

บทสรุปผู้บริหาร

ในช่วงครึ่งปีแรกราคาน้ำมันเคลื่อนตัวในกรอบแคบที่ระดับ 105 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ต่อบาร์เรล โดยราคาได้แตะจุดสูงสุดในเดือนมิถุนายนที่ 111 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล จากเหตุการณ์ความรุนแรงในสาธารณรัฐอิรักและรัฐลิเบีย อย่างไรก็ตาม ในไตรมาส 3 ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงต่อเนื่องและรวดเร็ว เนื่องจากการผลิตน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นจากชั้นหินดินดาน (Shale Oil) ในสหรัฐอเมริกา ประกอบกับตัวเลขทางเศรษฐกิจที่เติบโตต่ำกว่าคาดการณ์ ในสาธารณรัฐประชาชนจีน ยุโรป และญี่ปุ่น นอกจากนี้ ราคาน้ำมันยังได้รับแรงกดดันจากการที่กลุ่มโอเปกไม่ลดกำลังการผลิตเพื่อช่วยพยุงราคาน้ำมัน ส่งผลให้เกิดความกังวลในปัญหาอุปทานสันตลาต ทำให้สถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 4 มีการปรับตัวลดลงสู่ระดับต่ำสุดในรอบ 5 ปี โดยราคาเฉลี่ยไตรมาส 4 อยู่ที่ประมาณ 74 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ส่งผลให้ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในปี 2557 อยู่ที่ 96.64 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากราคาเฉลี่ยในปีก่อนหน้าที่ 105.04 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

ในภาพรวมปี 2557 ตัวเลขคาดการณ์การเติบโตของเศรษฐกิจไทยล่าสุดอยู่ที่ร้อยละ 0.8 ซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์การเมืองช่วงต้นปี ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงกลางปีหลังปัญหาทางการเมืองคลี่คลาย ส่งผลให้การใช้จ่ายในประเทศเพิ่มขึ้นตามลำดับ สะท้อนความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง พฤศจิกายน 2557 รายงานโดยกระทรวงพลังงานอยู่ที่ประมาณ 2.05 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.93 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน)

สำหรับสภาวะราคาน้ำมันตกต่ำในช่วงครึ่งปีหลังมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานหลักของ ปตท.สผ.ไม่มากนัก เนื่องจากผลิตภัณฑ์หลักของ ปตท.สผ. คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอ้างอิงราคาน้ำมันประมาณร้อยละ 30-50 และมีการปรับราคาตามสัญญาซื้อขายทุก 3 เดือน ถึง 1 ปี ทำให้การปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันที่ผ่านมาส่งผลกระทบต่อราคาก๊าซธรรมชาติในปี 2557 เพียงเล็กน้อย ในส่วนของน้ำมัน และ คอนเดนเสทที่ได้รับผลกระทบโดยตรง บริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาไว้ระดับหนึ่ง อย่างไรก็ตาม จากการคาดการณ์ราคาน้ำมันในอนาคตที่ปรับตัวลดลง และเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีสากล บริษัทได้ทำการทบทวนและประเมินมูลค่าสินทรัพย์ของบริษัที่อาจได้รับผลกระทบจากการปรับลดราคาน้ำมันดังกล่าว ซึ่งในไตรมาส 4 ของปี 2557 บริษัทได้รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นจำนวนทั้งสิ้น 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวมิได้กระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัท

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยสำหรับ ปี 2557 มีกำไรสุทธิ 677 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 1,170 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 63 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 1,847 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวข้างต้นของโครงการพีทีทีอ็ฟ ออสตราเลเซีย และโครงการมาเรียนา ออยล์ เซนด์ รวมทั้งค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายและค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง และรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเป็น 321,886 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับปี 2556 : 292,629 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 63.38 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับปี 2556 : 65.58 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

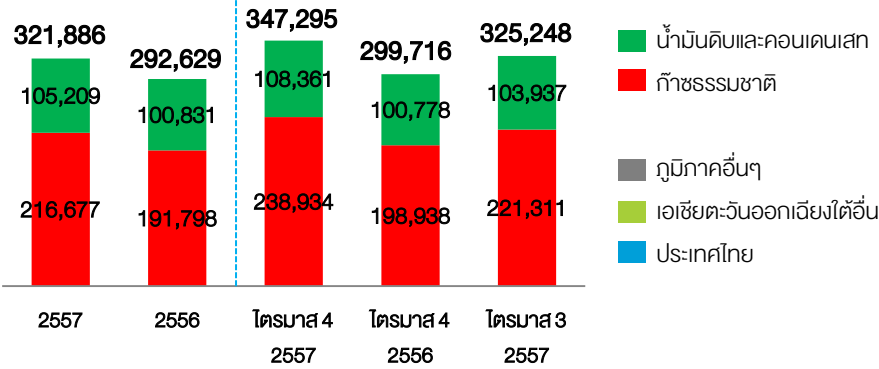
(หน่วยล้านดอลลาร์ สรอ.)	2557	2556	%	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4	ไตรมาส 3	%	%
		(ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YTD	2557	2556	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ
รายได้รวม	8,017	7,445	8	2,026	1,904	2,093	6	(3)
รายได้จากการขาย	7,496	7,172	5	1,807	1,816	1,959	(1)	(8)
EBITDA	5,295	5,168	2	1,209	1,223	1,409	(1)	(14)
กำไรสำหรับงวด	677	1,847	(63)	(739)	239	477	>(100)	>(100)
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ดอลลาร์ สรอ.)	0.16	0.46	(65)	(0.20)	0.06	0.12	>(100)	>(100)
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	1,538	2,114	(27)	183	393	426	(53)	(57)
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	(861)	(267)	>(100)	(922)	(154)	51	>(100)	>(100)

