

บทสรุปผู้บริหาร

เศรษฐกิจโลกโดยรวมยังคงมีแนวโน้มดีขึ้นในไตรมาสที่ 3 เศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาฟื้นตัวต่อเนื่องโดยมีปัจจัยสนับสนุนจากสภาพตลาดแรงงาน และความเชื่อมั่นของภาคธุรกิจและผู้บริโภคที่ดีขึ้น ในขณะที่เศรษฐกิจจีนหดตัวลงเล็กน้อยเนื่องจากการใช้จ่ายในประเทศลดลง และการชะลอตัวของภาคก่อสร้างหิรมทรัพย์และการลงทุนภาคอุตสาหกรรม เช่นเดียวกับกลุ่มประเทศยูโรซึ่งการเติบโตทางเศรษฐกิจจะลดลงจากผลกระทบการยกระดับการคว่ำบาตรรัสเซียทำให้ดัชนีความเชื่อมั่นทางเศรษฐกิจ และความเชื่อมั่นผู้บริโภคลดลง

สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 2 และ 3 ฟื้นตัวต่อเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้า โดยมีแรงส่งมาจากการใช้จ่ายในประเทศทั้งภาคเอกชนและภาครัฐ ทั้งนี้การลงทุนและการผลิตภาคอุตสาหกรรมยังคงหดตัว และการส่งออกฟื้นตัวช้า ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศตั้งแต่เดือนมกราคม ถึงกรกฎาคม 2557 รายงานโดยกระทรวงพลังงานอยู่ที่ประมาณ 2.03 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.13 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

โดยภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2557 มีการปรับตัวลดลงอย่างมาก ถึงแม้เหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลางจะยังคงดำเนินไปอย่างต่อเนื่อง แต่ไม่ได้ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบมากเท่ากับปริมาณน้ำมันดิบที่มีมากในตลาดจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของลิเบียและอิรัก รวมทั้งสหรัฐฯที่มีการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มมากขึ้น ทำให้ลดการนำเข้าน้ำมันดิบจากยุโรปและแอฟริกา ส่งผลผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 3 มีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 101.49 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์สรอ.) ต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 106.00 ดอลลาร์สรอ.ต่อบาร์เรล

สำหรับผลการดำเนินงานของ ปตท.สม.และบริษัทย่อยในไตรมาส 3 ปี 2557 มีกำไรสุทธิ 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 83 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 560 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการตัดหลุมสำรวจ และค่าเสื่อมราคา ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลง นอกจากนี้รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 โดยมีปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเป็น 325,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ไตรมาส 2 ปี 2557: 315,810 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 65.15 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 2 ปี 2557: 67.70 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

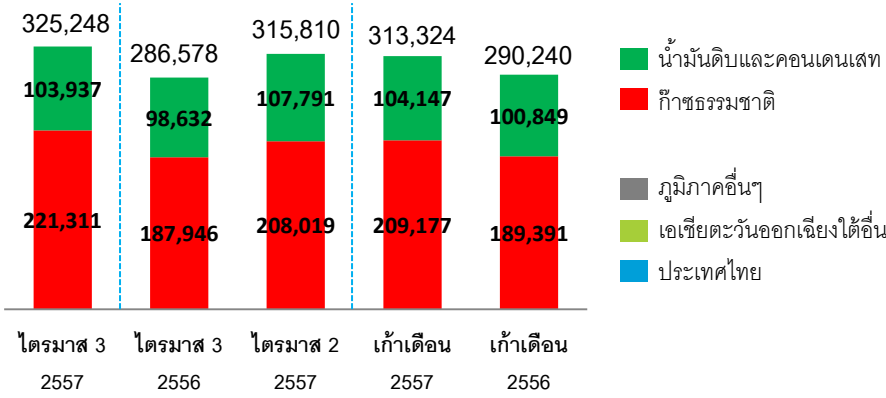
	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 2	%	%	เก้าเดือน	เก้าเดือน	%
(หน่วยล้านดอลลาร์ สรอ.)	2557	2556	2557	เพิ่ม(ลด)	เพิ่ม(ลด)	2557	2556	เพิ่ม(ลด)
		(ปรับปรุงใหม่)		YoY	QoQ		(ปรับปรุงใหม่)	YTD
รายได้รวม	2,093	1,840	2,106	14	(1)	5,991	5,544	8
รายได้จากการขาย	1,959	1,776	1,946	10	1	5,690	5,356	6
EBITDA	1,409	1,280	1,409	10	-	4,086	3,944	4
กำไรสำหรับงวด	477	566	560	(16)	(15)	1,417	1,608	(12)
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ดอลลาร์ สรอ.)	0.12	0.14	0.14	(14)	(14)	0.36	0.40	(10)
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	426	600	537	(29)	(21)	1,355	1,720	(21)
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	51	(34)	23	>100	>100	62	(112)	>100

