

บทสรุปผู้บริหาร

ภาพรวมราคาน้ำมันดิบในปี 2558 มีการปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ราคาน้ำมันดิบดูไบในช่วงครึ่งปีแรกยังอยู่ในกรอบ 45 - 65 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล โดยราคามีการฟื้นตัวในช่วงสั้นและได้ปรับตัวขึ้นไปแตะระดับสูงสุดของปีที่ 65 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ในไตรมาสที่ 2 เนื่องจากความกังวลต่อเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลางและการผลิตน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาเริ่มมีสัญญาณชะลอตัว แต่ในช่วงครึ่งปีหลัง ราคาน้ำมันดิบได้ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากสถานการณ์อุปทานในตลาดจากกำลังการผลิตที่ยังคงอยู่ในระดับสูงทั้งจากกลุ่มโอเปกและสหรัฐอเมริกา โดยในไตรมาสที่ 4 กำลังการผลิตของกลุ่มโอเปกเฉลี่ยสูงกว่า 31.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยเฉพาะจากซาอุดีอาระเบียและอิรักซึ่งเพิ่มกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่กำลังการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ประมาณ 9.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยได้ปรับลดจากครึ่งปีแรกของปี 2558 เพียง 0.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ ในขณะที่เศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะเศรษฐกิจจีนกลับชะลอตัวลงซึ่งส่งผลให้เกิดความกังวลต่อแนวโน้มความต้องการใช้น้ำมันดิบในอนาคต ทั้งนี้ ในเดือนธันวาคม การที่กลุ่มโอเปกตัดสินใจคงนโยบายเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อรักษาส่วนแบ่งตลาด การประกาศขึ้นดอกเบี้ยของธนาคารกลางสหรัฐฯ และการยกเลิกกฎหมายห้ามส่งออกน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกา เป็นแรงกดดันให้ราคาน้ำมันดิบลดลงต่ำกว่า 40 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ซึ่งเป็นระดับต่ำสุดในรอบ 11 ปี ส่งผลให้ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบไตรมาสที่ 4 ปี 2558 อยู่ที่ 40.7 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 49.7 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล และราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบปี 2558 อยู่ที่ 50.9 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากปีก่อนหน้าที่ 96.6 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

สำหรับเศรษฐกิจไทยในปี 2558 ธนาคารแห่งประเทศไทยประเมินการขยายตัวที่ร้อยละ 2.8 เนื่องจากการลงทุนภาครัฐและการบริโภคภาคเอกชนที่สูงขึ้นโดยเฉพาะในช่วงครึ่งปีหลัง รวมถึงการท่องเที่ยวในประเทศที่ยังขยายตัวดี สำหรับอัตราดอกเบี้ย คณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยได้คงอัตราดอกเบี้ยนโยบายอยู่ที่ร้อยละ 1.50 ต่อปี ในขณะที่ธนาคารกลางสหรัฐฯ ได้ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยจากร้อยละ 0.25 เป็นร้อยละ 0.5 ในเดือนธันวาคม ทั้งนี้ ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ปรับตัวมาอยู่ที่ 36.09 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นปี 2558 โดยแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2558 ที่ 36.37 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. แต่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นปี 2557 ที่ 32.96 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ค่าเงินบาทที่เปลี่ยนแปลงส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี รายละเอียดอยู่ในส่วนผลการดำเนินงาน

จากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงและค่าเงินบาทที่อ่อนค่าอย่างต่อเนื่องในปี 2558 ส่งผลให้ ปตท.สผ. ต้องมีการบันทึกด้วยค่าสินทรัพย์ (Impairment) จำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีค่าใช้จ่ายทางภาษีหรือการตัดบัญชี และภาษีอื่นๆ ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากความแตกต่างระหว่างสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชีอีกจำนวน 279 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยการบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นการบันทึกตามมาตรฐานบัญชี และส่วนใหญ่ไม่ได้กระทบกับกระแสเงินสด ส่งผลให้ผลการดำเนินงานปี 2558 ขาดทุนสุทธิ จำนวน 854 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ บริษัทน้ำมันหลายแห่งทั่วโลกก็ได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงและมีการบันทึกด้วยค่าสินทรัพย์เช่นกัน