ผลการดำเนินงาน

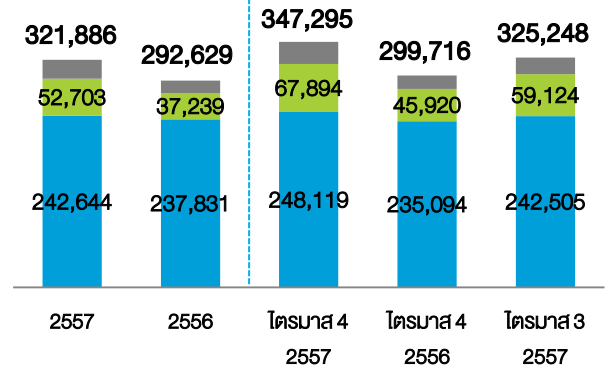
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ	%		ไตรมาส 4			%		
	2557	2556	2557	2556	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	
(หน่วย: ดอลลาร์สรอ.)		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)				
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	63.38	65.58	(3)	56.54	64.48	65.15	(12)	(13)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	96.60	105.52	(8)	74.40	106.82	101.45	(30)	(27)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%		ไตรมาส 4			%		
	2557	2556	2557	2556	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สรอ.)		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)				
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	471	2,080	(77)	(838)	465	390	>(100)	>(100)
ประเทศไทย	1,498	1,872	(20)	287	431	381	(33)	(25)
ต่างประเทศ	(1,027)	208	>(100)	(1,125)	34	9	>(100)	>(100)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	289	276	5	20	45	113	(56)	(82)
- ออสเตรเลีย	(599)	20	>(100)	(480)	14	(59)	>(100)	>(100)
- อเมริกา	(657)	(37)	>(100)	(642)	(19)	(2)	>(100)	>(100)
- แอฟริกา	(82)	(58)	(41)	(30)	(8)	(50)	>(100)	40
- ตะวันออกกลาง	22	7	>100	7	2	7	>100	-
ก่อนส่งก๊าซ	298	229	30	113	54	88	>100	28
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(92)	(462)	80	(14)	(280)	(1)	95	>(100)
รวม	677	1,847	(63)	(739)	239	477	>(100)	>(100)

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับรายปี

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงาน ปี 2557 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 677 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.16 ดอลลาร์ สรอ.) ลดลงจำนวน 1,170 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 63 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิปี 2556 จำนวน 1,847 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.46 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลียและมาเรียนา ออยส์ แชนด์ จำนวน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. รวมทั้งค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้น 926 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการผลิตและขายน้ำมันดิบเต็มปีในปี 2557 ของโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลีย (เริ่มมีการขายในเดือนสิงหาคม 2556) นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากการเริ่มขายก๊าซในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) ในเดือนมีนาคม 2557 และส่งออกในเดือน สิงหาคม 2557 ของโครงการซอติกาและจากสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการคอนแตร็ค 4 รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 161 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นผลจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่เพิ่มขึ้นในโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลีย โครงการเคนยา แอล 10 เอ และโครงการแอล 28/48 อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 421 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลงตามกำไรที่ลดลง และภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปี 2557 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสำหรับปี 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงน้อยกว่า

อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 324 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 321,886 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับปี 2556 : 292,629 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) สาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากการขายเต็มปีในปี 2557 ของโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลีย (เริ่มมีการขายในเดือนสิงหาคม 2556) รวมทั้งเริ่มมีการขายในเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และส่งออกในเดือน สิงหาคม 2557 ของโครงการซอติกา และจากการเพิ่มสัดส่วนร้อยละ 15 ของโครงการคอนแตร็ค 4 ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 63.38 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับปี 2556 : 65.58 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับ ปี 2557 มีจำนวน 861 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้น 594 ล้านดอลลาร์ สรอ.จากปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 267 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลีย และมาเรียนา ออยส์ แชนด์ เป็นเงิน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่มีกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจำนวน 197 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากราคาตลาดลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้ นอกจากนี้ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปี 2557 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสำหรับปี 2556 ซึ่งเป็นผลจากการที่ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงน้อยกว่า

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับ ปี 2557 กำไรสุทธิจำนวน 677 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 1,170 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 63 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2556 ที่จำนวน 1,847 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 1,609 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 77 ในขณะที่ธุรกิจสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 370 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 80

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับ ปี 2557 จำนวน 1,498 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวด ปี 2556 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 1,872 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 374 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 20 ส่วนใหญ่เป็นผลของค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคอนแทก 4 และรายได้จากการขายที่ลดลง เป็นไปตามราคาน้ำมันที่ลดลงใน ขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปิโตรเลียมลดลงตามกำไรที่ลดลง นอกจากนี้ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปี 2557 มีจำนวนลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงน้อยกว่า

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 1,027 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 1,235 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2556 จำนวน 208 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานออสเตรเลียและอเมริกา

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับปี 2557 จำนวน 599 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 619 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2556 จำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากในปี 2557 มีค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์และปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการผลิตและขายน้ำมันดิบเต็มปี (เริ่มมีการขายในเดือนสิงหาคม 2556) ในโครงการพีทีทีออฟ ออสเตรเลีย นอกจากนี้มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่สูงขึ้นจากปริมาณการผลิตที่สูงขึ้นและค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา (หลุม H5) นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น แม้ว่ารายได้จากการขายสำหรับปี 2557 เพิ่มขึ้นจากการขายเต็มปี เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 ที่เริ่มมีการขายในเดือนสิงหาคม 2556

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับ ปี 2557 จำนวน 657 ล้านดอลลาร์ สรอ.ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 620 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิปี 2556 จำนวน 37 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลงทำให้มีการทบทวนแผนการผลิตที่เปลี่ยนไป

ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 370 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 80 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2556 จำนวน 462 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลของการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจำนวน 197 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากราคาตลาดลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้ ขณะที่ค่าใช้จ่ายอื่นๆที่รับรู้ในปี 2557 จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยส์ แซนด์ เคเคดี (อันเป็นผลเนื่อง มาจากสัญญา PURA) นอกจากนี้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง รวมทั้งภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปี 2557 มีจำนวนลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงน้อยกว่า

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ไตรมาส 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 4 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิ 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. (ขาดทุนต่อหุ้นปรับลด 0.20 ดอลลาร์ สรอ.) เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 978 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 239 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.06 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอพี ออสตราเลเซียและโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ จำนวน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. รวมทั้งค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 320 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการพีทีทีอพี ออสตราเลเซียและโครงการคอนแทกรีก 4 และจากการเริ่มมีการขายก๊าซในเดือนมีนาคม 2557 ของโครงการซอดิต้า นอกจากนี้รายได้จากการขายลดลงจำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากราคายเวสลดลงเป็น 56.54 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ(ไตรมาส 4 ปี 2556 : 64.48 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเวสจะเพิ่มขึ้นเป็น 347,295 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ไตรมาส 4 ปี 2556 : 299,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยเพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอพี ออสตราเลเซียที่ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น โครงการ ซอดิต้าที่เริ่มมีการขายก๊าซในเดือนมีนาคม 2557 และโครงการคอนแทกรีก 4 จากการมีสัดส่วนในโครงการเพิ่มขึ้นร้อยละ 15

ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 191 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นผลมาจากภาษีเงินได้ปีโตรเสื่อมที่ลดลงตามกำไรที่ลดลงและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปี 2557 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงน้อยกว่าและมีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจำนวน 151 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากราคาตลาดลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 922 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 768 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 4 ปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 154 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จากโครงการพีทีทีอพี ออสตราเลเซีย และโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ขณะที่กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เนื่องจากราคาตลาดลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 ขาดทุนสุทธิจำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 978 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ที่จำนวน 239 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 1,303 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 ในขณะที่ธุรกิจสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีขาดทุนลดลงจำนวน 266 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 95

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 287 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 144 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 33 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 431 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายลดลงจากราคายขายที่ปรับตัวลดลงของโครงการเอส 1 ตามราคาน้ำมันที่ลดลง และการหยุดผลิตตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2557 ของโครงการบงกช ในขณะที่ไม่ได้มีการหยุดผลิตในไตรมาส 4 ปี 2556 รวมถึงค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการคอนแทกรีก 4 อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้ปีโตรเสื่อมลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 1,125 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 1,159 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานออสเตรเลียและอเมริกา รวมทั้งกำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นที่ลดลง

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 480 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 494 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ซึ่งมีกำไรสุทธิจำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง รวมทั้งค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ารายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 642 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 623 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ซึ่งมีขาดทุนสุทธิจำนวน 19 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลงทำให้มีการทบทวนแผนการผลิตที่เปลี่ยนไป

กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือ ร้อยละ 56 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2556 ซึ่งมีกำไรสุทธิ 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นจากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซในเดือนสิงหาคม 2557 รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจาก ค่าตัดจำหน่ายหลุมที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มาจากโครงการอินโดนีเซีย เซโม กู นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการซอติกา อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการขายในเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการส่งออกในเดือนสิงหาคม 2557 ในขณะที่รายได้จากการขายของโครงการเวียดนาม 16-1 ลดลง เนื่องจากมีการหยุดการผลิตตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2557 และราคาน้ำมันดิบที่ลดลง

ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ประกอบด้วยส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องและส่วนของสำนักงานใหญ่โดยขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 266 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 95 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 280 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เนื่องจากราคาตลาดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้รวมทั้งผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง

ไตรมาส 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 4 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิ 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. (ขาดทุนต่อหุ้นปรับลด 0.20 ดอลลาร์ สรอ.) เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 1,216 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.12 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอ็ฟ ออสตราเลเซียและโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ จำนวน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 114 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการพีทีทีอ็ฟ ออสตราเลเซียและโครงการชอติกา

รายได้จากการขายลดลงจำนวน 152 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากราคายเวสียลดลงเป็น 56.54 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 3 ปี 2557: 65.15 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเวสียเพิ่มขึ้นเป็น 347,295 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ไตรมาส 3 ปี 2557: 325,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) จากโครงการชอติกาที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557 และจากโครงการพีทีทีอ็ฟ ออสตราเลเซีย ที่มีจำนวนวันหยุดการผลิตสำหรับการซ่อมบำรุงลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ที่ผ่านมา

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 922 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลง 973 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จากโครงการพีทีทีอ็ฟ ออสตราเลเซียและจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 ขาดทุนสุทธิจำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 1,216 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 1,228 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 287 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 94 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 25 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 381 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายลดลงจากราคายเวสียที่ปรับตัวลดลงของโครงการโดยส่วนใหญ่เป็นไปตามราคาน้ำมันที่ลดลง อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง โดยเป็นผลหลักจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 1,125 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 1,134 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานออสเตรเลีย อเมริกา และกำไรสุทธิที่ลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

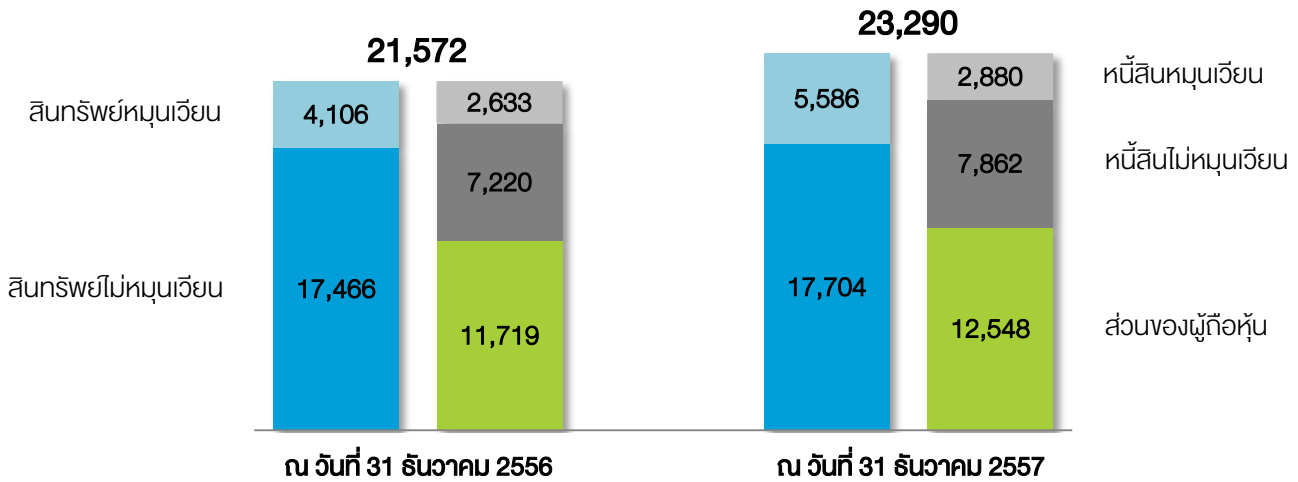
ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 480 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 421 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และค่าเสื่อมราคา ค่าสุญสินและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 642 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 640 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557 ซึ่งมีขาดทุนสุทธิจำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลงทำให้มีการทบทวนแผนการผลิตที่เปลี่ยนไป

กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้จำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 93 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 82 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิของไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีไตรมาสเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการตัดจำหน่ายหลุมในโครงการอินโดนีเซีย เซโม กู รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าเสื่อมราคา ค่าสุญสินและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากโครงการชอตก้า ที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซในเดือนสิงหาคม 2557 ในส่วนของรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นไม่มากนัก จากโครงการชอตก้าที่เริ่มส่งออกก๊าซตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2557 อย่างไรก็ตาม รายได้ของโครงการเวียดนาม 16-1 ลดลงอันเป็นผลเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.สพ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 23,290 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 767,725 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,718 ล้านดอลลาร์ สรอ. จาก สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 21,572 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 707,868 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลของ

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดคงเหลือ โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 1,480 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 1,579 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขณะที่ลูกหนี้บริษัทใหญ่ที่ลดลง 250 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 238 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation และการลงทุนเพิ่มโดย ส่วนใหญ่ในโครงการที่อยู่ในระยะผลิต ได้แก่โครงการอาทิตย์ โครงการซอติกา และโครงการบงกช ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้วยค่าของสินทรัพย์จากโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลียและโครงการมาเรียนา ออยส์ เซนด์

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 10,742 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 323,332 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,229 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งหนี้สินรวมเพิ่มขึ้นจำนวน 889 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 9,853 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 323,332 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 247 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก

- ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์ สรอ. จำนวน 700 ล้านดอลลาร์ สรอ. และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียนสุทธิตกกับการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่า 360 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ในกรณีที่

- ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลงส่วนใหญ่เนื่องจากภาษีเงินได้ปีโตร้อยของปี 2557 มีจำนวนที่ลดลง
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลงส่วนใหญ่จากเจ้าหนี้อื่นของโครงการร่วมทุนที่ลดลง
- ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์ สรอ. จำนวน 700 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียนสุทธิตกกับการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่า 360 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(2) หนี้สินหนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และประมาณการค่าเรือก่อนอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 642 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งมีสาเหตุหลักจาก

- ประมาณการหนี้สินค่าเรือก่อนอุปกรณ์การผลิตเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาประเมินค่าเรือก่อนที่เพิ่มสูงขึ้นและโครงการต่างๆมีการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตและเจาะหลุมผลิตมากขึ้น

ในกรณีที่

- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง ส่วนใหญ่เกิดจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของโครงการแคนาดา ออยส์ แซนด์ เคเคดี ที่ลดลง จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยส์ แซนด์ เคเคดี (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA) ขณะที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation
- หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลงจากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์ สรอ. จำนวน 700 ล้านดอลลาร์ สรอ. และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปีไปแสดงอยู่ในหนี้สินหมุนเวียน (ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) ในกรณีที่มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 19,600 ล้านบาท หรือประมาณ 600 ล้านดอลลาร์ สรอ.

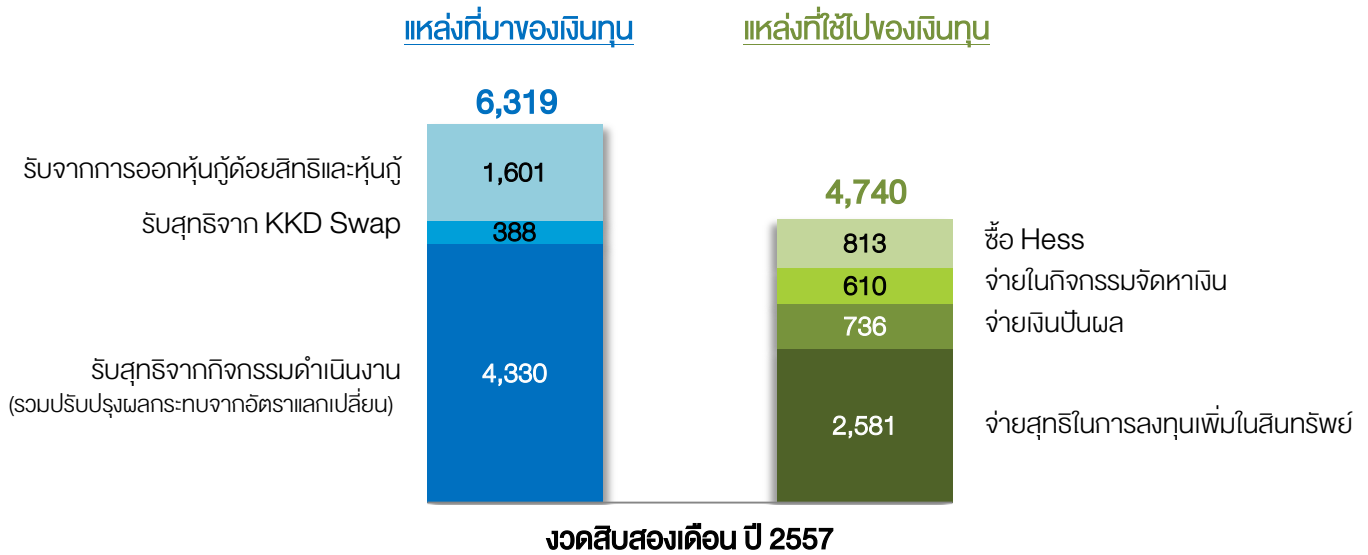
สำหรับหนี้สินที่มีดอกเบีย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 4,229 ล้านดอลลาร์ สรอ. นั้น มีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.14 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 7.05 ปี โดยอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 90 และอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาที่ร้อยละ 10 ซึ่งสอดคล้องกับสินทรัพย์และรายได้ของบริษัทฯ ที่ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และบางส่วนอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเพื่อรองรับการดำเนินงานของโครงการ มาเรียนา ออยส์ แซนด์ ในประเทศแคนาดา สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 77 ต่อ 23

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 12,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 413,620 ล้านบาท) ซึ่งประกอบด้วยหุ้นเรือนหุ้นและส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น กำไรสะสม และองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 829 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 11,719 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 384,536 ล้านบาท) สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 2 ปี 2557 มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 1,000 ล้านดอลลาร์ สรอ. และกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 677 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่เงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2556 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 จำนวน 736 ล้านดอลลาร์ สรอ.

