5.5 ในปี 2558 เนื่องจากสถานการณ์ทางการเมืองที่มีความชัดเจนมากขึ้น

ในส่วนของตลาดน้ำมันโลก ราคาน้ำมันดูปรับสูงขึ้นในช่วงต้นปี จากเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมัน เช่น ลิเบีย อิรัก และคองโก ปรับลดลงในช่วงกลางปีหลังจากเหตุการณ์ดังกล่าวเริ่มคลี่คลายลง ประกอบกับความกังวลว่าอุปสงค์จากประเทศจีนอาจลดลงตามการชะลอตัวทาง

เศรษฐกิจ ในระยะต่อไปราคาน้ำมันดิบ และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีแนวโน้มทรงตัว เนื่องจากอุปสงค์ที่ คาดว่าจะเพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก จะสมดุลกับอุปทานที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น เนื่องจาก ความสามารถในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงของกลุ่มประเทศ OPEC ยังอยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัย สถานการณ์ความไม่สงบในประเทศอิรักที่อาจทำให้น้ำมันดิบในระยะสั้นสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้

ปตท.สผ. ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการ ดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการ พัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา และด้านการผลิต

สำหรับไตรมาสที่ 2 ของปี 2557 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งใน ประเทศไทย และต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 43 โครงการ ใน 11 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศ จำนวน 18 โครงการ ซึ่ง โครงการส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง ทำให้ ปตท.สผ. มีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ประมาณ 245 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน คิดเป็น 78 % ของปริมาณการขายทั้งหมดของ ปตท.สผ. เมื่อ เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ซึ่งมีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ประมาณ 235 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อ วัน ปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นโดยส่วนใหญ่มาจากการที่ ปตท.สผ. เข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation ในปลายเดือนเมษายนที่ผ่านมา ซึ่งประกอบด้วย โครงการคอนแทร์ค 4 ซึ่งตั้งอยู่บริเวณอ่าวไทย ในสัดส่วน ร้อยละ 15 และโครงการสินภูฮ่อมตั้งอยู่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ในสัดส่วนร้อยละ 35 อย่างไรก็ดี ใน ไตรมาสที่ 2 โครงการในประเทศบางโครงการ เช่น โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการพื้นที่พัฒนา ร่วมไทย-มาเลเซีย - ปี17 ได้มีการหยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงประจำปี ซึ่งเป็นไปตามแผนงานที่ได้วางไว้

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการ B6/27** ซึ่งตั้งอยู่บริเวณอ่าวไทย โครงการได้เสร็จสิ้น การเจาะหลุมสำรวจ NKW-N01 โดยไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันอยู่ในช่วงวิเคราะห์ผลการเจาะหลุม NKW-N01 และดำเนินการศึกษาธรณีวิทยาปิโตรเลียมต่อไป

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 15 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ประเทศเวียดนาม และประเทศอินโดนีเซีย

สำหรับโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. มีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ประมาณ 45 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน คิดเป็น 14 % ของ ปริมาณการขายทั้งหมดของปตท.สผ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ซึ่งมีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ ประมาณ 39 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากการผลิต

เต็มไตรมาสของโครงการยาดานาและโครงการเยตากุน หลังจากมีการหยุดการผลิตตามแผนเมื่อไตรมาสที่ผ่านมา นอกจากนี้ในไตรมาสที่ผ่านมา **โครงการซอดิก้า** ได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติให้กับทางหน่วยงานรัฐบาลที่กำกับดูแลกิจการการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมของสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (Myanma Oil and Gas Enterprise : MOGE) เพื่อใช้ภายในประเทศเมียนมาร์ โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 โครงการมีปริมาณการขายเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 55 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สำหรับ**โครงการซอดิก้า** ส่วนที่จะทำการส่งก๊าซธรรมชาติขายให้แก่ ปตท. เพื่อใช้ภายในประเทศไทยนั้น อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ซึ่งในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 โครงการอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก (Onshore Pipeline and Facilities) ที่จะส่งก๊าซธรรมชาติกลับมายังประเทศไทย ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จและสามารถเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในอัตรา 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2557 นอกจากนี้ โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเพิ่มอีก 4 แท่น เพื่อรักษาระดับการผลิต รวมถึงเตรียมงานเจาะหลุมประเมินผล จำนวน 10 หลุม ภายในปี 2557 – 2558 เพื่อเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมและรักษาระดับการผลิตในระยะยาว โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมในเดือนสิงหาคม ปี 2557

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างเตรียมงานเจาะหลุมสำรวจ และหลุมประเมินผลเพิ่มเติมจำนวน 6 หลุม โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุม ในไตรมาสที่ 4 ปี 2557 **โครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2** ซึ่งเป็นโครงการบนบก ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยา และเตรียมงานเจาะหลุมสำรวจจำนวน 4 หลุม ภายในปี 2557 – 2558 โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมในเดือนกรกฎาคม ปี 2557

โครงการในออสเตรเลีย ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศออสเตรเลีย ประกอบด้วย 16 แปลงสัมปทาน

สำหรับแหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) คือ **แหล่งมอนทารา (Montara)** ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. มีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ประมาณ 20 พันบาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อวัน คิดเป็น 6 % ของปริมาณการขายของทั้งหมด เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ซึ่งมีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ 12 พันบาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อวัน ปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งมอนทารา โดยปัจจุบันแหล่งมอนทารามีอัตราการผลิตน้ำมันดิบอยู่ที่ประมาณ 25,000 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับแหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **แปลงสัมปทาน AC/P4** โครงการเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ

Dillon South-1 แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ซึ่งได้ตัดจำหน่ายหลุมในไตรมาสนี้ สำหรับ แหล่ง Cash Maple โครงการได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Maple-East ในปลายเดือนมิถุนายน 2557 และคาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคมนี้

โครงการในทวีปอเมริกา ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 2 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา และสหพันธรัฐบราซิล

โครงการทั้งสองอยู่ระหว่างการสำรวจ(Exploration Phase)โดยในไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ ดังนี้ โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 ปตท.สผ. ได้เสร็จสิ้นการแลกเปลี่ยนทรัพย์สินตามเงื่อนไขต่างๆที่ระบุไว้ใน Partnership Units Redemption Agreement (PURA) ร่วมกับบริษัท Statoil Canada Limited (SCL) ส่งผลให้ บริษัท PTTEPCA ถือสัดส่วนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง Thornbury, Hangingstone และ South Leismer พร้อมทั้งได้รับเงินสดประมาณ 419 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ บริษัทได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อโครงการ จากชื่อเดิมโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี เป็นชื่อใหม่ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์**

นอกจากนี้ ในเดือนเมษายนที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ใน **โครงการบารารินเนียส เอพี 1 (Barreirinhas AP1)** ซึ่งประกอบด้วยแปลงสำรวจ BAR-M-215, BAR-M-217, BAR-M-252 และ BAR-M-254 ในสหพันธรัฐบราซิล โดยสัญญาดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลบราซิล (Brazil's National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (the ANP))

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 7 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศโอมาน ประเทศแอลจีเรีย ประเทศโมซัมบิก และประเทศเคนยา

สำหรับโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) คือ โครงการโอมาน 44 ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. มีปริมาณการขายเฉลี่ยที่ประมาณ 6 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน คิดเป็น 2 % ของปริมาณการขายทั้งหมดของปตท.สผ. ซึ่งปริมาณการขายในไตรมาสนี้ใกล้เคียงกับปริมาณการขายในไตรมาส 1 ปี 2557

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ซึ่งคือ **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** อยู่ระหว่างการก่อสร้างกระบวนการผลิต และระบบท่อขนส่ง โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตที่กำลังการผลิต 20,000 บาร์เรลต่อวัน ได้ภายในปี 2557

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการโมซัมบิก โรอูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** โครงการมีแผนการเจาะหลุมสำรวจและประเมินทั้งสิ้นจำนวน 8 หลุม เพื่อค้นหาและประเมินศักยภาพเพิ่มเติม ในไตรมาส 2 ปี 2557 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม คือ หลุม Tubarao Tigre-1 ซึ่งประสบความสำเร็จในการเจาะและค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม ในส่วนของการพัฒนาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โครงการได้ดำเนินการตามแผนการพัฒนาทางวิศวกรรมพื้นที่ก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Engineering and Construction Development) อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปลายปี 2561 หรือปี 2562 สำหรับ **โครงการเคนยา แพลง แอล 10เอ** โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ 1 หลุม (Sunbird-1) แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ซึ่งคาดว่าจะตัดจำหน่ายหลุมในไตรมาสที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการศึกษาค่าผลที่ได้จากการเจาะหลุมสำรวจ ซึ่งโครงการจะนำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาต่อไป

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management) ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการ และการบริหารความเสี่ยง อีกทั้งยังสามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อสถานการณ์เปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ รวมถึง การวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

โดยในไตรมาสที่ 2 ของปี 2557 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ คือ **ได้เข้าซื้อบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation** ที่ถือสัดส่วนในโครงการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย และบนบกตามที่กล่าวแล้วในโครงการในประเทศไทย เพื่อเป็นไปตามแผนยุทธศาสตร์การเติบโตของ ปตท.สผ. ที่เน้นการแสวงหาสินทรัพย์ที่อยู่ในขั้นตอนการผลิตแล้ว (Producing Asset) ซึ่งจะสามารถเพิ่มรายได้ อัตราการเติบโตของปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียมให้กับบริษัทได้ทันที และเป็นการเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับฐานการผลิตในประเทศไทย และ **การเข้าร่วมทุนในโครงการสำรวจ บารารินเนียส**

เอพี 1 (Barreirinhas AP1) ในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิลตามที่กล่าวแล้วในโครงการในทวีปอเมริกา ซึ่งเป็นก้าวแรกของ ปตท.สผ. ที่จะเข้าสู่ประเทศบราซิลซึ่งเป็นบริเวณหนึ่งที่มีศักยภาพปิโตรเลียมสูง

นอกจากนี้ สำหรับโครงการเคนยา แปลงแอล 10ปี ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งของประเทศเคนยา ปตท.สผ. มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 15 นั้น ปตท.สผ. ได้ยุติการลงทุนในโครงการดังกล่าว โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลเคนยา และได้โอนสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดให้กับทางผู้ลงทุนรายที่เหลือในเดือนพฤษภาคม 2557 อีกทั้ง ปตท.สผ. ได้ยื่นหนังสือแจ้งการคืนสิทธิการลงทุน แปลงสัมปทานแอล 21/48 ซึ่งเป็นแปลงสำรวจบนบกในประเทศไทย โดยปตท.สผ. มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 70 และได้รับหนังสือรับทราบการคืนพื้นที่ดังกล่าวจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว

2. ผลการดำเนินงาน

ปตท.สผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนอการเงินให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนอการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนอการเงิน - Presentation Currency)

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2 (ปรับปรุงใหม่)
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ สหรัฐ.)	2557	2557	2556
รายได้รวม	1,827	2,106	1,851
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,105)	(1,313)	(987)
กำไรจากการดำเนินงาน	722	793	864
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	1	2
กำไรก่อนภาษีเงินได้	722	794	866
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(342)	(234)	(504)
กำไรสำหรับงวด	380	560	362
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.10	0.14	0.09
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	392	537	534
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(12)	23	(172)
กำไรสำหรับงวด	380	560	362

