

## 2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2557

### 2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจ ไตรมาสที่ 1 ปี 2557

กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) คาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลก สำหรับปี 2557 ทั้งปีอยู่ที่ร้อยละ 3.6 ซึ่งเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2556 ที่ร้อยละ 3.0 สืบเนื่องจากคาดการณ์การขยายตัวที่เพิ่มขึ้นของเศรษฐกิจของประเทศในกลุ่ม Developed Market (DM) โดยเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา จะฟื้นตัวได้ดีจากอุปสงค์ภาคเอกชน เศรษฐกิจยุโรปจะฟื้นตัวอย่างช้าๆ ถึงแม้อัตราการว่างงานยังอยู่ในระดับสูง เศรษฐกิจญี่ปุ่นคาดว่าจะขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่เศรษฐกิจของประเทศในกลุ่ม Emerging Market (EM) ยังคงค่อนข้างทรงตัว แต่ยังคงมีปัจจัยลบจากความไม่แน่นอนด้านการเมืองที่จะผนวกแคว้นไครเมียเข้าเป็นส่วนหนึ่งของรัสเซีย ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจโลก

เศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา ภาพรวมในปี 2556 ขยายตัวด้วยอัตราร้อยละ 1.9 ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ประมาณการตัวเลขการเติบโตประจำปี 2557 ที่ร้อยละ 2.8 โดยมีปัจจัยเสี่ยงหากมีการเลื่อนเวลาถอนมาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ (QE) อย่างไม่เหมาะสม หรือหากมีการยุติมาตรการดังกล่าวในเวลาที่รวดเร็วเกินไปอาจส่งผลกระทบต่อการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจ ทั้งนี้แนวโน้มเศรษฐกิจในไตรมาสแรกยังคงมีพัฒนาการที่ดีขึ้น ซึ่งบ่งชี้จากภาคการผลิต การบริโภค และการจ้างงานที่ปรับตัวดีขึ้น

เศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโรโซนภาพรวมในปี 2556 ถดถอยด้วยอัตราร้อยละ -0.5 ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ประมาณการตัวเลขการเติบโตประจำปี 2557 ที่ร้อยละ 1.2 โดยสถานการณ์ปัจจุบันมีการเติบโตทางเศรษฐกิจที่ต่ำ และมีอัตราเงินเฟ้อที่ลดลงอย่างต่อเนื่องจากความต้องการบริโภคที่ต่ำ ซึ่งเป็นปัจจัยเสี่ยงต่อภาวะเงินฝืด ประกอบกับอัตราการว่างงานที่สูงได้เพิ่มความไม่แน่นอนแก่ยุโรปที่จะฟื้นตัวอย่างยั่งยืนในปี 2557 สำหรับในไตรมาสแรก คณะกรรมการนโยบายการเงินของกลุ่มประเทศยูโร มีมติคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 0.25 ต่อปี คาดว่าจะส่งผลเชิงบวกต่อเศรษฐกิจ ประกอบกับอุปสงค์ในประเทศที่มีแนวโน้มดีขึ้นจากนโยบายคงดอกเบี้ยและการส่งออก

เศรษฐกิจประเทศญี่ปุ่นภาพรวมในปี 2556 มีการขยายตัวด้วยอัตราร้อยละ 1.5 ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ประมาณการตัวเลขการเติบโตประจำปี 2557 ที่ร้อยละ 1.4 ซึ่งญี่ปุ่นต้องเผชิญกับผลกระทบจากการปรับขึ้นภาษีมูลค่าเพิ่มจากร้อยละ 5 เป็นร้อยละ 8 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2557 ที่ผ่านมา แต่ทั้งนี้ คาดการณ์ว่า Bank of Japan จะออกมาตรึงอัตราดอกเบี้ยเพิ่มเติมเพื่อบรรเทาผลกระทบดังกล่าว นอกเหนือจากการคงนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายรวมถึงเป้าในการขยายฐานเงินปีละ 70 ล้านล้านเยน สำหรับในไตรมาสที่ 1 คณะกรรมการนโยบายการเงินของญี่ปุ่น ประเมินว่าเศรษฐกิจญี่ปุ่นกำลังฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยอัตราเงินเฟ้อมีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้น การบริโภค

ภาคเอกชนเพิ่มขึ้น การลงทุนภาครัฐและเอกชนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ภาคการส่งออกทรงตัว และภาคการผลิตเพิ่มขึ้นตามแนวโน้มอุปสงค์จากทั้งในและนอกประเทศ

เศรษฐกิจประเทศจีน ภาพรวมในปี 2556 เศรษฐกิจขยายตัวด้วยอัตราร้อยละ 7.7 ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ประมาณการตัวเลขการเติบโตประจำปี 2557 ที่ร้อยละ 7.5 ตามการปรับโครงสร้างประเทศเพื่อเพิ่มบทบาทความต้องการภายในประเทศ และปรับกลไกภาคเอกชนให้เป็นตัวหลักในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจแทนที่ภาคการส่งออก สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐ ธนาคารกลางจีนมีมาตรการลดปัญหาการคอร์รัปชันรวมถึงชะลอการอัดฉีดสภาพคล่องเพื่อแก้ปัญหาการขยายตัวของสินเชื่อในระบบธนาคาร ทั้งนี้ เศรษฐกิจจีนในไตรมาสแรก ปี 2557 ขยายตัวร้อยละ 7.4 ซึ่งเป็นอัตราที่ชะลอลงจากร้อยละ 7.7 ในไตรมาสก่อนหน้า โดยมีปัจจัยสำคัญอยู่ที่ความคืบหน้าของกระบวนการปฏิรูปเศรษฐกิจเพื่อสร้างเสถียรภาพระยะยาว ที่จะช่วยนำไปสู่การเติบโตอย่างมีเสถียรภาพ

ในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศไทย ภาพรวมในปี 2556 เศรษฐกิจภายในประเทศขยายตัวด้วยอัตราร้อยละ 2.9 ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ประมาณการตัวเลขการเติบโตประจำปี 2557 ที่ร้อยละ 2.5 ในขณะที่ เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2557 สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ประกาศตัวเลขคาดการณ์การขยายตัวทั้งปี 2557 ที่ร้อยละ 3-4 และเมื่อเดือนมีนาคม 2557 สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ประมาณการเศรษฐกิจไทยสามารถขยายตัวร้อยละ 2.6 ซึ่งเป็นการปรับลดลงจากการคาดการณ์ครั้งก่อนที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 4.0 เนื่องจาก อุปสงค์ในประเทศที่คาดว่าจะชะลอลงในช่วงครึ่งแรกของปี