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,936 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 1,579 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,357 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 6,319 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักมาจาก

- เงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้
- เงินสดรับสุทธิจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี และ
- เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น และหุ้นกู้สกุลเงินบาท

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 4,740 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติกา โครงการอาทิตย์และโครงการบงกช
- เงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2556 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2557
- เงินสดใช้ไปกิจกรรมจัดหาเงินซึ่งส่วนใหญ่เป็นการชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทและการจ่ายดอกเบี้ย และ
- เงินสดจ่ายในการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation

อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	2557	2556 (ปรับปรุงใหม่)	ไตรมาส 4 2557	ไตรมาส 4 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ไตรมาส 3 2557
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร					
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	69	71	66	66	71
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	6	16	6	16	13
อัตรากำไรสุทธิ	8	25	8	25	21
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.80	0.78	0.80	0.78	0.80

หมายเหตุ:

อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย

=

อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง

อัตรากำไรสุทธิ

=

กำไรสุทธิต่อรายได้รวม

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น

=

กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

=

หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA

=

หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับปี 2557 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทย และต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 43 โครงการ ใน 11 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทย จำนวน 17 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ทั้งใน อ่าวไทย และบนบก โดยปี 2557 สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการใช้พลังงานของประเทศไทย นอกจากนี้ ปตท.สผ.ยังได้ขยายฐานการผลิตในประเทศไทยโดยการเข้าซื้อบริษัทในเครือของ Hess Corporation ปลายเดือนเมษายนที่ผ่านมา ซึ่งถือสัดส่วนในโครงการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยประกอบด้วยโครงการคอนแทร์ค 4 ตั้งอยู่บริเวณอ่าวไทย ในสัดส่วนร้อยละ 15 และโครงการสินภู่อ้อมตั้งอยู่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ในสัดส่วนร้อยละ 35

สำหรับ**โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ในปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น โครงการ ปี 6/27 ซึ่งตั้งอยู่บริเวณอ่าวไทย โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ NKW-N01 โดยไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาธรณีวิทยาปิโตรเลียม

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 15 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในเมียนมาร์ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม(เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย)

สำหรับ**โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาตะมะ ได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติให้กับทางหน่วยงานรัฐบาลที่กำกับดูแลกิจการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของเมียนมาร์ (Myanma Oil and Gas Enterprise : MOGE) เพื่อใช้ภายในประเทศเมียนมาร์ ในเดือนมีนาคม และเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่ ปตท. เพื่อใช้ภายในประเทศไทย ตั้งแต่ต้นเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา โดยโครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่และตามเป้าหมาย ซึ่งปริมาณการขายรวมโดยเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 310 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 47,950 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) นอกจากนี้ โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเพิ่มเติมเพื่อรักษาระดับการผลิต สำหรับแผนในการเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมและรักษาระดับการผลิตในระยะยาว โครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมประเมินผล จำนวนประมาณ 10 หลุม โดยได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ที่ผ่านมา และคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2558

โครงการเวียดนาม 16-1 ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของประเทศเวียดนาม โครงการประสบความสำเร็จในการเจาะหลุมประเมินผลในบริเวณ H5 ซึ่งตั้งอยู่ตอนใต้ของแหล่งเทจ๊กจั้ง (Te Giac Trang Field : TGT) เพื่อรักษาระดับการผลิต และได้เตรียมการติดตั้งแท่นผลิตเพื่อรองรับการผลิตจากพื้นที่ดังกล่าว โดยคาดว่าจะเริ่มการผลิตได้ภายในปี 2558 ทั้งนี้ ในปี 2557 โครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ย 34,000 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 22 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 5,500 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ**โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3 ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาตะมะ ปัจจุบันโครงการอยู่ในระหว่างการเจาะหลุมประเมินผลเพิ่มเติม จำนวน 6 หลุมตามแผนงานที่ วางไว้ โดยได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ที่ผ่านมา คาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในครึ่งปีแรกของปี 2558

โครงการเมียนมาร์ ฟือสซี จี และอีพี 2 ซึ่งเป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและเจาะหลุมสำรวจหลุมแรก จากแผนการเจาะหลุมสำรวจทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม

โครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจี 3 ซึ่งเป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin บริษัทมีสัดส่วนในการร่วมทุนร้อยละ 85 และเป็นผู้ดำเนินการ โดยในเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา บริษัท PTTEP South Asia Limited หรือ PTTEP SA (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) กับ MOGE เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงดังกล่าว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสแรกของปี 2558

โครงการในออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 15 แปลงสัมปทาน

สำหรับ**แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา (Montara)** ปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยในปี 2557 อยู่ที่ประมาณ 18,000 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ในส่วนการดำเนินการเรียกซื้อสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงสิ้นปี 2557 บริษัทได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 244 ล้านดอลลาร์ สรอ. สำหรับการเรียกชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทพร้อมเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซีย โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

สำหรับ**แหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ในปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **แหล่ง Cash Maple** ในปี 2557 ได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ Maple-East โดยไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ พร้อมทั้งการออกแบบทางด้านวิศวกรรมการผลิต รวมถึงวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์และทางเลือกในการพัฒนาแหล่งดังกล่าว

โครงการในทวีปอเมริกา

โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ (ชื่อเดิม โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี) เมื่อเดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา 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 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเจาะสำรวจ Winter Delineation Campaign (WDC) และศึกษาแนวทางในการพัฒนา (Development Plan) ซึ่งรวมถึงการออกแบบทางวิศวกรรมเบื้องต้น (Pre-FEED) สำหรับโครงการ Thornbury Phase 1

สำหรับในบราซิล เดือนเมษายนที่ผ่านมา บริษัท PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมทุนสัดส่วนร้อยละ 25 ใน**โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ซึ่งประกอบด้วยแปลงสำรวจ BAR-M-215, BAR-M-217, BAR-M-252 และ BAR-M-254 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงของประเทศ และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลในเดือนสิงหาคม โครงการได้ดำเนินการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เพื่อเตรียมการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการในไตรมาสที่ 2 ปี 2558

นอกจากนี้ในเดือนกันยายน PTTEP BL ได้เข้าร่วมทุนสัดส่วนร้อยละ 20 ใน**โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ซึ่งประกอบด้วยแปลงสำรวจ BM-ES-23 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงของบราซิล และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลในเดือนพฤศจิกายนที่ผ่านมา ทั้งนี้ ในปี 2557 โครงการได้มีการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผล จำนวน 2 หลุม โดยพบน้ำมันดิบจำนวน 1 หลุม สำหรับปี 2558 โครงการมีแผนการเจาะสำรวจเพิ่มเติมจำนวน 2 หลุม

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) และสาธารณรัฐเคนยา (เคนยา)

สำหรับ*โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase)* ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญใน*โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี* ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในครึ่งปีหลัง ของปี 2558 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 20,000 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับ*โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)* ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน*โครงการฮาซซี เบอร์ ราเคซ* ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการสำรวจระยะเวลาที่ 2 (Second Drilling campaign) โดยในปี 2557 โครงการได้ดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบสองมิติ และแบบสามมิติ และมีแผนเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลทั้งสิ้น 5 หลุม โดยได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลแล้วในไตรมาส 3 ที่ผ่านมา