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2 (ปรับปรุงใหม่)
(หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	2557	2557	2556
รายได้รวม	59,680	68,352	55,326
ค่าใช้จ่ายรวม	(36,057)	(42,620)	(29,499)
กำไรจากการดำเนินงาน	23,623	25,732	25,827
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(4)	36	42
กำไรก่อนภาษีเงินได้	23,619	25,768	25,869
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(11,184)	(7,581)	(15,183)
กำไรสำหรับงวด	12,435	18,187	10,686
กำไรต่อหุ้นปรับลด	3.12	4.57	2.67

ไตรมาส 2 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 560 ล้านบาท (เทียบกับ 18,187 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.14 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 4.57 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 198 ล้านบาท หรือร้อยละ 55 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 362 ล้านบาท (เทียบกับ 10,686 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.09 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 2.67 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 14.21

อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 560 ล้านบาท สหรัฐ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 537 ล้านบาท สหรัฐ. และกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 23 ล้านบาท สหรัฐ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 537 ล้านบาท สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท สหรัฐ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 0.56 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 ซึ่งมีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 534 ล้านบาท สหรัฐ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 15.66

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 2,106 ล้านบาท สหรัฐ. (เทียบกับ 68,352 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้รวมของไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 1,851 ล้านบาท สหรัฐ. (เทียบกับ 55,326 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 255 ล้านบาท สหรัฐ. หรือร้อยละ 14 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น 165 ล้านบาท สหรัฐ. โดยมีสาเหตุดังนี้

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 315,810 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ที่ 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น

ส่วนใหญ่เกิดจาก

- โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมอณฑาราที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ในเดือนสิงหาคม 2556
- โครงการคอนแท็ค 4: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น จากการที่ได้ถือครองสิทธิ์ในโครงการเพิ่มขึ้น 15 % จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess

Corporation ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 นอกจากนี้ ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากการที่ ปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น

- โครงการสินกู้ยืม: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากการที่ได้ถือครองสิทธิในโครงการเพิ่มขึ้น 35 % จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557

- โครงการซอติกา: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2557

อย่างไรก็ตาม

- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงจากแหล่งบงกชเหนือเนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2557 มีการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อการซ่อมบำรุงประจำปี

- โครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี: ปริมาณการขายลดลงเนื่องจากรายได้จากการขายสำหรับเดือน เมษายน และ พฤษภาคม 2557 ได้ถูกแสดงเป็นรายได้อื่น ๆ เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขายอันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) โดยในวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 การดำเนินการตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ใน PURA ได้เสร็จสิ้นแล้ว

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 2 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 67.70 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 2 ปี 2556 ที่ 65.16 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น ปตท.สม.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซลดลงซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)

ในไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สม. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่น ๆ จำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 ซึ่งมีรายได้อื่น ๆ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจาก

- (1) การรับรู้รายได้อื่น ๆ ของโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จำนวน 56 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA) ดังนั้น รายได้ค่าขายที่เกิดขึ้นจึงรับรู้ในรายได้อื่น ๆ

(2) กำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA)

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2557 รวมทั้งสิ้น 1,313 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 42,620 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 987 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 29,499 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 326 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 241 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการ พีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และจากโครงการ คอนแท็ค 4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น
- (2) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เพิ่มขึ้น 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นเงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี ก่อนที่การแลกเปลี่ยนสัดส่วนจะเสร็จสิ้น (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA)
- (3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 36 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 33 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2557 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการบี 6/27 โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และโครงการเอส 1 ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการเคนยา และโครงการ โมซัมบิก โรอูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 234 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 270 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 504 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 195 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 2 ปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 172 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- (1) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 132 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากไตรมาส 2 ปี 2557 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2556 ภาษีเงินได้ที่เกิดจาก

ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านบาท สรอ.

- (2) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลงจำนวน 79 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2557 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 9 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2556 มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 70 ล้านบาท

ไตรมาส 2 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้รวม 560 ล้านบาท (เทียบกับ 18,187 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.14 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 4.57 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 180 ล้านบาท หรือร้อยละ 47 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 380 ล้านบาท (เทียบกับ 12,435 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.10 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 3.12 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับ ไตรมาส 2 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 14.21

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 560 ล้านบาท สหรัฐ.นี้ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 537 ล้านบาท สหรัฐ. และกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 23 ล้านบาท สหรัฐ.

สำหรับผลการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 537 ล้านบาท สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 145 ล้านบาท สหรัฐ. หรือคิดเป็นร้อยละ 37 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติที่ 392 ล้านบาท สหรัฐ. ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน(กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ)ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 15.66

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 2,106 ล้านบาท สหรัฐ. (เทียบกับ 68,352 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 1,827 ล้านบาท สหรัฐ. (เทียบกับ 59,680 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 279 ล้านบาท สหรัฐ.หรือร้อยละ 15 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 161 ล้านบาท สหรัฐ. โดยมีสาเหตุจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 315,810 บาร์เรลเทียบเท่ากับน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ที่ 298,621 บาร์เรลเทียบเท่ากับน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นนี้ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - โครงการคอนแท็ค 4: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น จากการที่ได้ถือครองสิทธิ์ในโครงการเพิ่มขึ้น 15 % จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 นอกจากนี้ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากการที่ ปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น
 - โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่