ผลการดำเนินงาน

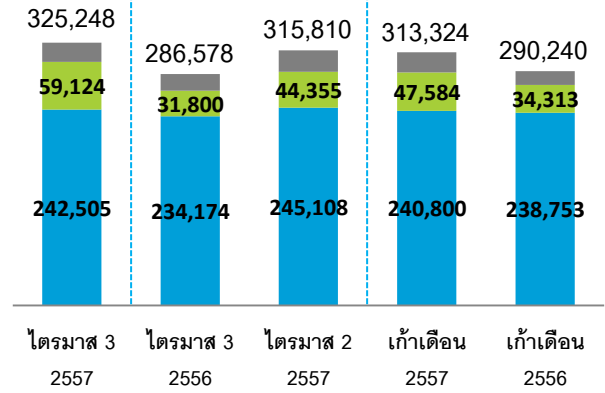
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 2	%	%	เก้าเดือน	เก้าเดือน	%
	2557	2556	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	2557	2556	เพิ่ม(ลด) YTD
(หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)		(ปรับปรุงใหม่)					(ปรับปรุงใหม่)	
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	65.15	65.93	67.70	(1)	(4)	65.93	65.96	(0)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	101.41	105.95	106.00	(4)	(4)	103.97	105.00	(1)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 2	%	%	เก้าเดือน	เก้าเดือน	%
	2557	2556	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	2557	2556	เพิ่ม(ลด) YTD
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)		(ปรับปรุงใหม่)					(ปรับปรุงใหม่)	
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	390	571	545	(32)	(28)	1,310	1,614	(19)
ประเทศไทย	381	488	474	(22)	(20)	1,211	1,441	(16)
ต่างประเทศ	9	83	71	(89)	(87)	99	173	(43)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	113	69	76	63	49	270	230	17
- ออสเตรเลีย	(59)	16	-	>(100)	(100)	(119)	6	>(100)
- อเมริกา	(3)	7	(1)	>(100)	>(100)	(15)	(18)	18
- แอฟริกา	(50)	(12)	(7)	>(100)	>(100)	(52)	(50)	(5)
- ตะวันออกกลาง	8	3	3	>100	>100	15	5	>100
ท่อขนส่งก๊าซ	88	59	59	48	49	185	174	6
สำนักงานใหญ่และอื่น ๆ	(1)	(64)	(44)	98	97	(78)	(180)	57
รวม	477	566	560	(16)	(15)	1,417	1,608	(12)

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ไตรมาส 3 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 3 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.12 ดอลลาร์ สรอ.) ลดลงจำนวน 89 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 16 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 566 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.14 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาที่สูงขึ้น 256 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และจากโครงการคอนแทร์ค 4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการเคนยา แอล 10 เอ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลง 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนของโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ที่ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขเสร็จสิ้นในเดือนพฤษภาคม 2557 ตามสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA)

อย่างไรก็ดี รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจำนวน 183 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเป็น 325,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยเพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการซอดิดกา (ไตรมาส 3 ปี 2556 : 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 65.15 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 3 ปี 2556 : 65.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 85 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 3 ปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการ mark-to-market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเนื่องจากราคาซื้อขายล่วงหน้า (forward price) ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 กำไรสุทธิจำนวน 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 89 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือ ลดลงร้อยละ 16 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ที่จำนวน 566 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 181 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 32 ในขณะที่ธุรกิจสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีขาดทุนลดลงจำนวน 63 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 98

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 381 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 107 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 22 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 488 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลของค่าใช้จ่ายรวมที่เพิ่มขึ้น จากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย ตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นจากโครงการคอนแท็ค 4 ที่ได้ถือครองสิทธิ์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 ในขณะที่รายได้เพิ่มขึ้น จากการขายก๊าซธรรมชาติและ คอนเดนเสทจากโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการสินญยอมจากการที่ได้ถือครองสิทธิ์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 และ 35 ตามลำดับ แต่รายได้ของโครงการบงกชลดลงเนื่องจากการหยุดการผลิตตามแผน (Full Shutdown) ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2556 เป็นการหยุดการผลิตบางส่วน (Partial Shutdown)

ต่างประเทศ

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 89 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 83 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรสุทธิที่ลดลงของส่วนงานออสเตรเลียและแอฟริกา ในขณะที่มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 ซึ่งมีกำไรสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการพีทีอีพี ออสตราเลียเซีย

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานแอฟริกาสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือ มากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับผลขาดทุนสุทธิในไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเคนยา แอล 10 เอ

กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 63 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 69 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลของรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากโครงการซอดิก้าที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการส่งออกในเดือนสิงหาคม 2557

ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ

กำไรสุทธิไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 88 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 29 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 48 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลของรายได้ของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอดิก้าที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการส่งออกในเดือนสิงหาคม 2557

ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ประกอบด้วยส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องและส่วนของสำนักงานใหญ่ โดยขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 1 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 63 ล้านดอลลาร์ ทรอ. หรือร้อยละ 98 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 64 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 72 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการ mark-to-market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายล่วงหน้า (forward price) ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้

ไตรมาส 3 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 3 ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัททยอยมีกำไรสุทธิ 477 ล้านดอลลาร์ ทรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.12 ดอลลาร์ ทรอ.) ลดลงจำนวน 83 ล้านดอลลาร์ ทรอ. หรือลดลงร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 560 ล้านดอลลาร์ ทรอ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.14 ดอลลาร์ ทรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีโตรเลียมเพิ่มขึ้น 60 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่เพิ่มขึ้นในโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และโครงการเคนยา แอลด 10 เอ และค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 49 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ในโครงการซอติกาที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557 และตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลงจำนวน 32 ล้านดอลลาร์ ทรอ. จากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงที่ลดลงในโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17

อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์ ทรอ. โดยมีปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเป็น 325,248 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ไตรมาส 2 ปี 2557: 315,810 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) จากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 65.15 ดอลลาร์ ทรอ. ต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 2 ปี 2557: 67.70 ดอลลาร์ ทรอ. ต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบ)

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ ทรอ. เพิ่มขึ้น 28 ล้านดอลลาร์ ทรอ. จากไตรมาส 2 ปี 2557 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ส่วนใหญ่มาจากกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการ mark-to-market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเนื่องจากราคาซื้อขายล่วงหน้า (forward price) ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้ ในขณะที่ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจำนวน 42 ล้านดอลลาร์ ทรอ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2557 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 33 ล้านดอลลาร์ ทรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลของขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. ของบริษัท พีทีทีอียู แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2557 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 9 ล้านดอลลาร์ ทรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 กำไรสุทธิจำนวน 477 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงลดลงจำนวน 83 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ หรือร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ที่จำนวน 560 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 155 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 28 ในขณะที่ธุรกิจสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีขาดทุนลดลง

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 381 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 93 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 20 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 474 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียม นอกจากนี้มีค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากโครงการบงกชและโครงการอาทิตย์จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลงจากโครงการปี 6/27 ที่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในไตรมาส 2 ปี 2557 รวมทั้งรายได้จากการขายลดลงส่วนหนึ่งมาจากโครงการเอส 1

ต่างประเทศ

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 62 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 87 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 71 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรสุทธิที่ลดลงของส่วนงานออสเตรเลียและแอฟริกา ในขณะที่มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557 ส่วนใหญ่เป็นผลจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่เพิ่มขึ้นในโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานแอฟริกาสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 614 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิในไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 7 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่เพิ่มขึ้นในโครงการเคนยา แอล 10 เอ

กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เพิ่มขึ้นจำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 49 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 76 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลของรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากโครงการชอติเก่าที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557

ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ

กำไรสุทธิไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 88 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 29 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 49 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลของรายได้ของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกาที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557

ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ประกอบด้วยส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องและส่วนของสำนักงานใหญ่ โดยขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 1 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนลดลงจำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 97 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 72 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการ mark-to-market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายล่วงหน้า (forward price) ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้ อย่างไรก็ตามในไตรมาส 3 ปี 2557 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลของขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดเก้าเดือน

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานงวดเก้าเดือน ปี 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 1,417 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.36 ดอลลาร์ สหรัฐ.) ลดลงจำนวน 191 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 12 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนปี 2556 จำนวน 1,608 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (กำไรต่อหุ้นปรับลด 0.40 ดอลลาร์ สหรัฐ.) โดยมีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 607 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 จากโครงการคอนแทร์ค 4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น และจากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการส่งออกในเดือนสิงหาคม 2557 นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 92 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการเคนยา แอล 10 เอ และค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น 64 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการซอติกา ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 231 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลงตามกำไรสุทธิทางปิโตรเลียมที่ลดลงและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงเนื่องจาก ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 334 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 313,324 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียที่เริ่มมีการขายในเดือนสิงหาคม 2556 และโครงการซอดิเก่าที่เริ่มมีการขายในเดือนมีนาคม 2557 และโครงการคอนแทร์ค 4 จากการมีส่วนร่วมในโครงการเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 (สำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 : 290,240 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 65.93 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 : 65.96 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 มีจำนวน 62 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. กำไรเพิ่มขึ้น 174 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากงวดเก้าเดือน ปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 112 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่มาจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงเนื่องจาก ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. นอกจากนี้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการ mark-to-market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเนื่องจากราคาซื้อขายล่วงหน้า (forward price) ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ลดต่ำกว่าราคาประกันความเสี่ยงไว้

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 กำไรสุทธิจำนวน 1,417 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 191 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 12 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 1,608 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 304 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 19 ในขณะที่ธุรกิจสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีขาดทุนลดลงจำนวน 102 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 57

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 1,211 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 1,441 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 230 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 16 ส่วนใหญ่เป็นผลของค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากโครงการคอนแทร์ค 4 ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการคอนแทร์ค 4 ที่ได้ถือครองสิทธิ์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 และจากโครงการอาทิตย์ ซึ่งมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามกำไรสุทธิทางปิโตรเลียมที่ลดลง

นอกจากนี้รายได้จากการขายลดลงจากโครงการบงกช เนื่องจากในงวดเก้าเดือนปี 2557 มีการหยุดการผลิตตามแผน (Full Shutdown) ในขณะที่ในงวดเก้าเดือนปี 2556 เป็นการหยุดการผลิตบางส่วน (Partial shutdown) และโครงการเอส 1 ที่ยอดขายลดลงจากการหยุดการผลิตเพื่อการซ่อมบำรุง ในขณะที่รายได้จากการขายของโครงการคอนแทร์ค 4 และสินทรัพย์พร้อมเพิ่มขึ้น จากการมีส่วนร่วมในโครงการเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 และ 35 ตามลำดับ