โครงการโมซัมบิก โรจูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก โครงการมีแผนการเจาะหลุมสำรวจและประเมินทั้งสิ้นจำนวน 6 หลุม เพื่อค้นหาและประเมินศักยภาพเพิ่มเติม ในปี 2557 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจและประเมินจำนวน 5 หลุม โดยหลุมสำรวจ Tubarao Tigre-1 ประสบความสำเร็จในการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมประเมิน Tubarao Tigre-2 ในไตรมาส 4 ปี 2557 คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 ในส่วนของงานพัฒนาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โครงการได้ดำเนินการตามแผนการพัฒนากังวาล์วพื้นที่ก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Engineering and Construction Development) อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปี 2562

โครงการโมซัมบิก โรจูมา ออนชอร์ ตั้งอยู่บนบก ทางทิศเหนือของโมซัมบิก โครงการมีแผนการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุม ในปี 2557 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม คือ Tembo-1 ซึ่งอยู่ระหว่างการประเมินผลศักยภาพเชิงพาณิชย์ โครงการได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Kifar-1 ตั้งแต่ปลายปี 2557 คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2558

โครงการเคนยา แพลงแอล 10 เอ ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งของประเทศเคนยา โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ Sunbird-1 โดยไม่พบศักยภาพในเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการศึกษาผลที่ได้จากการเจาะหลุมดังกล่าว เพื่อที่จะนำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาต่อไป

โครงการเคนยา แอล 5 แอล 7 แอล 11 เอ แอล 11 บี และ แอล 12 โครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาข้อมูลทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ เพื่อกำหนดตำแหน่งการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม โดยมีแผนในการเจาะหลุมดังกล่าวในปี 2558

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการบริหารการลงทุน โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง อีกทั้งยังสามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ รวมถึง การวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

โดยในปี 2557 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ คือ

- การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ (ชื่อเดิม โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี) เพื่อให้บริษัทสามารถบริหารแผนการลงทุนและได้ผลตอบแทนจากการดำเนินงานในระดับที่น่าพอใจภายใต้สภาพแวดล้อมของธุรกิจในปัจจุบัน
- การเข้าซื้อบริษัทในเครือของบริษัท Hess Corporation ที่ถือสัดส่วนในโครงการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยและบนบกตามที่กล่าวแล้วข้างต้น เพื่อเป็นไปตามแผนยุทธศาสตร์การเติบโตของ ปตท.สผ. ที่เน้นการแสวงหาสินทรัพย์ที่อยู่ในขั้นตอนการผลิตแล้ว (Producing Asset) ซึ่งสามารถเพิ่มรายได้ อัตราการเติบโตของปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียมให้กับบริษัทได้ทันที และเป็นการเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับฐานการผลิตในประเทศไทย
- การลงนามสัญญาแบ่งปันผลผลิตโครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3 เพื่อต่อยอดยุทธศาสตร์การพัฒนา และขยายการลงทุนต่อเนื่องในเมียนมาร์ และ
- การเข้าซื้อสัดส่วนในโครงการบารานีเนียส์ เอพี 1 และ โครงการบราซิล บีเอ็ม ไอเอส 23 ในประเทศบราซิล ซึ่งเป็นก้าวแรกของ ปตท.สผ. ที่จะเข้าสู่ประเทศบราซิลซึ่งเป็นบริเวณหนึ่งที่มีศักยภาพปิโตรเลียมสูง

อย่างไรก็ตาม ในปี 2557 ปตท.สผ. มีการคืนสิทธิในแปลงสัมปทานแอล 21/48 ในประเทศไทย โครงการอินโดนีเซียเซาท์ซาคาอี โครงการนิวซีแลนด์ เกรทชาร์ แพลงแอล 10 บี ของโครงการเคนยา รวมทั้ง แพลงเอซี/พี 4 (AC/P4) ของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย โครงการอินโดนีเซีย เซโม กู โครงการอินโดนีเซีย ซาดัง โครงการเอ 4/48 และเอ 5/48 ซึ่งปัจจุบันอยู่ในระหว่างรอการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลีย อินโดนีเซีย และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตามลำดับ

ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ปตท.สผ. มีกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยในปี 2557 ปตท.สผ. ได้รับการคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ในกลุ่มบริษัทน้ำมันและก๊าซของโลกเป็นครั้งแรก ซึ่ง DJSI เป็นดัชนีในระดับโลกที่ใช้วัดประสิทธิภาพการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทชั้นนำ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้รับการรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต โดย ปตท.สผ. เป็น 1 ใน 78 บริษัทที่ได้รับการรับรองว่าเป็นองค์กรที่มีระบบบริหารจัดการที่ต่อต้านการทุจริต จากบริษัทที่แสดงเจตนาสมัครเข้าร่วมโครงการมากกว่า 360 บริษัท

สำหรับการดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนและกิจกรรมที่สำคัญในปี 2557 สามารถสรุปได้ตามปรัชญาหลัก 3 ด้าน ดังต่อไปนี้

ด้านธุรกิจ

ในส่วนของการบริหารธุรกิจ ปตท.สผ. ยึดหลักในการพัฒนากลยุทธ์เพื่อความยั่งยืนทางธุรกิจ ประกอบไปด้วยเป้าหมายในเชิงกลยุทธ์ 3 ด้าน ได้แก่ การเติบโตด้านการผลิต (Big) เสริมสร้างปริมาณสำรอง (Long) และรักษาผลตอบแทนจากการลงทุน (Strong) ซึ่งบริษัทได้ดำเนินงานและบริหารการลงทุนเพื่อให้เป็นไปตามกลยุทธ์ที่วางไว้ตามรายละเอียดที่กล่าวถึงภายใต้หัวข้อความคืบหน้าในโครงการที่สำคัญ รวมถึงได้มีการติดตามและบริหารจัดการด้านโครงสร้างเงินทุน และเตรียมความพร้อมด้านสภาพคล่อง เพื่อรองรับโอกาสทางธุรกิจภายใต้ภาวะตลาดผันผวน