สำหรับในไตรมาสแรก เศรษฐกิจภายในประเทศไทยมีปัจจัยทางการเมืองภายในประเทศเป็นตัวกดดันต่อการใช้จ่ายในภาคครัวเรือน ภาครัฐ การลงทุนรวม และการท่องเที่ยวจากชาวต่างชาติอยู่ในภาวะที่หดตัว ขณะที่การส่งออกค่อนข้างทรงตัว ทั้งนี้ ในเดือนมีนาคม คณะกรรมการนโยบายการเงินได้มีมติให้ลดอัตราดอกเบี้ยนโยบาย จากร้อยละ 2.25 เป็นร้อยละ 2.00 ต่อปี เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจในช่วงที่การเมืองไม่มีเสถียรภาพ รวมทั้งแนวโน้มความล่าช้าของการดำเนินการตามแผนการลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐานและการจัดทำงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2558 ซึ่งมีผลต่อ อุปสงค์ภายในประเทศสะท้อนถึงความเสี่ยงของภาวะถดถอยที่เศรษฐกิจไทยอาจจะเผชิญ อย่างไรก็ตามคาดว่าหวังว่าครึ่งปีหลังของปี 2557 เศรษฐกิจไทยจะมีโอกาสปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงครึ่งปีหลังของปี 2556 ที่มีฐานการเติบโตทางเศรษฐกิจที่ต่ำ โดยหากปัญหาการเมืองเริ่มคลี่คลายและการส่งออกฟื้นตัวจากทิศทางเศรษฐกิจของคู่ค้าสำคัญที่เริ่มดีขึ้น จะเป็นแรงผลักดันสำคัญของเศรษฐกิจไทยในปีนี้

ถึงแม้ ประมาณการเศรษฐกิจไทยจะเติบโตอย่างชะลอตัว แต่ไม่ได้ส่งผลกระทบต่อ ตท.สผ. เพราะปริมาณการใช้ก๊าซของประเทศยังอยู่ในระดับที่สูง อย่างไรก็ตาม ภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันในตลาดโลกในปี 2557 คาดว่าจะมีความไม่แน่นอนจากหลายปัจจัยซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุน

พลังงานและเศรษฐกิจภายในประเทศ อาทิ การชะลอตัวของประเทศที่มีเศรษฐกิจขนาดใหญ่ และมีอัตราการเติบโตของการใช้พลังงานสูง ได้แก่ ประเทศจีน และ การฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ ความผันผวนของค่าเงินบาทจากการเคลื่อนย้ายเงินทุนซึ่งส่งผลต่อการนำเข้า-ส่งออก และต้นทุนการนำเข้าพลังงานของประเทศ โดยปตท.สผ. ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา และด้านการผลิต

สำหรับไตรมาสที่ 1 ของปี 2557 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 42 โครงการ ใน 10 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

**โครงการในประเทศไทย** ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 18 โครงการ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้วทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการเอส 1** เป็นแหล่งน้ำมันดิบบนบกที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย มีพื้นที่ครอบคลุมในจังหวัดกำแพงเพชร สุโขทัย และพิษณุโลก โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 โครงการมีอัตราการผลิตเฉลี่ยที่ 27,436 บาร์เรลต่อวัน อัตราการผลิตลดลงเล็กน้อยจากไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ที่มีอัตราการผลิตเฉลี่ยที่ 30,829 บาร์เรลต่อวัน เนื่องจากการหยุดการผลิตตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี โดยในไตรมาสต่อไป โครงการยังคงมีแผนที่จะรักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบให้สูงกว่า 30,000 บาร์เรลต่อวัน โดยการเจาะหลุมผลิตใหม่ อีกทั้ง การทำ Artificial Lift และ การทำ Waterflooding ในขณะเดียวกัน โครงการได้เจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มขึ้น เพื่อขยายพื้นที่ผลิตและรักษาระดับการผลิตในอนาคต

**โครงการบงกช** เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ที่สุดในอ่าวไทย ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้ของอ่าวไทย โครงการประกอบด้วยแหล่งบงกชเหนือและแหล่งบงกชใต้ โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 โครงการมีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ 934 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และอัตราการผลิตคอนเดนเสทเฉลี่ยอยู่ที่ 31,822 บาร์เรลต่อวัน โดยปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของโครงการโดยรวมยังคงคิดเป็นร้อยละ 20 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ

**โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 15 โครงการ โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการชอติกา** ตั้งอยู่ในอ่าวเมาะตะมะ สาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ โดยบริษัทฯ ถือสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 และเป็นผู้ดำเนินการ เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2557 ที่

ผ่านมา โครงการได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติให้กับทางหน่วยงานรัฐบาลที่กำกับดูแลกิจการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของสาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ (Myanma Oil and Gas Enterprise : MOGE) เพื่อใช้ภายในประเทศเมียนมาร์ โดยมีปริมาณการขายเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 40 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สำหรับการส่งก๊าซธรรมชาติขายให้แก่ ปตท. เพื่อใช้ภายในประเทศไทยนั้น ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก (Onshore Pipeline and Facilities) ที่จะส่งก๊าซธรรมชาติกลับมายังประเทศไทย ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จและสามารถเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในอัตรา 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2557

นอกจากนี้ โครงการได้เสร็จสิ้นการศึกษางานวิศวกรรมเบื้องต้น (Basic Engineering Study) และเริ่มงานประมูลการก่อสร้างแท่นผลิตอีก 4 แท่น เพื่อรักษาระดับการผลิต รวมถึงเตรียมงานเจาะหลุมประเมินผลจำนวน 10 หลุม ภายในปี 2557 – 2558 เพื่อเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมและรักษาระดับการผลิตในระยะยาว โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมในเดือนมิถุนายน ปี 2557

**โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** เป็นโครงการนอกชายฝั่ง ตั้งอยู่ในอ่าวมะตะมะ สาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ โดยบริษัท ถือสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 และเป็นผู้ดำเนินการ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างเตรียมงานเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มเติมจำนวน 6 หลุม เพื่อพิสูจน์ศักยภาพปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมในไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เพื่อวางแผนพัฒนาและผลิตก๊าซธรรมชาติในลำดับต่อไป

**โครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2** เป็นโครงการที่ตั้งอยู่บนบก และอยู่ทางตอนเหนือของเมืองย่างกุ้ง โดยบริษัท ถือสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 90 และเป็นผู้ดำเนินการ หลังจากเสร็จสิ้นการดำเนินงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติในปี 2556 ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาคู่มือสร้างทางธรณีวิทยา และเตรียมงานเจาะหลุมสำรวจจำนวน 4 หลุม ภายในปี 2557 – 2558 โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมในเดือนมิถุนายน ปี 2557

**โครงการเมียนมาร์ เอ็มดี-7 และเอ็มดี-8** เป็นโครงการน้ำลึกนอกชายฝั่ง ตั้งอยู่ในอ่าวมะตะมะ สาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ โดยบริษัท ถือสัดส่วนการลงทุนในโครงการทั้งหมด ทั้งนี้ โครงการได้เสร็จสิ้นการดำเนินงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ เป็นระยะทาง 5,800 กิโลเมตรในเดือนกุมภาพันธ์ที่ผ่านมา ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาคู่มือสร้างทางธรณีวิทยาเพื่อวางแผนการสำรวจต่อไป

**โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของประเทศเวียดนาม โครงการประสบความสำเร็จในการเจาะหลุมประเมินผลในบริเวณ H5 ซึ่งตั้งอยู่ตอนใต้ของแหล่งแท็งก์จิ่ง (Te Giac Trang Field : TGT) เพื่อรักษาระดับการผลิต และได้เตรียมการติดตั้งแท่นผลิตเพื่อรองรับการผลิตจากพื้นที่ดังกล่าว โดยคาดว่าจะเริ่มการผลิตได้ภายในปี 2558 ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 โครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ย 36,826 บาร์เรลต่อวัน และอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 29 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