ต่างประเทศ

กำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 99 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 43 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 173 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานออสเตรเลีย ในขณะที่มีกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นจากส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 119 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 125 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 6 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เนื่องจากในงวดเก้าเดือน ปี 2557 โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม ปี 2556 และมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่สูงขึ้นจากค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา (หลุม H5) นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2556 ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม ปี 2556

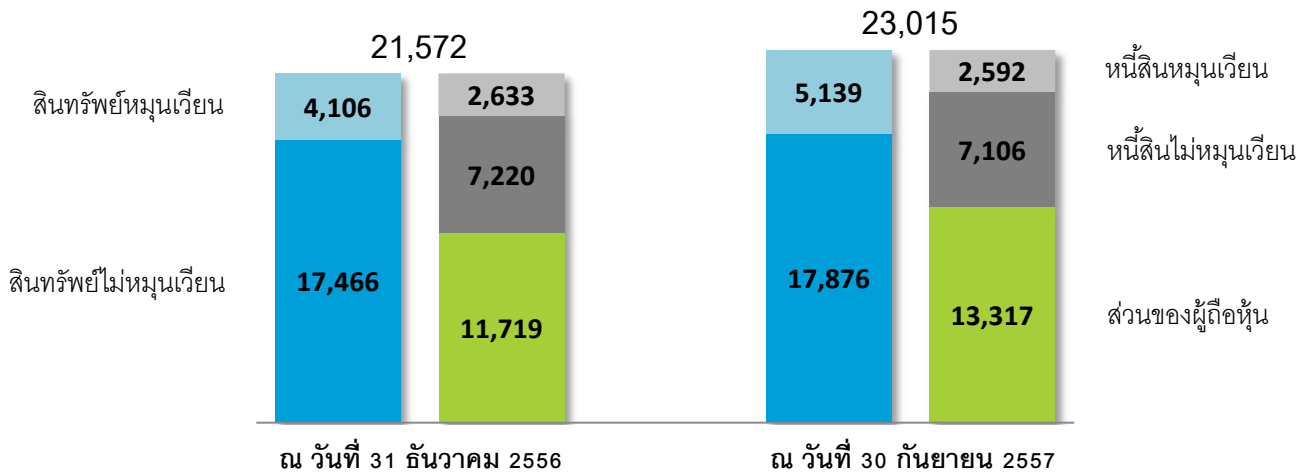
กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 270 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 17 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 230 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากโครงการซอติกาเริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการส่งออกในเดือนสิงหาคม 2557 ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น

ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 78 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนลดลงจำนวน 102 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 57 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 180 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลของการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการ mark-to-market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายล่วงหน้า (forward price) ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ลดต่ำกว่าราคาที่ประกันความเสี่ยงไว้ และจากรายได้ที่สูญสุทธิกับค่าใช้จ่ายอื่นๆที่รับรู้ในงวดเก้าเดือน ปี 2557 จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ เซนด์ เคเคดี (อันเป็นผลเนื่องมาจากสัญญา PURA)

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 23,015 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 745,079 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,443 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จาก สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 21,572 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 707,868 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลของ

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดุดังกล่าว โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 1,033 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 1,191 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 410 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็นผลจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัทย่อยของบริษัท Hess Corporation ส่งผลให้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 9,698 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 313,951 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,256 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งหนี้สินรวมลดลงจำนวน 155 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 9,853 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 323,332 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลของ

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนลดลง 41 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จาก

- ภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่ลดลงจากการจ่ายชำระภาษีเงินได้สำหรับปี 2556
 - ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในการก่อสร้างสินทรัพย์เพื่อการผลิต ของโครงการพีทีที ออัสตราเลเซีย และโครงการบงกชลดลง
 - หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลงจากเจ้าหนี้อื่นของโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดีลดลง
- ในขณะที่
- ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์ สรอ. จำนวน 700 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่า 360 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และประมาณการค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนลดลง 114 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งมีสาเหตุหลักจากหุ้นกู้ลดลงจากการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์ สรอ. จำนวน 700 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปีไปแสดงอยู่ในหนี้สินหมุนเวียน (ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) สุทธิกับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ จำนวน 19,600 ล้านบาท หรือประมาณ 600 ล้านดอลลาร์ สรอ.