สำหรับการจัดการด้านเทคโนโลยีและองค์ความรู้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นในการพัฒนาการเติบโตด้านเทคโนโลยีในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึง การปลูกฝังวัฒนธรรมในการจัดการองค์ความรู้ในบริษัท โดยมีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- การจัดตั้งศูนย์เทคโนโลยี ปตท.สผ. (PTTEP Technology Center) เพื่อศึกษา วิจัย พัฒนาเทคโนโลยีในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจ และได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาเทคโนโลยี (Technology Development Steering Committee) เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานด้านการพัฒนาด้านเทคโนโลยีต่างๆ ของบริษัท
- การร่วมมือกับมหาวิทยาลัยและสถาบันวิจัยทั้งในและต่างประเทศผ่านความร่วมมือวิจัยต่างๆ อาทิเช่น
 - ความร่วมมือกับบริษัทวิจัย KJT Enterprises สหรัฐอเมริกา ในการพัฒนา Electromagnetic Imaging เพื่อช่วยเรื่องความชัดเจนของภาพชั้นหินกักเก็บปิโตรเลียม และลักษณะธรณีวิทยาใต้ดิน เพื่อให้สามารถวิเคราะห์ศักยภาพแหล่งปิโตรเลียมได้แม่นยำขึ้น
 - ความร่วมมือกับ บริษัท Hitachi Zosen ซึ่งเป็นบริษัทวิศวกรรมในญี่ปุ่น ในการพัฒนา CO2 Conversion to Methane ที่จะลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และเป็นการจัดการก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด
 - ความร่วมมือกับคณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ เพื่อวิจัยและพัฒนายานยนต์ใต้น้ำแบบบังคับมือ (Remotely Operated Vehicle - ROV) และยานยนต์ใต้น้ำอัตโนมัติ (Autonomous Underwater Vehicle - AUV) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถด้านวิศวกรรม รวมถึงลดการพึ่งพาเทคโนโลยีและอุปกรณ์ราคาแพงจากต่างประเทศ

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน ด้วยการคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวม โดยในปี 2557 มีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- โครงการ PTTEP TEENERGY CAMP สำหรับเยาวชนจากทุกภูมิภาค ให้เรียนรู้กิจกรรมธุรกิจระดับโลกขนาดใหญ่ เพื่อปลูกฝังจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม ปตท.สผ.ยังตระหนักถึงความสำคัญของชุมชนท้องถิ่นที่จะช่วยอนุรักษ์สภาพแวดล้อม
- โครงการหลักสูตรท้องถิ่นเพื่อใช้ในการเรียนการสอนของโรงเรียนระดับประถมศึกษา และมัธยมศึกษา เช่น หลักสูตรท้องถิ่นสื่อโครงการศึกษาสำหรับโรงเรียนรอบผืนป่าห้วยขาแข้ง และหลักสูตรท้องถิ่นทะเลสาบสงขลาเพื่อการอนุรักษ์โลมาอิรวดี สำหรับโรงเรียน 14 แห่งในพื้นที่รอบทะเลสาบสงขลาตอนบน
- กิจกรรม PTTEP GREEN UP เพื่อเสริมสร้างการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของผู้บริหารและพนักงาน โดยในปี 2557 มีจำนวนผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมกิจกรรมทั้งหมด 2,436 คน
- โครงการศูนย์การเรียนรู้เฉพาะฟักปูคืบสู่ธรรมชาติ ในจังหวัดสงขลา โดยร่วมกับกลุ่มประมงพื้นบ้าน และสถาบันเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่ง พัฒนาความรู้การเพาะฟักพันธุ์ลูกปูคืบสู่ธรรมชาติ
- โครงการทุนการศึกษาในพื้นที่ปฏิบัติการ เช่น จังหวัดสุพรรณบุรี พิษณุโลก และกำแพงเพชร โดยในปี 2557 ได้สนับสนุนไปกว่า 1,000 ทุนการศึกษา
- โครงการเพื่อชุมชนและสังคมในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ โดยดำเนินงานใน 3 ด้าน ได้แก่ ด้านการศึกษา ด้านสุขภาพ และด้านการพัฒนาชุมชน อาทิเช่น โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องให้แก่นักเรียนจนสำเร็จการศึกษาในระดับปริญญาตรี โครงการโรงเรียนอนามัยห่างไกลพยาธิ โครงการก่อสร้างอาคารเรียน โครงการน้ำดื่มสะอาด โครงการห้องสมุดหลักสุขภาพอนามัย และโครงการไฟฟ้าเพื่อชุมชน
- โครงการเพื่อสังคมในประเทศอินโดนีเซีย ปตท.สผ. ได้มีการริเริ่มโครงการ SIOLA (ศูนย์พัฒนาการเด็กก่อนวัยเรียน) ศูนย์สุขภาพ PTTEP LKC DD และ ทุนการศึกษา PTTEP-Beastudi Etos

ด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมครอบคลุมตลอดวัฏจักรของโครงการ ภายใต้ระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในปี 2557 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.22 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.30 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในปี 2557 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับปี 2555 สำหรับกิจกรรมที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

- โครงการปลูกป่าลดภาวะโลกร้อน 200,000 ไร่ ตั้งแต่ปี 2556-2563 ร่วมกับกรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่าและพันธุ์พืช และกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง
- โครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ ตั้งอยู่ในอำเภอบางกะเจ้า จ.สมุทรปราการ เพื่อเป็นศูนย์เรียนรู้ระบบนิเวศธรรมชาติ และถือเป็นป่าใจกลางเมือง ตามแนวพระราชดำริสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี รวมถึงการปรับปรุงเส้นทางศึกษาธรรมชาติ เพิ่มเติมสิ่งอำนวยความสะดวก พร้อมทั้งจัดทำจุดบริการห้องเรียนธรรมชาติสำหรับผู้เข้ามาใช้บริการสวนศรีนครเขื่อนขันธ์
- โครงการ T-VER (Thailand Voluntary Emission Reduction Program) ในสาขาการปลูกป่ายั่งยืน เพื่อสนับสนุนให้เกิดการพัฒนาตลาดคาร์บอนภาคสมัครใจในประเทศ ซึ่งจะช่วยลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เพิ่มออกซิเจนและช่วยดูดซับมลพิษในอากาศ

นอกจากนั้น ปตท.สผ. ยังมีกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมอื่นๆ อาทิเช่น การบันทึกความร่วมมือทางวิชาการกับศูนย์พัฒนาประมงแห่งเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ สถาบันวิจัยและพัฒนาแห่งมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ และสถาบันวิทยาศาสตร์ทางทะเล มหาวิทยาลัยบูรพา เพื่อร่วมกันพัฒนายานยนต์ใต้น้ำควบคุมระยะไกล (Remotely Operated Vehicle: ROV) สำหรับใช้ในการสำรวจและการวิจัยสิ่งแวดล้อมและสิ่งมีชีวิตใต้ทะเล โดยความร่วมมือครั้งนี้เป็นครั้งแรกในประเทศไทยที่มีการพัฒนาเทคโนโลยียานยนต์มาใช้เพื่อวัตถุประสงค์ด้านสิ่งแวดล้อม