**โครงการในออสเตรเลีย** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ ประกอบด้วย 16 แพลงสัมปทาน โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 ได้ดำเนินกิจกรรมในแหล่งที่สำคัญดังนี้

### **โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย**

**แหล่งมอนทารา** ตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลีย โครงการได้เริ่มผลิตน้ำมันดิบและจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในปี 2556 ที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบอยู่ที่ 22,000 บาร์เรลต่อวัน

ส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราจนถึงสิ้นปี 2556 บริษัทฯ ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 234 ล้านดอลลาร์ สรอ. และขณะนี้อยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลืออีกประมาณ 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งคาดว่าจะได้รับภายในปี 2557-2558 ในส่วนของการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์ดังกล่าวจากรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯ ยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซีย โดยยึดหลักการพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยวิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

**แหล่ง Cash Maple** ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลีย อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยา ธรณีฟิสิกส์ และวิศวกรรม รวมถึงวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์และทางเลือกในการพัฒนาโครงการ โดยโครงการมีแผนจะเริ่มทำการเจาะหลุมสำรวจ (Maple-East) เพิ่มเติมในไตรมาส 2 ของปี 2557

**โครงการในอเมริกาเหนือ** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคตี** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 โครงการมีอัตราการผลิตปิโตรเลียมเฉลี่ยอยู่ที่ 13,998 บาร์เรลต่อวัน

ทั้งนี้ ในเดือนมกราคม 2557 บริษัท PTTEPCA ได้ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement : PURA) ร่วมกับบริษัท Statoil Canada Limited (SCL) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน 5 พื้นที่ของโครงการ KKD ด้วยการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนร้อยละ 40 ของบริษัท PTTEPCA ในแหล่ง Leismer และ Corner (LC) เพื่อได้มาซึ่งสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง Thornbury, Hangingstone และ South Leismer (THSL) รวมถึงเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์ สรอ. และเงินสดที่คำนวณจากเงินทุนหมุนเวียน (Working Capital Adjustment) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 จนกระทั่งวันที่สัญญาจะมีผลสมบูรณ์ (เทียบเท่าประมาณ 235 ล้านดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556) โดยสัญญาจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันไว้ตามที่ระบุใน PURA รวมถึงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลแคนาดา ซึ่งคาดว่าสัญญาจะมีผลสมบูรณ์ภายในไตรมาส 3 ปี 2557 หากดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน PURA ครบถ้วนแล้ว บริษัท PTTEPCA จะถือสัดส่วนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง THSL และจะได้รับเงินจำนวนดังกล่าวจากบริษัท SCL ในขณะที่บริษัท SCL จะถือสัดส่วนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง LC

**โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** เป็นแหล่งน้ำมันบนบก ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างกระบวนการผลิต ระบบท่อขนส่ง ที่พักอาศัยและสาธารณูปโภค โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ที่อัตรา 20,000 บาร์เรลต่อวันภายในปลายปี 2557

**โครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ** เป็นแหล่งน้ำมันบนบก ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย โครงการอยู่ในระยะเวลาการสำรวจช่วงที่ 2 (พฤษภาคม 2556 ถึง พฤษภาคม 2558) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างเตรียมงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลจำนวน 5 หลุม

**โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของประเทศโมซัมบิก ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง และวางแผนการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas : LNG) บนบกที่เขตอุตสาหกรรม Cape Afungi ในเมือง Cabo Delgado ทางตอนเหนือของประเทศโมซัมบิก โครงการมีแผนการเจาะหลุมสำรวจและประเมินทั้งสิ้นจำนวน 8 หลุม เพื่อค้นหาและประเมินศักยภาพเพิ่มเติม ในไตรมาส 1 ปี 2557 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผล 2 หลุม (Orca-2 และ Orca-3) โดยค้นพบก๊าซธรรมชาติและประสบความสำเร็จในการประเมินแหล่งก๊าซธรรมชาติจาก 2 หลุมดังกล่าว

ในส่วนของ การพัฒนา ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โครงการได้ดำเนินการตามแผนการพัฒนาทางวิศวกรรมพื้นที่ก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Engineering and Construction Development) อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปลายปี 2561 หรือปี 2562

**โครงการเคนยา แอล 10เอ และ แอล 10บี** ตั้งอยู่นอกชายฝั่ง ประเทศเคนยา โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ 1 หลุม (Sunbird-1) ในแปลงแอล10เอ แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการรอผลประเมินหลุมอย่างเป็นทางการ โดยโครงการจะได้นำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาต่อไป

**ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน** ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) โดยมีจุดมุ่งหมาย เพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสม ทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง โดย ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ทันกับสถานการณ์เปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสม ให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมือง และการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

โดยในไตรมาสที่ 1 ของปี 2557 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหาร และกลั่นกรองการลงทุนที่สำคัญ อาทิเช่น การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ตามที่ได้กล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ในช่วงต้นเดือนเมษายน 2557 ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมทุนใน โครงการสำรวจปิโตรเลียมในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล โดยบริษัทเข้าถือสัดส่วนร้อยละ 25 ในแปลงสำรวจ BAR-M-215, BAR-M-217, BAR-M-252 และ BAR-M-254 ซึ่งบริเวณพื้นที่ดังกล่าวถือเป็นอีก บริเวณหนึ่งที่มีศักยภาพปิโตรเลียมสูง

นอกจากนี้ ในวันที่ 22 เมษายน 2557 ปตท.สผ. ได้เข้าซื้อบริษัทย่อยของ บริษัท Hess Corporation ซึ่งเป็นผู้ครอบครองสิทธิในแปลงดังต่อไปนี้

- แปลง B12/27 (ซึ่งมีพื้นที่หลักครอบคลุมแหล่งไพลีน แหล่งมรกต และแหล่งอูบล) และแปลง G7/50 ของโครงการคอนแทร์ค 4 ในสัดส่วนร้อยละ 15
- แปลง EU-1 และแปลง E5 North ของโครงการสินภูฮ่อมในสัดส่วนร้อยละ 35

ทั้งนี้ การเข้าซื้อดังกล่าวนี้เป็นไปตามแผนยุทธศาสตร์การเติบโตของ ปตท.สผ. ที่เน้นการแสวงหาสินทรัพย์ที่อยู่ในขั้นตอนการผลิตแล้ว (Producing Asset) ซึ่งจะสามารถเพิ่ม รายได้ อัตราการเติบโตของปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียมให้กับบริษัทได้ทันที และเป็น การเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับฐานการผลิตในประเทศไทย

การบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) ของ ปตท.สผ. โดยการขยายการลงทุนข้างต้นนั้น ทำให้เกิดความสมดุลของการลงทุนและส่งเสริมให้ ปตท. สผ. เติบโตในระยะยาวอย่างยั่งยืน



## 2.2 ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ปตท.สผ. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สหรัฐ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนอการเงินให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนอการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนอการเงิน - Presentation Currency)

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบกับรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