- โครงการสินกู้ยืม: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากการที่ได้ถือครองสิทธิ์ในโครงการเพิ่มขึ้น 35 % จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557
 - โครงการซอติกา: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2557 มีการรับรู้การขายทั้งไตรมาส ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2557 เริ่มมีการขายในเดือนมีนาคม 2557 อย่างไรก็ตาม
 - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงจากแหล่งบงกชเหนือเนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2557 มีการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อการซ่อมบำรุงประจำปี
 - โครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี: ปริมาณการขายลดลงเนื่องจากรายได้จากการขายสำหรับเดือน เมษายน และ พฤษภาคม 2557 ได้ถูกแสดงเป็นรายได้อื่น ๆ เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขายอันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) โดยในวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 การดำเนินการตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ใน PURA ได้เสร็จสิ้นแล้ว
- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 2 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 67.70 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 1 ปี 2557 ที่ 64.92 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น
- ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)
- ในไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 104 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ซึ่งมีรายได้อื่นๆ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจาก
- (1) การรับรู้รายได้อื่นๆ ของโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จำนวน 56 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA) ดังนั้นรายได้ค่าขายที่เกิดขึ้นจึงรับรู้ในรายได้อื่น ๆ

(2) กำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA)

ปตท.สม. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2557 รวมทั้งสิ้น 1,313 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 42,620 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 208 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 19 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 1,105 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 36,057 ล้านบาท) เป็นผลสุทธิจาก

(1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 119 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการคอนแท็ค 4 ตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

(2) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2557 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการปี 6/27 โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการเอส 1 ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2557 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการเอส 1 เพียง 1 หลุม

(3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เพิ่มขึ้น 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นเงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี ก่อนที่การแลกเปลี่ยนสัดส่วนจะเสร็จสิ้น (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA) อย่างไรก็ตาม

(4) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลงจำนวน 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. สรอ. เนื่องจากไตรมาส 1 ปี 2557 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย เกิดค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา (หลุม H5) จำนวน 62 ล้านดอลลาร์ สรอ.

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ปตท.สม. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 234 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 108 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 32 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ที่มีภาษีเงินได้จำนวน 342 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สม. และบริษัทย่อยมีกำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 ซึ่งมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 49 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2557 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2557 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ.

2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดหกเดือน

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
	2557	2556	2557	2556
ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
รายได้รวม	3,929	3,716	127,904	110,909
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,414)	(1,884)	(78,549)	(56,196)
กำไรจากการดำเนินงาน	1,515	1,832	49,355	54,713
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1	3	32	89
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,516	1,835	49,387	54,802
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(576)	(794)	(18,766)	(23,870)
กำไรสำหรับงวด	940	1,041	30,621	30,932
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.24	0.26	7.68	7.75

กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	929	1,120
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	11	(79)
กำไรสำหรับงวด	940	1,041

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ปตท.สม. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ (Unreviewed) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 รวม 940 ล้านบาท (เทียบเท่า 30,621 บาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.24 ดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 7.68 บาท) มีผลกำไรสุทธิลดลง 101 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 จำนวน 1,041 ล้านบาท (เทียบเท่า 30,932 บาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.26 ดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 7.75 บาท) ปตท.สม. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 14.21

อย่างไรก็ดีเมื่อพิจารณาแล้วกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 940 ล้านบาท ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 929 ล้านบาท และกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 11 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 929 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 191 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 17 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน ของปี 2556 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติ ที่ 1,120 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 15.66

สำหรับงวดหกเดือนของปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 3,929 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 127,904 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้ของงวดหกเดือนปี 2556 จำนวน 3,716 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 110,909 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 213 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 6 ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 152 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 307,263 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในงวดหกเดือน ปี 2556 ที่ 292,102 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ
 - โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลียเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมณฑลทาราที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ในเดือนสิงหาคม 2556
 - โครงการคอนแทร์ค 4: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น จากการที่ได้ถือครองสิทธิ์ในโครงการเพิ่มขึ้น 15 % จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 นอกจากนี้ ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากการที่ ปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น
 - โครงการสินภูฮ่อม: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากการที่ได้ถือครองสิทธิ์ในโครงการเพิ่มขึ้น 35 % จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ซึ่งการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557
 - โครงการซอดิก้า: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2557อย่างไรก็ตาม
 - โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลง เนื่องจากในงวดหกเดือนปี 2557 มีการหยุดการผลิตเพื่อการซ่อมบำรุง

- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงจากแหล่งบงกชเหนือเนื่องจากในงวดหกเดือนปี 2557 มีการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อการซ่อมบำรุงประจำปี
 - โครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี: ปริมาณการขายลดลงเนื่องจากรายได้จากการขายสำหรับเดือน เมษายน และ พฤษภาคม 2557 ได้ถูกแสดงเป็นรายได้อื่น ๆ เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขายอันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) โดยในวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 การดำเนินการตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ใน PURA ได้เสร็จสิ้นแล้ว
- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 66.35 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือน ปี 2556 ที่ 66.09 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
- ปตท.สม.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่น ๆ เพิ่มขึ้น 94 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจาก
- (1) การรับรู้รายได้อื่น ๆ ของโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จำนวน 56 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA) ดังนั้นรายได้ค่าขายที่เกิดขึ้นจึงรับรู้ในรายได้อื่น ๆ
- (2) กำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA)
- ปตท.สม.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับงวดหกเดือน ปี 2557 รวมทั้งสิ้น 2,414 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 78,549 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน ปี 2556จำนวน 1,884 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 56,196 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 530 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 28 ส่วนใหญ่เป็นผลจาก
- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 350 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และจากโครงการคอนแทร์ค 4 ตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