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจปี 2558

จากแผนงานในปี 2558 บริษัทคาดว่าปริมาณการขายจะเติบโตโดยรวมที่ประมาณร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ส่วนใหญ่มาจากการรับรู้ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติเต็มปีของโครงการชอติกา ซึ่งเริ่มผลิตใน 2557 การเข้าซื้อกิจการ Hess Thailand ในช่วงครึ่งแรกของปี 2557 และการเริ่มผลิตน้ำมันจากโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี ซึ่งคาดว่าจะเริ่มผลิตได้ภายในครึ่งปีหลัง ของปี 2558

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ. มองว่ายังคงมีความผันผวนอย่างมากในปี 2558 โดยในช่วงครึ่งปีแรก มีปัจจัยลบมาจากปริมาณน้ำมันดิบโลกที่ยังคงมีมากเกินความต้องการอยู่ประมาณ 1.5 - 2 ล้านบาร์เรลต่อวัน และในส่วนของกลุ่มโอเปกยังไม่มีความชัดเจนว่าจะปรับลดกำลังการผลิตน้ำมัน ส่งผลให้มีการคาดการณ์ว่าราคาน้ำมันจะยังคงอยู่ในระดับต่ำในช่วงครึ่งแรกของปี

อย่างไรก็ตาม ในช่วงครึ่งปีหลังอาจมีปัจจัยบวกจากอุปทานน้ำมันดิบในตลาดโลกที่คาดว่าจะเติบโตช้าลง จากการที่บริษัทสำรวจและผลิตน้ำมันต่างๆ ได้มีการปรับลดหรือชะลอการลงทุนให้สอดคล้องกับราคาน้ำมันที่เปลี่ยนแปลงไป สำหรับด้านอุปสงค์น้ำมันในตลาดโลก กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) คาดการณ์การเติบโตของเศรษฐกิจโลกในปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 3.5 ซึ่งเป็นอัตราที่สูงกว่าปี 2557 ที่คาดการณ์ไว้ที่ร้อยละ 3.3 ประกอบกับราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงทำให้กำลังซื้อของผู้บริโภคเพิ่มสูงขึ้น ทั้งสองปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้อุปสงค์ในอนาคตมีโอกาสปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยต่างๆ ที่ต้องจับตามอง ที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันในปี 2558 เช่น ปัจจัยทางด้านการเมืองจากสถานการณ์ความไม่สงบในแอฟริกา เช่น ลิเบียที่ยังคงความรุนแรงขึ้น ปัจจัยเรื่องการเจรจาด้านนิวเคลียร์ระหว่างอิหร่านและ 6 ชาติมหาอำนาจ โดยหากสามารถบรรลุข้อตกลงได้ก็จะทำให้อิหร่านสามารถกลับมาส่งออกน้ำมันดิบได้อีกครั้ง

แนวโน้มเศรษฐกิจไทยในปี 2558 คาดการณ์ว่าจะฟื้นตัวต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการฟื้นตัวอาจต่ำกว่าประมาณการเดิม เป็นผลจากระดับการใช้ทั้งภาครัฐและภาคเอกชน ภาระหนี้สินครัวเรือน รวมถึงการส่งออกซึ่งได้รับผลกระทบจากการฟื้นตัวของประเทศ คู่ค้าในกลุ่มยูโร ญี่ปุ่น และเอเชีย อย่างไรก็ตาม คาดว่าการท่องเที่ยวจะเป็นแรงขับเคลื่อนสำคัญในปี 2558 และมีแนวโน้มที่ภาครัฐจะสามารถเร่งการใช้จ่ายและภาคเอกชนจะฟื้นตัวได้ดีขึ้น รวมทั้งผลจากราคาพลังงานที่ลดลงจะช่วยสนับสนุนการใช้จ่ายภาคครัวเรือน และการลงทุนภาคเอกชนให้ดีขึ้น ซึ่งจะขับเคลื่อนให้เศรษฐกิจขยายตัวได้ประมาณร้อยละ 4.0 ส่งผลให้คาดการณ์ปริมาณความต้องการใช้พลังงานในประเทศสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2557

สำหรับผลกระทบต่อแนวโน้มสภาวะราคาน้ำมันตกต่ำอย่างต่อเนื่องในปี 2558 ผลิตภัณฑ์หลักของปตท.สผ. ยังคงเป็นก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคาดว่าจะเริ่มได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลงมาตั้งแต่ปลายปี 2557 อย่างไรก็ตาม เป็นการปรับลดที่ไม่มากนักเมื่อเทียบกับการปรับตัวลงของราคาน้ำมัน ในส่วนของน้ำมัน และคอนเดนเสท บริษัทยังคงนโยบายในการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน โดยการทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง

ปตท.สผ. มีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง และเตรียมพร้อมรับมือกับความผันผวน ผ่านการบริหารจัดการทางการเงินอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งส่งผลให้ปตท.สผ. มีโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นค่อนข้างต่ำ และมีสภาพคล่องสูง โดยมีเงินสดในมือ ณ สิ้นปี 2557 ประมาณ 4 พันล้านดอลลาร์สหรัฐ. นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้จัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อรายได้หากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น โดยปตท.สผ. ได้ปรับเปลี่ยนแผนกลยุทธ์และแผนดำเนินงาน เพื่อให้มีความยืดหยุ่นในการดำเนินธุรกิจและการลงทุน โดยการจัดเรียงลำดับความสำคัญของการใช้เงินลงทุนดังนี้

- โครงการที่มีการผลิตอยู่แล้ว จะดำเนินต่อไปเพื่อรักษาระดับการผลิต ไม่ให้กระทบต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมในประเทศ
- โครงการที่อยู่ในขั้นพัฒนา มีการประเมินและปรับแผนการลงทุนให้มีความยืดหยุ่นตามสถานการณ์ราคาน้ำมัน
- โครงการที่อยู่ในขั้นสำรวจ จะชะลอการดำเนินงานในโครงการที่มีความเสี่ยงสูงและไม่มีการผูกพันออกไปก่อน

นอกจากนี้ บริษัทยังจัดทำแผนงาน SAVE to be SAFE เพื่อลดต้นทุนการดำเนินธุรกิจทั้งในระยะสั้นและระยะยาวและเสริมสร้างวัฒนธรรมการใช้จ่ายอย่างประหยัด มีเหตุผลเหมาะสม และตามความจำเป็น