## 2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	ไตรมาส 4*	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1 (ปรับปรุงใหม่)
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ สหรัฐ.)	2556	2557	2556
รายได้รวม	1,904	1,827	1,906
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,227)	(1,105)	(937)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>677</b>	<b>722</b>	<b>969</b>
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1	-	12
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>678</b>	<b>722</b>	<b>971</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(440)	(342)	(291)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>238</b>	<b>380</b>	<b>680</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.06	0.10	0.17
<b>กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ</b>	<b>393</b>	<b>392</b>	<b>586</b>
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(155)	(12)	94
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>238</b>	<b>380</b>	<b>680</b>

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	ไตรมาส 4*	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1 (ปรับปรุงใหม่)
(หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	2556	2557	2556
รายได้รวม	60,402	59,680	56,794
ค่าใช้จ่ายรวม	(38,982)	(36,057)	(27,908)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>21,420</b>	<b>23,623</b>	<b>28,886</b>
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	31	(4)	47
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>21,451</b>	<b>23,619</b>	<b>28,933</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(14,024)	(11,184)	(8,687)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>7,427</b>	<b>12,435</b>	<b>20,246</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	1.85	3.12	5.08

\*แสดงตัวเลขตามงบการเงินประจำปี 2556 ที่ได้รายงานไว้เดิม และนำเสนอตลาดหลักทรัพย์เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557 ก่อนปรับปรุงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555) เรื่องผลประโยชน์พนักงาน ที่บริษัทนำมาปฏิบัติเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ซึ่งทำให้งบการเงินในไตรมาสหนึ่งมีการปรับปรุงย้อนหลัง โดยรายละเอียดได้แสดงไว้ตามหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2557 ข้อ 3

### ไตรมาส 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 380 ล้านบาท (เทียบกับ 12,435 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.10 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 3.12 บาท) มีกำไรสุทธิลดลง 300 ล้านบาท หรือร้อยละ 44 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 680 ล้านบาท (เทียบกับ 20,246 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.17 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบกับ 5.08 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 13.64

อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 380 ล้านบาท ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานปกติ จำนวน 392 ล้านบาท และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 12 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 392 ล้านบาท ลดลง 194 ล้านบาท หรือ คิดเป็นร้อยละ 33 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 ซึ่งมีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 586 ล้านบาท ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 16.96

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,827 ล้านบาท (เทียบกับ 59,680 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 1,906 ล้านบาท (เทียบกับ 56,794 ล้านบาท) ลดลง 79 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลงจำนวน 41 ล้านบาท และรายได้จากการขายลดลง 13 ล้านบาท

รายได้จากการขายสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ลดลงจำนวน 13 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 โดยมีสาเหตุจากผลสุทธิของ

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของไตรมาส 1 ปี 2557 ลดลงเป็น 64.92 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 1 ปี 2556 ที่ 67.03 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

หากไม่รวมการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ของงวดอื่น ราคาขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จะอยู่ที่ 65.91 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

อย่างไรก็ตาม

- (2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 298,621 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2556 ที่ 291,476 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจาก
- โครงการพีทีทีซีพี ออสเตรเลีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมอณฑาราที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ในเดือนสิงหาคม 2556
  - โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติในไตรมาส 1 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 เนื่องจากจำนวนวันที่หยุดการผลิตเพื่อซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติลดลง
  - โครงการนาทูนา ซี เอ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. บริษัทที่ถือครองโครงการนาทูนา ซี เอ ในเดือนธันวาคม 2556
  - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการรับรู้รายได้การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2557 สำหรับการขายก๊าซธรรมชาติของงวด พฤษภาคม 2556 – มีนาคม 2557 เป็นผลจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติซึ่งได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556
  - โครงการซอติกา: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2557
- อย่างไรก็ตาม
- โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลง เนื่องจากมีการหยุดการผลิตเพื่อการซ่อมบำรุงในเดือนมีนาคม 2557

หากไม่รวมปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ของงวดอื่น ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จะอยู่ที่ 293,698 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ลดลงในไตรมาส 1 ปี 2557 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 เนื่องจากปริมาณการขนส่งก๊าซธรรมชาติในโครงการเยตากูนและยาดานาลดลงจากที่มีการหยุดการผลิต ในเดือนมกราคม 2557 เพื่อทำการเชื่อมต่อท่อระหว่างโครงการเยตากูนเหนือเข้ากับแท่นผลิตของเยตากูน

ในไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 ซึ่งมีรายได้อื่นๆ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2556 มีการรับรู้รายได้อื่น ๆ จากการโอนสัดส่วนการร่วมทุนในแปลงเอ็ม 11 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 1 ปี 2557 รวมทั้งสิ้น 1,105 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 36,057 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 937 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 27,908 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 168 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 18 ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556
- (2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 99 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียที่มีค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา (หลุม H5) จำนวน 62 ล้านดอลลาร์ สรอ. และค่าใช้จ่ายดำเนินงานเนื่องจากโครงการเริ่มมีการขายน้ำมันดิบตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2556 นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการบงกชที่มีค่าซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุง และโครงการชอติกาซึ่งเริ่มมีการขายก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2557
- (3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลงจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก
  - ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ 1 หลุมในโครงการเอส 1 ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากโครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วันโครงการบี 8/32 และ 9 เอ และโครงการจี 4/43
  - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม ลดลง 3 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาของโครงการแคนาดา ออยล์แซนด์ เคเคดี
- (4) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมลดลงจำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่ลดลง

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 342 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 11,184 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปี 2556 จำนวน 291 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 8,687 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และภาษีเงินได้ในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้น

จำนวน 106 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 1 ปี 2556 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 94 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้นจำนวน 104 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลมาจาก

(1) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เพิ่มขึ้นจำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2557 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท ทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
- กำไรจากรายการแลกเปลี่ยนจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2556 มีการรับรู้กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ จำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการรับชำระเงินลูกหนี้การค้าที่เป็นสกุลเงินบาท เนื่องจากในวันที่ได้รับชำระเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

(2) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 1 ปี 2557 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 มีจำนวนเพิ่มขึ้น 70 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักมาจาก การที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อสิ้นสุดไตรมาสที่ 1 ปี 2556 มีจำนวนที่ลดลงซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มีจำนวนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2557 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### ไตรมาส 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 380 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 12,435 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.10 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 3.12 บาท) มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 142 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 60 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 238 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 7,427 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.06 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 1.85 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับ ไตรมาส 1 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 13.64

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 380 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานปกติจำนวน 392 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 12 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 392 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ลดลง 1 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือคิดเป็นร้อยละ 0.3 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 393 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน(กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ)ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 อยู่ที่ร้อยละ 16.96

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,827 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 59,680 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 1,904 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 60,402 ล้านบาท) ลดลง 77 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือ ร้อยละ 4 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้อื่นลดลงจำนวน 35 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. และรายได้จากการขายลดลง 31 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.