- (2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 105 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ที่มีค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา (หลุม H5) จำนวน 62 ล้านบาท สรอ. และค่าใช้จ่ายในการผลิต (เริ่มมีการขายเดือน สิงหาคม 2556)
- (3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท สรอ. เป็นเงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี สำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ก่อนที่การแลกเปลี่ยนสัดส่วนจะเสร็จสิ้น (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA)
- (4) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 15 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท สรอ. โดยในงวดหกเดือน ปี 2557 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 45 ล้านบาท สรอ. จากโครงการปี 6/27 โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซียและโครงการเอส 1 ในขณะที่ในงวดหกเดือน ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 30 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากโครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และโครงการเคนยา

สำหรับงวดหกเดือน ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 576 ล้านบาท สรอ. ลดลง 218 ล้านบาท สรอ. หรือร้อยละ 27 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนปี 2556 จำนวน 794 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดหกเดือน ปี 2557 จำนวน 11 ล้านบาท สรอ. กำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 90 ล้านบาท สรอ. จากงวดหกเดือน ปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 79 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- (1) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 62 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในงวดหกเดือน ปี 2557 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 13 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ในงวดหกเดือน ปี 2556 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 49 ล้านบาท สรอ.
- (2) กำไรจากรัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เพิ่มขึ้นจำนวน 35 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในงวดหกเดือน ปี 2557 มีกำไรจากรัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 5 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ในงวดหกเดือน ปี 2556 มีขาดทุนจากรัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 30 ล้านบาท สรอ.

2.3 ฐานะการเงิน

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์รวม	22,877	21,572	742,483	707,868
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,827	4,106	156,648	134,719
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	18,050	17,466	585,835	573,149
หนี้สินรวม	9,626	9,853	312,411	323,332
หนี้สินหมุนเวียน	1,748	2,633	56,747	86,383
หนี้สินไม่หมุนเวียน	7,878	7,220	255,664	236,949
ส่วนของผู้ถือหุ้น	13,251	11,719	430,072	384,536
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	22,877	21,572	742,483	707,868

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 22,877 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 742,483 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,305 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 21,572 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 707,868 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เนื่องจาก

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 721 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 854 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลสุทธิจากกระแสเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้และการดำเนินงาน สุทธิกับเงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม การจ่ายเงินปันผลสำหรับครึ่งปีหลังของปี 2556 การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ และการชำระต้นทุนทางการเงิน ในขณะที่ลูกหนี้บริษัทใหญ่ลดลง จำนวน 206 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 584 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลของการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ทำให้บริษัทมีสัดส่วนในโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการสินภู่ออมเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 และ 35 ตามลำดับ และส่งผลให้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่แสดงภายใต้รายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ รวมทั้งสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแสดงภายใต้รายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมเพิ่มขึ้น

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ พักคองเหลือ และลูกหนี้การค้า ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดย ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 อยู่ที่ 2.76 เท่า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 9,626 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 312,411 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 227 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 9,853 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 323,332 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนลดลง 885 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 456 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากการจ่ายชำระภาษีเงินได้สำหรับปี 2556 ในเดือนพฤษภาคม 2557 และส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลงจำนวน 356 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2557 มีการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่า 360 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ในขณะที่

- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 658 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก
 - หุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 607 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ จำนวน 19,600 ล้านบาท หรือประมาณ 600 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในเดือนมิถุนายน ปี 2557
 - ประมาณการหนี้สินค้ำประกันอุปกรณ์การผลิตเพิ่มขึ้น 86 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มสัดส่วนการถือครองสิทธิในโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการสินภูฮ่อม ในสัดส่วนร้อยละ 15 และ 35 ตามลำดับจากการเข้าซื้อบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation

โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 ประกอบด้วย ส่วนทุนจำนวน 13,251 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินจำนวน 9,626 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,274 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.13 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 7.51 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 90 และร้อยละ 10 อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์แคนาดา ซึ่งสอดคล้องกับสินทรัพย์และรายได้ของบริษัทฯ ที่ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และบางส่วนอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์แคนาดา เพื่อรองรับการดำเนินงานของโครงการ Mariana Oil Sands ในประเทศแคนาดา สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ 76:24

ทั้งนี้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมด้านการเงินดังนี้

วันที่ 6 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกัน แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ภายในประเทศ 2 รุ่น คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 19,600 ล้านบาท โดยหุ้นกู้จำนวน 8,200 ล้านบาท อายุ 5 ปี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.910 ต่อปี และหุ้นกู้จำนวน 11,400 ล้านบาท อายุ 15 ปี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.820 ต่อปี ซึ่งหุ้นกุดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตตราสารหนี้จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด ที่ระดับ AAA ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้เข้าทำ Cross Currency Swap (CCS) โดยการแปลงค่าหุ้นกู้เงินบาทดังกล่าวให้อยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. แล้วทั้งจำนวน คิดเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. จำนวนทั้งสิ้น 600 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีอัตราดอกเบี้ยหลัง CCS สำหรับหุ้นกู้อายุ 5 ปี และ 15 ปี ที่ร้อยละ 3.013 และ 4.989 ตามลำดับ

วันที่ 18 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,000 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีอัตราผลตอบแทนคงที่ร้อยละ 4.875 ต่อปี สำหรับ 5 ปีแรกและมี การกำหนดอัตราผลตอบแทนสำหรับปีที่ 6 เป็นต้นไปตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนทั้งจำนวน ณ ปีที่ 5 ปีที่ 10 นับวันออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน หรือ ณ วันชำระผลตอบแทนแต่ละครั้งภายหลังจากปีที่ 10 รวมถึงตามเงื่อนไขอื่นที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนดังกล่าวได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ Baa3 และ BBB- จาก Moody's และ S&P ตามลำดับ

กระแสเงินสด

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,778 ล้านบาท ครอบคลุม สรร. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,675 ล้านบาท ครอบคลุม. ซึ่งเป็นผลสุทธิของ