สำหรับหนี้สินที่มีดอกเบี้ย ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 จำนวน 4,256 ล้านดอลลาร์ สรอ. นั้น มีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.14 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 7.28 ปี โดยอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 90 และอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาที่ร้อยละ 10 ซึ่งสอดคล้องกับสินทรัพย์และรายได้ของบริษัทฯ ที่ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และบางส่วนอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเพื่อรองรับการดำเนินงานของโครงการ Mariana Oil Sands ในประเทศแคนาดา สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 77 ต่อ 23

ส่วนของผู้ถือหุ้น

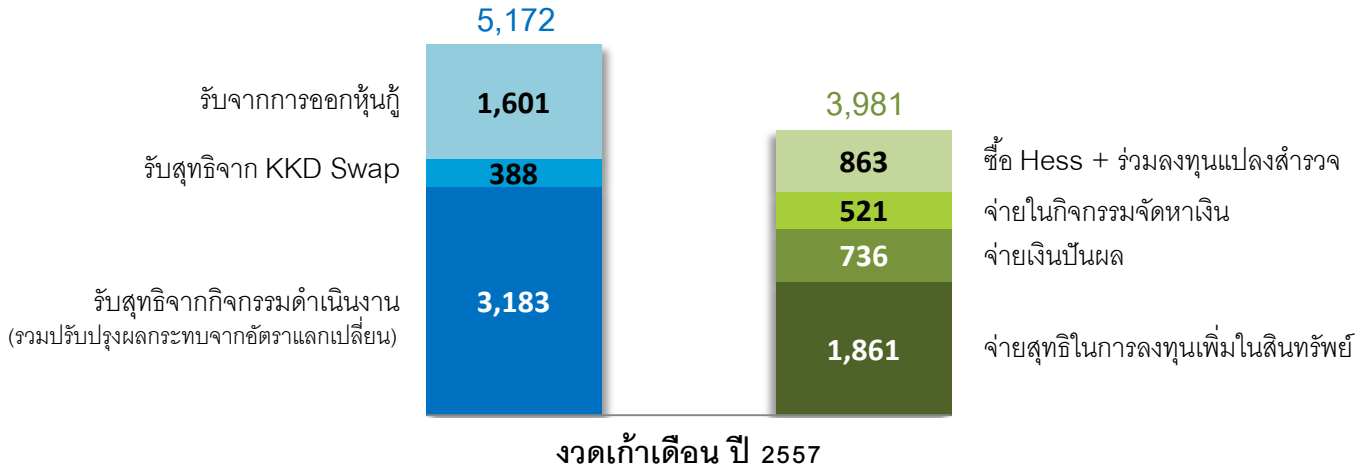
ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 13,317 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 431,128 ล้านบาท) ซึ่งประกอบด้วยทุนเรือนหุ้นและส่วนเกินมูลค่าหุ้น หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน กำไรสะสม และองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 1,598 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 11,719 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 384,536 ล้านบาท) สาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นโดยเป็นผลสุทธิของกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 1,417 ล้านดอลลาร์ สรอ. กับเงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2556 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 จำนวน 736 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ในไตรมาส 2 ปี 2557 มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนเพิ่มเติมจำนวน 1,000 ล้านดอลลาร์ สรอ.

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุน

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุน



ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 1,191 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,357 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 5,172 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักมาจาก

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

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 3,981 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

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

อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	ไตรมาส 3 2557	ไตรมาส 3 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ไตรมาส 2 2557
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร			
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	71	71	71
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	14	22	14
อัตรากำไรสุทธิ	21	27	23
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.32	0.35	0.32
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.80	0.78	0.82

หมายเหตุ:

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านท่อ
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม
- อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับไตรมาสที่ 3 ของปี 2557 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทย และต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 45 โครงการ ใน 11 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศ จำนวน 18 โครงการ ซึ่งโครงการส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2557 สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการใช้พลังงานของประเทศไทย อย่างไรก็ดี โครงการในประเทศบางโครงการ เช่น แหล่งบงกชใต้ในโครงการบงกช โครงการคอนแทร์ค 4 และโครงการพื้นที่พัฒนา ร่วมไทย-มาเลเซีย - ปี17 ได้มีการหยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนที่วางไว้

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 16 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ใน สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

สำหรับโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการชอติกา** ได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติและขายให้แก่ ปตท. เพื่อใช้ภายในประเทศไทยได้ ตั้งแต่ต้นเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา เมื่อรวมกับก๊าซธรรมชาติที่ส่งให้หน่วยงานรัฐบาลที่กำกับดูแลกิจการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (Myanma Oil and Gas Enterprise : MOGE) เพื่อใช้ภายในประเทศเมียนมาร์ โครงการชอติกาที่มีปริมาณการผลิตโดยรวมอยู่ที่ประมาณ 345 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน นอกจากนี้ โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเพิ่มอีก 4 แท่น เพื่อรักษาระดับการผลิต รวมถึงอยู่ระหว่างการเจาะหลุมประเมินผล จำนวน 10 หลุม ภายในปี 2557 – 2558 เพื่อเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมและรักษาระดับการผลิตในระยะยาว โดยได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมแรกในเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ปัจจุบันโครงการได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมประเมินผลเพิ่มเติม จำนวน 6 หลุมตามแผนงานที่วางไว้ ตั้งแต่ต้นเดือนตุลาคม ปี 2557 สำหรับ**โครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2** ซึ่งเป็นโครงการบนบก ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาคู่มือสร้างทางธรณีวิทยา และได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 4 หลุมตามแผนงานที่วางไว้ ตั้งแต่เดือนสิงหาคมที่ผ่านมา นอกจากนี้ ในเดือนเดียวกัน บริษัท PTTEP South Asia Limited หรือ PTTEP SA (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) กับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน**แปลงสำรวจบนบก MOGE 3** สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ โครงการดังกล่าวตั้งอยู่ในพื้นที่บนบกบริเวณ Central Myanmar Basin โดยบริษัทมีสัดส่วนในการร่วมทุนร้อยละ 85 และเป็นผู้ดำเนินการ

โครงการในออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศออสเตรเลีย ประกอบด้วย 15 แปลงสัมปทาน

สำหรับแหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) คือ แหล่งมอนทารา (Montara) ในไตรมาสนี้ โครงการได้มีการหยุดการผลิตประมาณ 20 วัน เพื่อซ่อมบำรุงประจำปีตามแผนที่วางไว้ ปัจจุบันสามารถกลับมาผลิตตามปกติแล้ว ทั้งนี้ คาดว่าปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยในปี 2557 จะอยู่ที่ประมาณ 17,000 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับแหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น แหล่ง Cash Maple ได้เสร็จสิ้นดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Maple-East แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ซึ่งได้ตัดจำหน่ายหลุมแล้วในไตรมาสนี้ และปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาค่าและออกแบบทางวิศวกรรม รวมทั้งแนวทางในการพัฒนาโครงการ นอกจากนี้ บริษัทได้คืนสิทธิในแปลงสัมปทานเอซี/พี 4 (AC/P4) และอยู่ระหว่างรอการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลีย หลังจากที่โครงการเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ Dillon South-1 แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ซึ่งได้ตัดจำหน่ายหลุมในไตรมาส 2 ที่ผ่านมา

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา และสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล

โครงการทั้งสามนี้ เป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ ดังนี้ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์** ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเตรียมงานสำหรับการเจาะสำรวจ Winter Delineation Campaign (WDC) โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ปี 2557 และอยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาค่าและออกแบบทางวิศวกรรมเบื้องต้น (Pre-FEED) รวมทั้งแนวทางในการพัฒนาโครงการ Thornbury Phase 1

สำหรับการลงทุนในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล ในเดือนกันยายนที่ผ่านมา บริษัท PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเพื่อเข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 20 ใน แปลงสัมปทาน BM-ES-23 สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล จาก บริษัท Shell Brasil Petroleo Ltda โดยโครงการดังกล่าว เป็นโครงการในระยะสำรวจ ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งน้ำลึกของสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล ทั้งนี้ การซื้อขายดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลบราซิล (Brazil's National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels (the ANP) ซึ่งการเข้าร่วมลงทุนดังกล่าว ถือเป็นโครงการที่สองในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล ซึ่งเป็นบริเวณที่มีศักยภาพปิโตรเลียมสูง หลังจากที่ได้ร่วมทุนใน 4 แปลงสำรวจปิโตรเลียมกับบริษัท BG Brasil เมื่อเดือนเมษายน ซึ่งได้รับอนุมัติจากรัฐบาลบราซิลแล้วในเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศโอมาน ประเทศแอลจีเรีย ประเทศโมซัมบิก และประเทศเคนยา

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ซึ่งคือ **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** อยู่ระหว่างการพัฒนาก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในปลายปี 2557 ที่กำลังการผลิต 20,000 บาร์เรลต่อวัน สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างสำรวจ (Exploration Phase) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการโมซัมบิก โรอูมา ออฟชอร์ แอลจีเรีย วัน**โครงการ มีแผนการเจาะหลุมสำรวจและประเมินทั้งสิ้นจำนวน 6 หลุม เพื่อค้นหาและประเมินศักยภาพเพิ่มเติม ในไตรมาส 3 ปี 2557 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม คือ หลุมสำรวจ Ourico Do Mar-1 ซึ่งอยู่ในระหว่างการผลิต และโครงการมีแผนที่จะดำเนินการเจาะหลุมประเมิน Tubarao Tigre-2 และ Orca-4 ในไตรมาส 4 ปี 2557 ในส่วนของการพัฒนาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โครงการได้ดำเนินการตามแผนการพัฒนา ทางวิศวกรรมพื้นที่ก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Engineering and Construction Development) อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปี 2562 สำหรับ **โครงการเคนยา แพลงแอล 10เอ** โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ Sunbird-1 แต่ไม่พบศักยภาพในเชิงพาณิชย์ โดยโครงการได้ทำการตัดจำหน่ายหลุมในไตรมาสนี้ ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการศึกษาผลที่ได้จากการเจาะหลุมสำรวจ ซึ่งโครงการจะนำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาต่อไป

ด้านการบริหารการลงทุน(Portfolio Management)

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

โดยในไตรมาสที่ 3 ของปี 2557 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ คือ การดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก MOGE 3 สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ การลงนามในสัญญาเพื่อเข้าซื้อสัดส่วนในโครงการสำรวจ BM-ES-23 สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล และการคืนสิทธิในแปลงเอซี/พี 4 (AC/P4) ในโครงการพีทีทีพีเอสตราเลเซีย ตามที่กล่าวแล้วข้างต้น

ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในวันที่ 11 กันยายน 2557 ปตท.สผ. ได้รับการคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ในปี 2557 เป็นครั้งแรก ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนโดยรักษาสมดุลระหว่างการดำเนินธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ DJSI เป็นดัชนีในระดับโลกที่ใช้วัดประสิทธิผลการดำเนินงานตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทชั้นนำ โดยปตท.สผ.เป็นหนึ่งใน 14 บริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่ได้รับคัดเลือก จากบริษัทที่เข้ารับการคัดเลือกกว่า 100 บริษัททั่วโลก

นอกจากนี้ในวันที่ 16 ตุลาคม 2557 ปตท.สผ. ได้รับมอบประกาศนียบัตรรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต จากคณะกรรมการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ที่จัดขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลักดันให้เกิดการต่อต้านการทุจริตในวงกว้าง โดยได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาล และสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) รวมถึง Center for International Private Enterprise (CIPE) โดย ณ เดือนตุลาคม 2557 มีบริษัทที่แสดงเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการมากกว่า 360 บริษัท และมี 78 บริษัทได้รับการรับรองว่าเป็นองค์กรที่มีระบบบริหารจัดการที่ต่อต้านการทุจริต

ด้านการพัฒนาเทคโนโลยี

ปตท.สผ.ยังคงให้ความสำคัญในการพัฒนาและนำเทคโนโลยีปิโตรเลียม โดยมีการร่วมมือกับมหาวิทยาลัยและสถาบันวิจัยทั้งในและต่างประเทศผ่านความร่วมมือวิจัย อาทิเช่น ความร่วมมือกับบริษัทวิจัย KJT Enterprises สหรัฐอเมริกา ในการพัฒนา Electromagnetic Imaging เพื่อช่วยเรื่องความชัดเจนของภาพชั้นหินกักเก็บปิโตรเลียม และลักษณะธรณีวิทยาใต้พื้นโลก เพื่อให้สามารถวิเคราะห์ศักยภาพแหล่งปิโตรเลียมได้แม่นยำขึ้น, ความร่วมมือกับมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ เปิดหลักสูตรวิทยาศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาธรณีฟิสิกส์ปิโตรเลียม หลักสูตรนานาชาติ เพื่อตอบสนองความต้องการในการพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากร, ความร่วมมือเพื่อพัฒนา CO₂ Conversion to Methane ที่จะลด CO₂ และเป็นการจัดการ CO₂ ให้เกิดประโยชน์สูงสุด และความร่วมมืออย่างต่อเนื่องกับสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) เพื่อการพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีผ่านการทำโครงการวิจัยและพัฒนา และนำไปขยายผลเพื่อให้เกิดความยั่งยืนและความได้เปรียบในการแข่งขันทางธุรกิจของบริษัทและประเทศไทยต่อไป

ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน

ในไตรมาส 3 ของปี 2557 หน่วยงาน Supply Chain สามารถลดต้นทุนได้ 70.53 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งสูงกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 เป็นจำนวน 21.84 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นผลมาจากการจัดหาสินค้าที่มีคุณภาพดีเทียบและสามารถใช้ทดแทนสินค้าเดิมได้ รวมถึงการใช้กลยุทธ์จัดหาที่เหมาะสมกับสภาวะและแนวโน้มตลาด

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2557 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.20 หรืออยู่ในระดับ Top Quartile และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.27 หรืออยู่ในระดับ Second Quartile เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ OGP และในสามไตรมาสแรกของปี 2557 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับปี 2555 (ซึ่งเป็นปีฐานในการตั้งเป้าหมาย) ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีการตั้งเป้าหมายระยะยาวของการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้ได้ร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เมื่อเทียบกับปี 2555

ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. ยังคงดำเนินโครงการและกิจกรรมเพื่อสังคมอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2557 ปตท.สผ. ได้ริเริ่มโครงการ PTTEP TEENERGY CAMP สำหรับเยาวชนจากทุกภูมิภาค ให้เรียนรู้กิจกรรมอนุรักษ์มรดกโลกเขาใหญ่ เพื่อปลูกฝังจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังตระหนักถึงความสำคัญของชุมชนท้องถิ่นที่จะช่วยอนุรักษ์สภาพแวดล้อม จึงได้มีการดำเนินโครงการนำหลักสูตรท้องถิ่นเพื่อใช้ในการเรียนการสอนกับชุมชนโดยรอบบริเวณดังกล่าว เช่น หลักสูตรท้องถิ่นเสื่อโคร่งศึกษาสำหรับโรงเรียนรอบผืนป่าห้วยขาแข้ง และหลักสูตรอนุรักษ์โคมะอิรวดี สำหรับโรงเรียนในพื้นที่รอบทะเลสาบสงขลา

ปตท.สผ. ยังคงดำเนินโครงการปลูกป่าลดภาวะโลกร้อน ร่วมกับกรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่าและพันธุ์พืช และกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง อย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังได้ดำเนินโครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ (บางกะเจ้า) รวมถึงการปรับปรุงเส้นทางศึกษาธรรมชาติ เพิ่มเติมสิ่งอำนวยความสะดวก พร้อมทั้งจัดทำจุดบริการห้องเรียนธรรมชาติสำหรับผู้เข้ามาใช้บริการสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้มีการจัดกิจกรรม PTTEP GREEN UP ในพื้นที่บางกะเจ้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเสริมสร้างการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคมของผู้บริหารและพนักงาน