รายได้จากการขายสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ลดลงจำนวน 31 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 โดยมีสาเหตุจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ลดลงเป็น 298,621 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ที่ 299,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่ลดลงนี้ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก
  - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการรับรู้รายได้การขายก๊าซธรรมชาติของงวดสิงหาคม 2554 – พฤษภาคม 2556 ซึ่งเป็นผลจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติซึ่งได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน

2556 ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2557 มีการรับรู้รายได้การขายก๊าซธรรมชาติของงวด พฤษภาคม 2556 – มีนาคม 2557 นอกจากนี้ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลงเนื่องจากการหยุดการผลิต เพื่อเคลื่อนย้ายอุปกรณ์ชุดเจาะ

- โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลง เนื่องจากการหยุดการผลิต เพื่อการซ่อมบำรุงในเดือนมีนาคม 2557
- โครงการยาดานา: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจากการหยุดการผลิตในเดือนมกราคม 2557 เนื่องจากการเชื่อมต่อท่อระหว่างโครงการเยตากุนเหนือเข้ากับแท่นผลิตของเยตากุน

อย่างไรก็ตาม

- โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่จำนวน 3 หลุม และจำนวนวันที่หยุดการผลิตลดลง
- โครงการนาทונה ซี เอ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2557 มีการรับรู้การขายเต็มไตรมาส ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2557 มีการรับรู้การขายเฉพาะเดือนธันวาคม 2556
- โครงการซอดิก้า: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2557

หากไม่รวมปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ของงวดอื่น ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จะอยู่ที่ 293,698 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน และไตรมาส 4 ปี 2556 จะอยู่ที่ 289,975 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

อย่างไรก็ตาม

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 1 ปี 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 64.92 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 4 ปี 2556 ที่ 64.48 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

หากไม่รวมการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ของงวดอื่น ราคาขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จะอยู่ที่ 65.91 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบและไตรมาส 4 ปี 2556 จะอยู่ที่ 66.46 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ลดลงในไตรมาส 1 ปี 2557 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 เนื่องจากปริมาณการขนส่ง



ก๊าซธรรมชาติในโครงการเยตากูนและยาดานาลดลงจากที่มีการหยุดการผลิตในเดือนมกราคม 2557 เพื่อทำการเชื่อมต่อท่อระหว่างโครงการเยตากูนเหนือเข้ากับแท่นผลิตของเยตากูน

ไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ซึ่งมีรายได้อื่นๆ จำนวน 44 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการรับรู้รายได้อื่นๆ จากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราทาเพิ่มเติม จำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2557 ไม่มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าว

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 1 ปี 2557 รวมทั้งสิ้น 1,105 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 36,057 ล้านบาท) ลดลง 122 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 1,227 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 38,982 ล้านบาท) โดยส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ลดลงจำนวน 91 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่ลดลงจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ปี 17 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้แก่องค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ตามข้อผูกพันในสัญญาแบ่งปันผลประโยชน์ของมูลค่าการขาย Condensate และการปันส่วนค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ลดลงของโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 ปี นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการบริหารจากสำนักงานใหญ่ลดลงจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับพนักงาน ค่าซื้อข้อมูลทางด้านธรณีวิทยาและค่าที่ปรึกษา
- (2) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง 61 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยใน ไตรมาส 1 ปี 2557 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเกิดจากผลสุทธิของ
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
  - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงโดยเป็นผลจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
- (3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม ลดลงจำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก
- ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการเอส 1 เพียง 1 หลุม ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 และโครงการ เอส 1
  - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนของโครงการเมียนมาร์พีเอสซี จีและอีพี 2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาของโครงการแคนาดา ออยล์แซนด์ เคเคดี และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมของโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี
- (4) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมลดลงจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่ลดลง
- อย่างไรก็ตาม
- (5) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 58 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียที่เกิดค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา (หลุม H5) ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานบางส่วนลดลงจากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรักษาของโครงการบงกช
- (6) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 39 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจาก ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 342 ล้านบาท ทรอ. ลดลง 98 ล้านบาท ทรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ที่มีจำนวน 440 ล้านบาท ทรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากภาษีเงินได้นิติบุคคล และภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 12 ล้านบาท ทรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 143 ล้านบาท ทรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ซึ่งมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 155 ล้านบาท ทรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

(1) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ลดลงจำนวน 162 ล้านบาท ทรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง 61 ล้านบาท ทรอ. โดยในไตรมาส 1 ปี 2557 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านบาท ทรอ. ซึ่งเกิดจากผลสุทธิของ
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 16 ล้านบาท ทรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ.
  - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 12 ล้านบาท ทรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงโดยเป็นผลมาจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ.

ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 65 ล้านบาท ทรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 47 ล้านบาท ทรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลมาจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ.
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 18 ล้านบาท ทรอ. ซึ่งส่วนใหญ่

เกิดจาก เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

- ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 1 ปี 2557 เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2556 มีจำนวนลดลง 56 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวนที่เพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2557 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- ภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามมาตรา 65 ทวิ (5) ตามประมวลรัษฎากร ลดลงจำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากในไตรมาส 1 ปี 2557 เกิดขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในทางภาษีจากสินทรัพย์สุทธิที่เป็นสกุลดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ซึ่งมีผลทำให้มีภาษีที่ลดลงจำนวน 11 ล้านดอลลาร์ สรอ.  
 ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 เกิดกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในทางภาษีจากสินทรัพย์สุทธิที่เป็นสกุลดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. จึงมีผลทำให้เกิดภาษีเงินได้จำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

- (2) รายได้อื่นๆจากผลกระทบสุทธิจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราลดลงจำนวน 27 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราลดลงจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2557 ไม่มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ดังกล่าว

## 2.2.2 ฐานะการเงิน

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2557	2556	2557	2556
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
<b>สินทรัพย์รวม</b>	<b>22,086</b>	<b>21,572</b>	<b>716,530</b>	<b>707,868</b>
สินทรัพย์หมุนเวียน	6,959	4,105	225,767	134,719
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	15,127	17,467	490,763	573,149
<b>หนี้สินรวม</b>	<b>10,397</b>	<b>9,853</b>	<b>337,305</b>	<b>323,332</b>
หนี้สินหมุนเวียน	3,605	2,633	116,971	86,383
หนี้สินไม่หมุนเวียน	6,792	7,220	220,334	236,949
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,689</b>	<b>11,719</b>	<b>379,225</b>	<b>384,536</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>22,086</b>	<b>21,572</b>	<b>716,530</b>	<b>707,868</b>

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 22,086 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 716,530 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 514 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 21,572 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 707,868 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เนื่องจากผลสุทธิของ

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 2,854 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจาก
- สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 2,442 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจากในระหว่างงวด PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน 5 พื้นที่ของโครงการ Canada Oil Sands KKD กับบริษัท Statoil Canada Limited ซึ่งเป็นผู้ร่วมลงทุนในโครงการ Canada Oil Sands KKD โดย บริษัท PTTEP CA ได้แลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนร้อยละ 40 ในแหล่ง Leismer และ Corner เพื่อได้มาซึ่งสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง Thornbury Hangingstone และ South Leismer และเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งเงินสดที่คำนวณจากเงินลงทุนหมุนเวียน (working capital adjustment) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 จนกระทั่งวันที่สัญญามีผลสมบูรณ์ โดยสัญญาจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อบริษัท PTTEP CA ได้ทำตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน PURA และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลแคนาดา ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามีความเป็นไปได้

ค่อนข้างแน่นอนที่สัญญาจะมีผลสมบูรณ์ ดังนั้นจึงมีการจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการแลกเปลี่ยนสัดส่วนของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD เป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขายสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.