- (1) การลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1,245 ล้านบาท ครอบคลุม. ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนใน โครงการชอติกา โครงการอาทิตย์ โครงการ บงกช และโครงการเอส 1
- (2) การเข้าซื้อบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ซึ่งได้แก่ บริษัท Hess Thailand Holdings II Limited (“HTH”) และบริษัท Hess Exploration Thailand Company Limited (“HETCL”) ใน สัดส่วนร้อยละ 100 จำนวน 813 ล้านบาท ครอบคลุม. (เงินสดจ่ายในการซื้อ 1,007 ล้านบาท ครอบคลุม. สุทธิกับเงินสดที่ได้มาจำนวน 194 ล้านบาท ครอบคลุม.)
- (3) เงินสดรับสุทธิจากการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จำนวน 382 ล้านบาท ครอบคลุม. (เงินสดรับ 419 ล้านบาท ครอบคลุม. สุทธิกับเงินสดในบัญชีของแหล่ง Leismer และ Corner จำนวน 37 ล้านบาท ครอบคลุม.)

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 751 ล้านบาท ครอบคลุม. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

เงินสดรับ

- การออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นจำนวน 1,000 ล้านบาท ครอบคลุม.
- การออกหุ้นกู้ จำนวน 601 ล้านบาท ครอบคลุม.

เงินสดจ่าย

- การชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 360 ล้านบาท ครอบคลุม.
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 367 ล้านบาท ครอบคลุม.
- การจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม / หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น จำนวน 91 ล้านบาท ครอบคลุม.
- อื่นๆ จำนวน 32 ล้านบาท ครอบคลุม.

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,211 ล้านบาท ครอบคลุม. เพิ่มขึ้น 854 ล้านบาท ครอบคลุม. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,357 ล้านบาท ครอบคลุม.

3. ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

สำหรับภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 2 ปี 2557 ยังคงมีความผันผวนจากหลายปัจจัย โดยปัจจัยหลักมาจากปัญหาทางด้านการเมืองในประเทศแถบตะวันออกกลาง สถานการณ์ความรุนแรงในอิรัก จากการที่กลุ่มรัฐอิสลาม (IS) ได้เข้ายึดเมืองทางด้านตอนเหนือของประเทศ และโจมตีลงมาทางกรุงแบกแดด โดยได้บุกยึดพื้นที่บางส่วนของเมืองไบจิ ซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงกลั่นน้ำมันที่ใหญ่ที่สุดของอิรัก และยังคงมีการสู้รบระหว่างกองกำลังของรัฐบาลและกลุ่ม IS อย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 2 มีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 106.00 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์สรอ.) ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 104.43 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 100.66 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตาม การโจมตีครั้งนี้ยังไม่กระทบแหล่งน้ำมันทางตอนใต้ของอิรัก ซึ่งครองสัดส่วน 90% ของปริมาณการส่งออกน้ำมันทั้งหมดของประเทศ

ทั้งนี้ ยังมีปัจจัยอื่นๆ ที่อาจผลักดันราคาน้ำมันดิบให้มีความผันผวน ทั้งในแง่บวกและแง่ลบในช่วงที่เหลือของปี อาทิเช่น ปัจจัยความรุนแรงในประเทศลิเบียที่ดำเนินมาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่กลางปีที่แล้ว และส่งผลให้ปริมาณน้ำมันที่ผลิตได้ในประเทศลิเบียอยู่ที่ระดับ 500,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งต่ำกว่าการผลิตในปีที่แล้วที่ 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน ปัญหาในการเจรจาเรื่องนิวเคลียร์ระหว่างประเทศอิหร่านและ 6 ชาติมหาอำนาจในประเด็นโครงการเสริมสมรรถนะยูเรเนียมของอิหร่าน ปัจจัยความรุนแรงระหว่างประเทศยูเครนและรัสเซีย ซึ่งรัสเซียประกาศระงับการส่งก๊าซไปยูเครน ส่งผลให้ประเทศในแถบยุโรปมีความเสี่ยงต่อภาวะขาดแคลนพลังงาน เนื่องจากต้องพึ่งพาท่อส่งก๊าซจากยูเครน สำหรับในแง่ลบจะมีปัจจัยทางด้านเศรษฐกิจของยุโรปที่ยังคงชะลอตัว และปัจจัยเชิงนโยบายของแต่ละประเทศ โดยล่าสุดสหรัฐอเมริกาอนุมัติการส่งออกน้ำมันคอนเดนเสทที่ผ่านกระบวนการผลิต ซึ่งการอนุมัติครั้งนี้จะส่งผลให้สามารถระบายปริมาณคอนเดนเสทที่มีอยู่ในปริมาณสูงได้ และยังเป็นการส่งสัญญาณเชิงบวกในการผ่อนคลายข้อห้ามในการส่งออกน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาที่มีระยะเวลายาวนานกว่า 40 ปี

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงานเพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ

ในไตรมาสที่ 2 ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 361,670 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการผลิตในไตรมาสก่อนหน้าเฉลี่ย 332,491 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน สำหรับความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศรายงานโดยกระทรวงพลังงานในเดือน พฤษภาคม 2557 ประเทศไทยมีความต้องการใช้พลังงานเฉลี่ย (ตั้งแต่เดือน มค.-พค.) อยู่ที่ 2.04 ล้านบาร์เรล

เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ 2.03 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานได้กำหนดนโยบายและทิศทางพลังงานในปี 2556 - 2557 โดย เน้นความสมดุลระหว่างการพัฒนาพลังงานที่มีอยู่ เพื่อความมั่นคงทางพลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทน เพื่ออนาคต อาทิ การผลิตเอทานอล ไบโอฟอสฟอริก และไบโอดีเซล รวมทั้งนโยบายส่งเสริมการอนุรักษ์ พลังงานและการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และการปรับโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุนที่ แท้จริง