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจของไตรมาส 4 ปี 2557

สำหรับภาพรวมเศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2557 ในเดือนตุลาคม 2557 กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ได้ลดการคาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกปี 2557 เป็นร้อยละ 3.3 เนื่องจากเศรษฐกิจของหลายประเทศ เช่น กลุ่มประเทศยูโร และญี่ปุ่น พ้นตัวได้ช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้ โดยมองแนวโน้มถึงปี 2558 ว่าเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาจะขยายตัวดีขึ้น ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศยูโร และญี่ปุ่นจะยังคงฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป และเศรษฐกิจจีนจะชะลอตัวลง

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ. มองว่ายังคงมีความผันผวนอย่างต่อเนื่อง โดยมีปัจจัยลบจากปริมาณน้ำมันดิบที่คาดว่าจะยังคงมีมากในตลาด โดยลิเบียกลับมาผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นอีกครั้งที่ระดับ 900,000 บาร์เรลต่อวัน และคาดว่าจะกลับมาผลิตเต็มกำลังการผลิตที่ 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวันภายในสิ้นปีนี้ และความเป็นไปได้ที่อิหร่านจะกลับมาส่งออกน้ำมันดิบได้อีกครั้ง หากสามารถบรรลุข้อตกลงในการเจรจาด้านนิวเคลียร์ระหว่างอิหร่านและ 6 ชาติมหาอำนาจในเดือนพฤศจิกายน นอกจากนี้ ปัจจัยทางเศรษฐกิจที่ยังคงซับซ้อนอย่างต่อเนื่องจากทางยุโรป ญี่ปุ่นและจีนตามที่กล่าวข้างต้น ยังคงส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง สำหรับในแง่บวกจะมีปัจจัยด้านสภาพภูมิอากาศ ที่ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันดิบในฤดูหนาวเพิ่มขึ้น รวมถึงโอเปคอาจจะวางแผนปรับลดกำลังการผลิตสำหรับปี 2558 ลง 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน มาอยู่ที่ 29.5 ล้านบาร์เรลต่อวันในระหว่างการประชุมเดือนพฤศจิกายนนี้

สำหรับแนวโน้มเศรษฐกิจไทยในช่วงที่เหลือของปี 2557 บริษัทคาดว่าภาคธุรกิจจะค่อยๆ กลับมาสู่สภาวะปกติ เนื่องจากสถานการณ์ทางการเมืองที่ผ่อนคลาย ส่งผลให้ความเชื่อมั่นของผู้บริโภคและนักธุรกิจปรับตัวดีขึ้น ซึ่งจะช่วยชดเชยภาคการส่งออกสินค้าและการท่องเที่ยวที่ยังคงฟื้นตัวได้ช้า และขับเคลื่อนให้เศรษฐกิจขยายตัวได้ใกล้เคียงกับที่ประมาณการไว้ที่ร้อยละ 1.5 ซึ่งจะส่งผลให้ปริมาณความต้องการใช้พลังงานในประเทศอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปัจจุบัน กล่าวคือ ขยายตัวเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปตท.สผ. มีผลิตภัณฑ์หลักคือก๊าซธรรมชาติ โดยคิดเป็นประมาณ 67% ของปริมาณการขายทั้งหมด โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติอ้างอิงราคาน้ำมันประมาณร้อยละ 30-50 และมีการปรับราคาตามสัญญาซื้อขายก๊าซของแต่ละโครงการในทุกๆ 3 เดือน 6 เดือนหรือ 1 ปี ทำให้แนวโน้มการปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันในระยะสั้น ไม่ส่งผลกระทบต่อราคาก๊าซธรรมชาติมากนัก

สำหรับในส่วนของน้ำมัน และคอนเดนเสท ซึ่งคิดเป็นประมาณ 33% ของปริมาณการขายทั้งหมดนั้น ได้รับผลกระทบโดยตรงจากการที่ราคาน้ำมันปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน โดยการทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง สำหรับในไตรมาสที่ 4 ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันประมาณร้อยละ 70 ปริมาณการขายน้ำมันและคอนเดนเสท นอกจากนี้ ปตท.สผ. มีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

ปตท.สผ. มีการทบทวนแผนการจัดหา และพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมุ่งเน้นการรักษาระดับปริมาณการผลิตจากโครงการที่มีอยู่ การบริหารโครงการให้แล้วเสร็จเพื่อพร้อมดำเนินการผลิตตามแผนงานที่วางไว้ และศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่เพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ รวมถึงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2557 จากแผนงานและผลการดำเนินงานที่ผ่านมา บริษัทคาดว่าปริมาณการขายจะเติบโตโดยรวมที่ประมาณร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ส่วนใหญ่มาจากโครงการชอติกาซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้ และการเข้าซื้อกิจการ Hess Thailand ในช่วงครึ่งแรกของปี ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นปัจจัยสำคัญที่จะทำให้ปตท.สผ. มีการเติบโตต่อเนื่องถึงปี 2558