เงินสดและเงินฝากธนาคาร	37.24
ลูกหนี้การค้า	28.79
สินค้าคงเหลือ	5.59
พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	7.08
ลูกหนี้อื่น	0.25
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.04
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	1,841.37
ค่าความนิยม	297.65
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	224.17
รวม	<u>2,442.18</u>

- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆเพิ่มขึ้น 412 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 714 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจากกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน สุทธิจากเงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและการชำระต้นทุนทางการเงิน ในขณะที่ลูกหนี้บริษัทใหญ่ลดลง จำนวน 268 ล้านดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

- (2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมลดลงจำนวน 496 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากการจัดประเภทสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมที่เกี่ยวข้องของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD จำนวน 522 ล้านดอลลาร์ สรอ. ไปเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย
- (3) ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ลดลงจำนวน 1,871 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการจัดประเภท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ ที่เกี่ยวข้องของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD จำนวน 1,841 ล้านดอลลาร์ สรอ. ไปเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ พักคองเหลือ และสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ -สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดยปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 อยู่ที่ 1.46 เท่า

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 10,397 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 337,305 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 544 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 9,853 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 323,332 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

(1) หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 972 ล้านดอลลาร์ สาเหตุหลักจากผลสุทธิของ

- หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย จำนวน 517 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเกิดจากการจัดประเภทใหม่ของหนี้สินที่เกี่ยวข้องของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD

หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.

เจ้าหนี้การค้า	28.01
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	27.33
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	455.63
ประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต	6.35
รวม	<u>517.32</u>

- เงินปันผลค้างจ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2556 จำนวน 367 ล้านดอลลาร์ สรอ.
  - ภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 215 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากภาษีเงินได้นิติบุคคล และภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น
- ในขณะที่
- ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง 57 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในการก่อสร้างสินทรัพย์เพื่อการผลิตของโครงการซอติกาและโครงการบงกช

- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนลดลง 428 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 417 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากการจัดประเภทของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD จำนวน 456 ล้านบาท สรอ. ไปเป็นหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

## โครงสร้างเงินทุนบริษัท

### **ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น**

ปตท.สผ. ได้ดำเนิน“โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยการออกและเสนอขายตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นในประเทศไทยให้กับนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนทั่วไป ซึ่งการออกตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นดังกล่าวอยู่ในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาทที่ได้รับอนุมัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 และเดือนพฤศจิกายน 2553

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 บริษัทฯ ไม่มีตัวแลกเปลี่ยนคงค้าง

### **หุ้นกู้**

ไม่มีการออกหุ้นกู้ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2557

### **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน**

ไม่มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในไตรมาสที่ 1 ของปี 2557

### **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน**

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 20,000 ล้านบาท สัญญาเงินกู้นี้มีระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยในช่วง 5 ปีแรกเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ THBFIX บวกร้อยละ 1.10 ต่อปี ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้หากมียอดเงินกู้คงค้าง ผู้กู้และผู้ให้กู้อาจตกลงให้เปลี่ยนเงินกู้คงค้างเป็นหนี้เงินกู้ระยะยาว (Term loan) อายุ 5 ปีได้ วงเงินกู้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ

การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 68,250 ล้านบาทที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 ไม่มียอดเงินกู้คงค้าง



## เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ไม่มีการทำสัญญากู้เงินใหม่ในไตรมาสที่ 1 ปี 2557

### ภาวะผูกพันและการค้ำประกัน

#### สัญญาเงินกู้

บริษัทมีภาวะผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท สัญญาให้กู้ยืมเงินมีอายุ 13 ปี 6 เดือน นับจากวันที่ 2 เมษายน 2552

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 มียอดเงินให้กู้คงค้างสิ้น 580 ล้านบาท

#### การค้ำประกันเงินกู้ยืม

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา

#### การค้ำประกันหุ้นกู้

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,190 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

#### กระแสเงินสด

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,400 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 609 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ส่วนใหญ่ เป็นการลงทุนใน โครงการชอติกา โครงการอาทิติย์ และโครงการบงกช

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายดอกเบี้ยและต้นทุนทางการเงิน

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 จำนวน 3,108 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 751 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,357 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเงินสดจำนวน 37 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นส่วนที่เกี่ยวข้องของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD ได้ถูกจัดประเภทไปแสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ทำให้ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 แสดงในงบการเงินรวม จำนวน 3,071 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### 2.3 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

ภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2557 ยังคงมีความผันผวนจากหลายปัจจัย โดยราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 1 มีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 104.42 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 105.42 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล และลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 108.21 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

สถานการณ์ความไม่สงบในยูเครน ยังคงเป็นแรงผลักดันราคาน้ำมันดิบ เนื่องจากตลาดมีความกังวลต่ออุปทานน้ำมันดิบในรัสเซีย ซึ่งถือเป็นประเทศผู้ส่งออกน้ำมันดิบรายใหญ่ อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบคาดว่าจะได้รับแรงกดดันจากอุปทานของลิเบีย หลังจากรัฐบาลลิเบียและฝ่ายกบฏสามารถเจรจาบรรลุข้อตกลงทำให้สามารถเปิดบริการทำน้ำมันดิบจำนวน 4 ท้า ได้สำเร็จ หลังจากปิดมาเป็นเวลานาน 8 เดือน ซึ่งจะทำให้ลิเบียสามารถส่งออกน้ำมันดิบได้ถึง 700,000 บาร์เรลต่อวัน

ทั้งนี้ ยังมีปัจจัยอื่นที่อาจผลักดันราคาน้ำมันดิบให้มีความผันผวนทั้งในแง่บวกและแง่ลบในช่วงที่เหลือของปี 2557 อาทิ การที่สหรัฐอเมริกาผลิตน้ำมันได้เพิ่มขึ้นจากเทคโนโลยีขุดน้ำมันจากชั้นหินดินดาน อาจก่อให้เกิดอุปทานส่วนเกินในระบบ ในขณะที่สถานการณ์ทางการเมืองระหว่างประเทศในตะวันออกกลางและแอฟริกา อาจส่งผลกระทบต่อการผลิตและส่งออกน้ำมัน นอกจากนี้ ปัจจัยการฟื้นตัวของเศรษฐกิจยุโรปและแนวโน้มการเติบโตของเศรษฐกิจโลกที่สูงขึ้น อาจส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันในประเทศผู้นำเข้า

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงานเพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

**ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ** ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เฉลี่ย 332,491 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งใกล้เคียงเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการผลิตในไตรมาศก่อนหน้าเฉลี่ย 327,617 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศโดยกระทรวงพลังงาน เดือนมกราคม 2557 ประเทศไทยมีความต้องการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้นประมาณ 1.88 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่ระดับ 1.97 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือลดลงร้อยละ 4 โดยปัจจัยหลักมาจากความต้องการใช้พลังงานเพื่อใช้ในการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศลดลง ทั้งนี้กระทรวงพลังงานได้กำหนดนโยบายและทิศทางพลังงานในปี 2556 - 2557 โดยเน้นความสมดุลระหว่างการพัฒนาพลังงานที่มีอยู่เพื่อความมั่นคงทางพลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่ออนาคต อาทิ การผลิตเอทานอล ไบโอดีเซล และไบโอดีเซล รวมทั้งนโยบายส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และการปรับโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้มีการทบทวนแผนการจัดการจัดหาและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง เพื่อร่วมกันวางแผนการจัดการจัดหาพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้ง ยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

**ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน** ในช่วงไตรมาสที่ 1 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมประชุม Operational Excellence และ OpEx Transformation Project กับกลุ่มปตท. เพื่อติดตามผลในด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน โดยมุ่งเน้นให้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและมีทิศทางสอดคล้องกับแผนของกลุ่มปตท. เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานตามแบบ Operational Excellence อย่างยั่งยืนต่อไป

ในปี 2557 บริษัทฯ ได้ตั้งเป้าหมายในการลดต้นทุนในการดำเนินงาน ไว้ที่ 15 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาสแรก สามารถลดต้นทุนได้ประมาณ 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการดำเนินการตามกลยุทธ์ด้านการจัดซื้อจัดจ้าง เช่น การจัดทำ Price Agreement และการต่อรองราคาสำหรับสัญญาระยะยาว เป็นต้น

อนึ่ง แผนงานในการลดต้นทุนในด้านต่างๆ มีดังต่อไปนี้

- การลดต้นทุนจากการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ด้านการจัดหา
- การหาผู้ค้ารายใหม่ที่มีต้นทุนต่ำ (Low-cost Country Vendor)
- การลดต้นทุนจากการบริหารจัดการเรือขนส่งสินค้าที่อยู่ในอ่าวไทยเพื่อเพิ่มอัตราการใช้ Deck Utilization และลดปริมาณการใช้เชื้อเพลิง
- การปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพด้าน Logistics โดยการควบคุมและบริหารจัดการไม่ให้เกิดการล่าช้า ของ Vessel การปรับปรุงคุณภาพการรับส่งสินค้า และการเพิ่มความแม่นยำในการบริหาร Warehouse

ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังมีแผนในการบริหารความสัมพันธ์กับผู้ค้า (Supplier Relationship Management) การประเมินและวิเคราะห์ประสิทธิภาพผู้ค้า เพื่อลดความเสี่ยงในการจัดหา และเพิ่มประสิทธิภาพในการวางกลยุทธ์ ทำให้ได้มาซึ่งสินค้าและบริการที่มีคุณภาพและราคาเหมาะสมมากที่สุด นอกจากนี้ยังสนับสนุนนโยบายการจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (Green Procurement) อย่างต่อเนื่อง

**ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน** ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน สำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เพื่อป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทฯ ได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆ อย่างใกล้ชิด พร้อมก็ว่าได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

**ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร** ปตท.สผ. และบริษัทในเครือได้มีการดำเนินงานอยู่ทั่วโลกเพื่อสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน เรื่องเทคโนโลยีจึงเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยสนับสนุนและผลักดันให้บริษัทฯ สามารถปฏิบัติงานในพื้นที่น้ำลึกหรือมีความซับซ้อนทางธรณีวิทยามากยิ่งขึ้น รวมไปถึงการดำเนินงานในรูปแบบที่แตกต่างจากปกติหรือที่เรียกว่า unconventional

บริษัทฯ ได้จัดตั้ง PTTEP Technology Center ในช่วงไตรมาสที่ 1 ของปี 2557 ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของกลยุทธ์และแผนงานทางด้านเทคโนโลยีของบริษัทฯ ตามที่ได้มีการวางแผนไว้ตั้งแต่ปีที่ผ่านมาเพื่อให้มีความสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ด้านการเติบโตของบริษัทฯ ในระยะยาว โดยมีภารกิจที่สำคัญเพื่อพัฒนาและเผยแพร่เทคโนโลยีใหม่ที่มีความทันสมัยและสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ธุรกิจได้ ส่งเสริมให้เกิดงานวิจัยและพัฒนา และสนับสนุนงานด้านเทคนิคประเภทต่างๆ เพื่อนำไปใช้ในการดำเนินธุรกิจต้นน้ำของบริษัทฯ ในเครือทั่วโลก

ในการนี้ บริษัทฯ ได้มีการดำเนินงานอย่างใกล้ชิดร่วมกับมหาวิทยาลัยและสถาบันวิจัยหลายแห่ง โดยได้รับความร่วมมือจากสถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. และ PTTEP's University Partnership Program ซึ่งช่วยสนับสนุนให้เกิดความร่วมมือในการทำงานวิจัยด้านปิโตรเลียม การพัฒนาเทคโนโลยี และโครงการฝึกสอนทักษะในการทำงาน ในส่วนของโครงสร้างหน่วยงานด้านเทคโนโลยีจะประกอบด้วยนักวิจัย นักวิทยาศาสตร์ วิศวกร ผู้เชี่ยวชาญทางเทคนิค และนักศึกษามหาวิทยาลัย ทั้งนี้ เพื่อตอบโจทย์ที่ท้าทายยิ่งขึ้นในการสำรวจและผลิตพลังงานอย่างปลอดภัยและประหยัดค่าใช้จ่ายมากที่สุด ควบคู่ไปกับรักษาสมดุลของสิ่งแวดล้อมและช่วยพัฒนาสังคมในพื้นที่ที่ทางบริษัทเข้าไปปฏิบัติงานให้เกิดการพัฒนาอย่างยั่งยืน

โครงสร้างการดำเนินงานของ PTTEP Technology Center ซึ่งแบ่งตามหน้าที่การทำงาน เพื่อช่วยผลักดันให้เกิดเทคโนโลยีที่สร้างมูลค่าและเพิ่มความสามารถในการแข่งขันให้แก่บริษัทฯ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. Subsurface Technology
  - a. Basin modeling
  - b. Advance seismic & visualization
  - c. Field modeling & simulation
2. Wells Technology
  - a. Novel drilling
  - b. Fracking & stimulation
3. Engineering Technology
  - a. Innovative facility
  - b. iField/ Smart Field
4. Green Technology

**ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE)**  
 ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน หรือ Lost Time Injury Free Organization โดยผ่านการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมที่มีประสิทธิภาพ ส่งผลให้สถิติการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน หรือ Lost Time Injury Frequency (LTIF) ของ ปตท.สผ. และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด หรือ Total Recordable Injury Rate (TRIR) ในไตรมาสแรกของปี 2557 อยู่ในระดับ Top Quartile เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ OGP

ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2557 อัตรา LTIF เท่ากับ 0.3 และอัตรา TRIR เท่ากับ 1.28 ซึ่งหาก ปตท.สผ. สามารถรักษาผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยไว้ในระดับดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง จะช่วยให้สถิติ LTIF และ TRIR ของ ปตท.สผ. ก้าวไปสู่ Top Quartile ของ OGP ได้ในปี 2557 นี้ นอกจากนี้

ปตท.สผ. ได้จัดทำคู่มือความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานและผู้รับเหมา เพื่อให้ได้ทราบถึงหน้าที่ของตนเองซึ่งเป็นสิทธิขั้นพื้นฐานและสิทธิตามกฎหมาย ตลอดจนแนวทางปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย

ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องการสื่อสารด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานในทุกระดับ โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารเตือนภัย ในเรื่องความปลอดภัยตามสถานการณ์ที่มีความเสี่ยง ทั้งจากภัยธรรมชาติ การแพร่ระบาดของโรค และเหตุการณ์ความไม่สงบ ที่อาจมีผลกระทบต่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ในไตรมาสที่ 1 บริษัทฯ ได้มีการออกสื่อประชาสัมพันธ์เพื่อเตือนภัย (SSHE Alerts) ทั้งในระดับของพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานและพนักงาน ปตท.สผ. โดยรวม อาทิ ประกาศเตือนด้านความมั่นคงในช่วงการชุมนุมประท้วงสำหรับในพื้นที่กรุงเทพฯ

**การบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD) ในไตรมาสแรกของปี 2557** ปตท.สผ. ได้มีการจัดทำและเผยแพร่ “รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประจำปี 2556” ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ และได้มอบให้กับผู้ถือหุ้นในงานการประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประจำปี 2556 ถูกจัดทำขึ้นมาตาม Global Reporting Initiative G3.1 และได้รับการรับรอง GRI Application Level A+ โดยบริษัท Lloyd's Register Quality Assurance (LRQA)

สำหรับในไตรมาสที่ 1 ของปี 2557 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 5.2 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ของปี 2555 หรือ ร้อยละ 5.0 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ของปี 2556 เหตุผลหลักของความสำเร็จในไตรมาสนี้คือการดำเนินการที่ดีเยี่ยมของ Flash Gas Recovery Unit (FGRU) ที่บงกชใต้ ซึ่งใช้งานไปได้มากกว่าร้อยละ 98 ของปริมาณสูงสุดของอุปกรณ์นี้ เป็นการก้าวไปสู่เป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระยะยาวของ ปตท.สผ. คือร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เมื่อเทียบกับปี 2555

ในเดือนมีนาคม 2557 โครงการเอส 1 เป็น 1 ใน 10 บริษัทที่ได้รับ “รางวัลการบริหารสู่ความเป็นเลิศ หรือ Thailand Quality Class (TQC) ประจำปี 2556” จากผู้สมัครเข้ารับรางวัลคุณภาพแห่งชาติ หรือ Thailand Quality Award (TQA) จำนวนทั้งสิ้น 30 องค์กร นอกจากนี้ในฐานะองค์กรด้านพลังงานชั้นนำของประเทศ ปตท.สผ. ยังได้เข้าร่วมโครงการ T-VER (Thailand Voluntary Emission Reduction Program) ในสาขาการปลูกป่าที่ยั่งยืน เพื่อสนับสนุนให้เกิดการพัฒนาตลาดคาร์บอนภาคสมัครใจขึ้นในประเทศ โดยเฉพาะภาคการปลูกป่า ซึ่งนอกจากจะช่วยลดคาร์บอนไดออกไซด์แล้ว ยังช่วยเพิ่มออกซิเจนและช่วยดูดซับมลพิษในอากาศได้อีกด้วย อีกทั้ง ปตท.สผ. พร้อมด้วยบริษัทพันธมิตร Hitachi Zosen Corporation (HITZ) และ บริษัท Daiki Ataka Engineering (DAE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ HITZ ได้

ประสบความสำเร็จในการวิจัยเทคโนโลยีเก็บพลังงานหมุนเวียน โดยเปลี่ยนก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็น ก๊าซมีเทนเพื่อลดโลกร้อน

**ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)** ปตท.สผ. ยังคงดำเนินโครงการและ กิจกรรมเพื่อสังคมอย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของสังคมอย่างยั่งยืน สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินโครงการ “ปตท.สผ. ปลูกป่าลดภาวะโลกร้อน” โดยดำเนินการบำรุงรักษาป่า หลังการปลูกและป้องกันระวังไฟในเนื้อที่ 50,000 ไร่ ที่ได้ปลูกในปี พ.ศ.2556 พร้อมทั้งได้เริ่มทำการสำรวจ พื้นที่ที่มีความเหมาะสมในการปลูกป่าสำหรับปี พ.ศ.2557 อีก จำนวน 50,000 ไร่ โดยเน้นการปลูกป่าใน พื้นที่สำรวจและผลิตของบริษัทฯ โดยดำเนินการร่วมกับกรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติ และ กรม ททรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง อีกทั้งได้เตรียมแผนการดำเนินโครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศ สวน ศรีนครเขื่อนขันธ์ (บางกะเจ้า) ตามแนวพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ร่วมกับกรมป่าไม้และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จำนวน 20 ไร่ ในปี พ.ศ. 2557 พร้อมทั้งเตรียมการ ปรับปรุงเส้นทางศึกษาธรรมชาติ 3 เส้นทาง ได้แก่ เส้นทางเดินศึกษาธรรมชาติ เส้นทางศึกษาธรรมชาติโดย จักรยาน และเส้นทางศึกษาธรรมชาติสำหรับคนพิการ

สำหรับ โครงการ “ปตท.สผ. รักษ่มรดกไทย มรดกโลก” นั้น ปตท.สผ. ได้สนับสนุน ศูนย์ศึกษาธรรมชาติและสัตว์ป่าห้วยขาแข้งให้พัฒนาหลักสูตรท้องถิ่นสื่อโครงศึกษา โดยจะเริ่มนำไปใช้ใน โรงเรียนรอบผืนป่าห้วยขาแข้งในเดือนพฤษภาคม ตลอดจนเริ่มโครงการหลักสูตรท้องถิ่นเพื่อการอนุรักษ์ โดมาอิรวดีในทะเลสาบสงขลา นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้เตรียมจัดกิจกรรม PTTEP GREEN UP ในพื้นที่ บาง กะเจ้า เพื่อเสริมสร้างการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคมของพนักงาน และปลูกฝังจิตสำนึกการอนุรักษ์ ธรรมชาติผ่านกิจกรรมปลูกและอนุรักษ์ป่า สำหรับผู้บริหาร พนักงานและครอบครัว

นอกจากนี้ ในส่วนของการดำเนินงานกิจกรรมเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่สำรวจและ ผลิต ร่วมกับเทศบาลและสถาบันการศึกษาในพื้นที่จัดงานวันเด็กแห่งชาติที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้บริจาค ของขวัญวันเด็กและอุปกรณ์การศึกษาให้แก่เด็กนักเรียนกว่า 5,000 คนในพื้นที่สำรวจและผลิต จังหวัด สงขลา ชุมพร ระนอง นครศรีธรรมราช ขอนแก่น และสุพรรณบุรี และในช่วงเดือนมีนาคม โครงการพีทีทีอพี 1 ได้จัดให้มีกิจกรรมรักเพื่อนบ้านร่วมมือกับชุมชนปรับปรุงพื้นที่ว่างเปล่าในหมู่บ้านดอนระกำ ตำบลสวน แดง จังหวัดสุพรรณบุรี ให้เป็นลานออกกำลังกายประจำหมู่บ้าน ในขณะเดียวกัน ปตท.สผ. ได้ร่วมกับ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยและมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ วิทยาเขตสุราษฎร์ธานี นำเยาวชนด้อยโอกาส จากทั่วประเทศ รวมทั้งเด็กในพื้นที่สำรวจและผลิต เข้าร่วมโครงการเปิดโลกมรดกทะเลไทยใน พระ ราชาอุปถัมภ์สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ เพื่อปลูกฝังให้เยาวชนเกิดจิตสำนึกหวงแหน ร่วมป้องกัน และมี ส่วนร่วมขั้นพื้นฐานในการอนุรักษ์ทรัพยากรและสิ่งแวดล้อมของทะเลไทย