ปตท.สผ. ได้มีการทบทวนแผนการจัดการ และพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับ ความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่ เกี่ยวข้อง เพื่อร่วมกันวางแผนการจัดการพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะ ยาว อีกทั้ง ยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาส การลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของ ประเทศ

ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน

ในช่วงไตรมาส 2 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้จัดประชุม PTTEP Operational Excellence Committee อย่างเป็นทางการเป็นครั้งแรก โดยคณะกรรมการได้พิจารณาอนุมัติแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ ใน ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน ซึ่งครอบคลุมตั้งแต่ปี 2557 ถึงปี 2563 อีกทั้ง ในวันที่ 1 เมษายน 2557 ปตท.สผ. ได้รับรางวัล Bronze Award จากดร.ไพรินทร์ ชูโชติถาวร ประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) สำหรับโครงการ “S1’s CSV Approach for Fire and Medical Emergency Preparedness” ในงาน PTT Group 2014 OpEx Award นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้เข้าร่วมประชุม Operational Excellence และ OpEx Transformation Project กับ กลุ่มปตท. เพื่อติดตามผลในด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน โดยมุ่งเน้น ให้มี การพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานตามแบบ Operational Excellence อย่างยั่งยืนต่อไป

ในไตรมาสที่ 2 ปี พ.ศ. 2557 หน่วยงาน Supply Chain สามารถลดต้นทุนได้ 48.69 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งสูงกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ 3 เท่าซึ่งเป็นผลมาจากการจัดหาสินค้าที่มีคุณภาพทัดเทียม และสามารถใช้ทดแทนสินค้าเดิมได้ รวมถึงการใช้กลยุทธ์จัดหาที่เหมาะสมกับสภาวะและแนวโน้มตลาด

ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของหน่วยงาน Supply Chain นั้น ยังคงเป็นไป ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ไม่ว่าจะเป็นการวางแผนและการจัดการการบริโภค Marine Gas Oil การบริหาร

จัดการเรือสนับสนุนที่ใช้ในอ่าวไทย และลดปริมาณการใช้เชื้อเพลิง รวมถึงการบริหารจัดการสินค้าคงคลังอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นต้น

ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทฯ ได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆ อย่างใกล้ชิด พร้อมกับได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการพัฒนาเทคโนโลยี และองค์ความรู้ต่างๆ เนื่องจากเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยสนับสนุนและผลักดันให้บริษัทฯ สามารถปฏิบัติงานได้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้นในพื้นที่ที่มีความซับซ้อนทางธรณีวิทยา และพื้นที่น้ำลึก รวมถึงการดำเนินงานในทรัพยากรที่แตกต่างจากธรรมดาหรือที่เรียกว่า unconventional resources

บริษัทฯ จึงได้จัดตั้งศูนย์เทคโนโลยี ปตท.สผ. (PTTEP Technology Center) ขึ้นในไตรมาสที่ 1 ของปี 2557 โดยมีภารกิจสำคัญเพื่อพัฒนาและเผยแพร่เทคโนโลยีใหม่ที่มีความทันสมัย และสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจ ส่งเสริมให้เกิดงานวิจัยและพัฒนา และสนับสนุนงานด้านเทคนิคประเภทต่างๆ เพื่อนำไปใช้ในการดำเนินธุรกิจต้นน้ำของบริษัทในเครือทั่วโลก

ในไตรมาสที่ 2 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาเทคโนโลยี (Technology Development Steering Committee) เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานด้านการพัฒนาด้านเทคโนโลยีต่างๆ ของบริษัท โดยคณะกรรมการฯ ดังกล่าว ได้มีการทบทวนและปรับปรุงโครงสร้างการดำเนินงานของศูนย์เทคโนโลยี ปตท.สผ. เพื่อให้มีความครอบคลุมในกลุ่มงานด้านเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ ปตท.สผ. มากยิ่งขึ้น ดังรายละเอียดต่อไปนี้

1. เทคโนโลยีธรณีศาสตร์และวิศวกรรมแหล่งปิโตรเลียม (Subsurface Technology)
 - a. Advance Seismic
 - b. Basin Modeling
 - c. Field Modeling & Simulation
 - d. Unconventional Resources
2. เทคโนโลยีหลุมเจาะ (Wells Technology)
 - a. Novel Drilling
 - b. Fracking & Stimulation
 - c. Deepwater Drilling

3. เทคโนโลยีวิศวกรรม (Engineering Technology)
 - a. Innovative Facility Design
 - b. Smart Field
4. เทคโนโลยีเพื่อสิ่งแวดล้อม (Green Technology)

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE)

ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กร ซึ่งปราศจากอุบัติเหตุต่าง ๆ หรือ Target Zero โดยใช้ระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE MS) ที่มีประสิทธิภาพเป็นกรอบในการปฏิบัติงานสำหรับทุกหน่วยงานภายในบริษัทให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2557 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.22 หรืออยู่ในระดับ Top Quartile และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.11 หรืออยู่ในระดับ Second Quartile เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ OGP ซึ่งหาก ปตท.สผ. สามารถยกระดับผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยฯ ให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่องจะช่วยให้ LTIF และ TRIR ก้าวไปอยู่ในระดับ Top Quartile ของ OGP ได้ในปี 2557 นี้

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้จัดทำคู่มือความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานและผู้รับเหมา เพื่อให้ได้ทราบถึงหน้าที่ของตนเองซึ่งเป็นสิทธิขั้นพื้นฐานและสิทธิตามกฎหมาย ตลอดจนแนวทางปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย อีกทั้ง ยังมีการสื่อสารเตือนภัยให้กับพนักงานในเรื่องความปลอดภัย ตามสถานการณ์ที่มีความเสี่ยงต่างๆ ทั้งจากภัยธรรมชาติ การแพร่ระบาดของโรค และเหตุการณ์ความไม่สงบที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.สผ. เพื่อให้ ปตท.สผ. สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

ด้านการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD)

สำหรับการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน ปตท.สผ. มีกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมตามหลักสากล โดยมีการจัดการประชุมคณะกรรมการการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD-SSHE Council) ครั้งที่สองของปี 2557 ในวันที่ 9 มิถุนายน 2557 เพื่อติดตามความคืบหน้าของการปฏิบัติตามแผนงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของปี 2557

ในครั้งแรกของปี 2557 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 4.6% เมื่อเทียบกับปี 2555 เหตุผลหลักของความสำเร็จคือการดำเนินการที่สีเขียวของ Flash Gas Recovery Unit (FGRU) ที่แหล่งบงกชใต้ ซึ่งใช้งานไปได้มากกว่า 98% ของปริมาณสูงสุดของอุปกรณ์ ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีการตั้งเป้าหมายระยะยาวของการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เมื่อเทียบกับปี 2555

นอกจากนี้ในวันที่ 16 มิถุนายน 2557 ปตท.สผ. ได้ลงนามบันทึกความร่วมมือทางวิชาการกับศูนย์พัฒนาประมงแห่งเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ สถาบันวิจัยและพัฒนาแห่งมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ และสถาบันวิทยาศาสตร์ทางทะเล มหาวิทยาลัยบูรพา เพื่อร่วมกันพัฒนายานยนต์ใต้น้ำควบคุมระยะไกล (Remotely Operated Vehicle: ROV) หรือ อาร์โอวี สำหรับการใช้ในการสำรวจและการวิจัยสิ่งแวดล้อมและสิ่งมีชีวิตใต้ทะเล โดยความร่วมมือครั้งนี้เป็นครั้งแรก ในประเทศไทยที่มีการพัฒนาเทคโนโลยียานยนต์มาใช้ เพื่อวัตถุประสงค์ด้านสิ่งแวดล้อม ปตท.สผ. ได้ริเริ่มการนำอาร์โอวีเข้ามาใช้สำหรับการวิจัยสิ่งแวดล้อมทางทะเลบริเวณแท่นปิโตรเลียมเป็นครั้งแรก โดยสังเกตเห็นว่าการนำอาร์โอวีมาใช้ในการตรวจสอบ ติดตาม และเฝ้าระวัง สภาพแวดล้อมและสิ่งมีชีวิตใต้ทะเล จะทำให้ได้ข้อมูลและภาพตามเหตุการณ์จริง (Real Time) เชื่อถือได้ อีกทั้ง ยังสามารถนำมาใช้สำหรับการตรวจ ติดตามสิ่งแวดล้อมทางทะเลในบริเวณที่จะมีการรื้อถอนแท่นผลิตปิโตรเลียมในทะเลที่จะหมดอายุการใช้งานในอนาคตอีกด้วย

ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)

ปตท.สผ. ยังคงดำเนินโครงการและกิจกรรมเพื่อสังคมอย่างต่อเนื่อง โดยตลอดไตรมาสที่ 2 ปี 2557 บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการ “ปตท.สผ. ปลูกป่าลดภาวะโลกร้อน” โดยดำเนินการบำรุงรักษาและป้องกันระวางไฟในเนื้อที่ป่าที่ปลูกแล้วในปี พ.ศ.2556 จำนวน 50,000 ไร่ และได้ดำเนินงานปลูกป่าสำหรับแปลงปลูกปี 2557 เพิ่มเติมร่วมกับกรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช และกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง อีกทั้ง ได้ริเริ่มดำเนินโครงการฟื้นฟูป่า เพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ (บางกะเจ้า) ตามแนวพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ร่วมกับกรมป่าไม้และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จำนวน 20 ไร่ ในปี พ.ศ. 2557

สำหรับ โครงการ ปตท.สผ. รักษ่มรดกไทย มรดกโลก ปตท.สผ. ได้สนับสนุนศูนย์ศึกษารวมชาติและสัตว์ป่าช่วยฯ แข่งพัฒนาหลักสูตรท้องถิ่นสื่อโครงศึกษา โดยได้เริ่มนำไปใช้ในโรงเรียนรอบผืนป่าช่วยฯ แข่งเมื่อเดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้จัดกิจกรรม PTTEP GREEN UP ในพื้นที่บางกะเจ้า เพื่อเสริมสร้างการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคมของพนักงาน และปลูกฝังจิตสำนึกการอนุรักษ์ธรรมชาติผ่านกิจกรรมปลูกและอนุรักษ์ป่า

ในส่วนของการทำงานด้านกิจกรรมเพื่อพัฒนาชุมชน บริษัทฯ อยู่ในระหว่างการทำงานโครงการศูนย์การเรียนรู้อนุรักษ์ลูกปู และโครงการ PTTEP Smart Center ซึ่งเป็นแหล่งเรียนรู้สำหรับเยาวชน และเป็นส่วนหนึ่งของโครงการอุทยานการเรียนรู้ ในพื้นที่จังหวัดสงขลา

สำหรับโครงการเพื่อสังคม ในพื้นที่ปฏิบัติการในต่างประเทศ ปตท.สผ. ได้มีการลงนามในโครงการ SIOLA (ศูนย์พัฒนาการเด็กก่อนวัยเรียน) ศูนย์สุขภาพ PTTEP LKC DD และทุนการศึกษา PTTEP-Beastudi Etos ในประเทศอินโดนีเซีย