ในปี 2558 ปตท.สผ. มีรายได้รวมจำนวน 5,654 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับ 7,834 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมาอยู่ที่ 45.29 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ จาก 63.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2557 แม้ว่าในปี 2558 จะมีปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากเดิมในปี 2557 ที่ 312,569 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เป็น 322,167 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3 ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมาย สำหรับค่าใช้จ่ายรวมก่อนบันทึกการด้อยค่าของสินทรัพย์ในปี 2558 อยู่ที่ 4,642 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงเมื่อเทียบกับ 5,087 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2557 เนื่องจากบริษัทได้มีมาตรการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายตามโครงการ SAVE to be SAFE โดยสามารถลดค่าใช้จ่ายและเงินลงทุนได้ประมาณ 30% เมื่อเทียบกับแผนงบประมาณประจำปี 2558 ส่งผลให้ต้นทุนขายต่อหน่วย (Unit Cost) ของบริษัทลดลงทั้งในส่วนของการใช้จ่ายดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายบริหาร ค่าใช้จ่ายการสำรวจ รวมถึงค่าใช้จ่ายทางการเงิน จากเดิมที่ 43.45 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลในปี 2557 เป็น 38.88 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลในปี 2558 หรือลดลงกว่า 11% ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและลดต้นทุน โดยยังคงรักษามาตรฐานความปลอดภัย อาทิเช่น การลดจำนวนวันและค่าใช้จ่ายในการเจาะหลุม โดยเฉพาะในอ่าวไทย ซึ่งที่ผ่านมาสามารถปรับลดได้มากกว่า 20% การบริหารจัดการโลจิสติกส์ อาทิเช่น การลดจำนวนเรือ การลดการสั่งซื้ออุปกรณ์การผลิตเพื่อมาเก็บไว้ รวมถึงการเจรจาต่อรองสัญญาจัดจ้างอุปกรณ์และบริการต่างๆ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดจ้างในอนาคต รวมถึงการบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสม

สำหรับความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 11 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 2.08 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน) ตามสภาพเศรษฐกิจที่กำลังฟื้นตัวและเร่งสนับสนุนจากราคาพลังงานที่ลดลง

ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

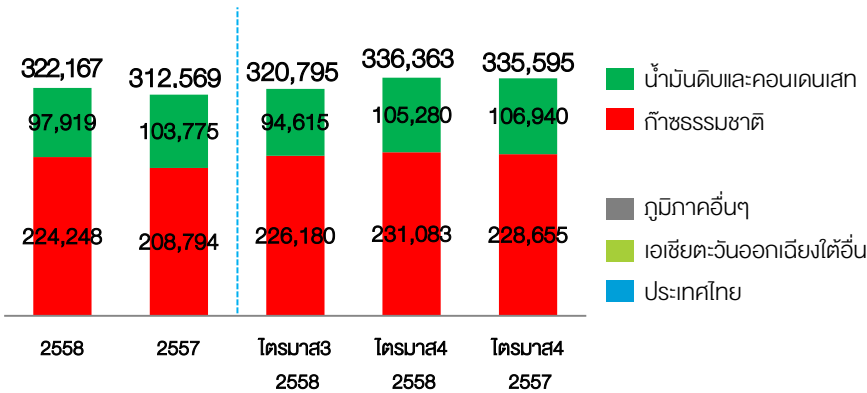
(หน่วยล้านดอลลาร์ สรอ.)	2558	2557	%	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4	%	%
		(ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YTD	2558	2558	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ
รายได้รวม	5,654	7,834	(28)	1,473	1,337	1,974	(32)	(9)
รายได้จากการขาย	5,326	7,319	(27)	1,323	1,213	1,758	(31)	(8)
EBITDA	3,844	5,282	(27)	929	809	1,196	(32)	(13)
กำไรสำหรับงวด	(854)	677	>(100)	(1,284)	132	(739)	>100	>100
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ดอลลาร์ สรอ.)	(0.22)	0.16	>(100)	(0.32)	0.02	(0.19)	>100	>100
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	718	1,538	(53)	264	13	183	(93)	(95)
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	(1,572)	(861)	(83)	(1,548)	119	(922)	>100	>100

ผลการดำเนินงาน

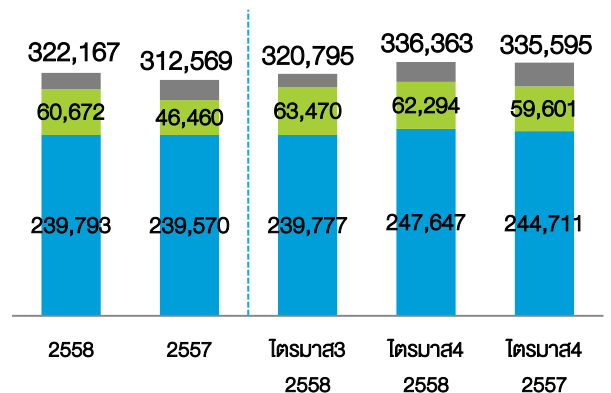
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ตารางสรุปผลการผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ	%		ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4	%	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)							
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	45.29	63.71	44.83	39.18	56.95	(31)	(13)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	50.91	96.60	49.74	40.71	74.40	(45)	(18)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%		ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4	%	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)							
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	(1,072)	331	(1,332)	17	(886)	>100	>100
ประเทศไทย	373	1,441	2	68	258	(74)	>100
ต่างประเทศ	(1,445)	(1,110)	(1,334)	(51)	(1,144)	96	96
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	(101)	252	(184)	20	11	82	>100
- ออสเตรเลีย	(630)	(645)	(472)	(49)	(490)	90	90
- อเมริกา	(653)	(657)	(629)	(16)	(642)	98	97
- แอฟริกา	(28)	(82)	(17)	(6)	(30)	80	65
- ตะวันออกกลาง	(33)	22	(32)	-	7	(100)	100
ก่อนส่งก๊าซ	356	276	95	70	108	(35)	(26)
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(138)	70	(47)	45	39	15	>100
รวม	(854)	677	(1,284)	132	(739)	>100	>100

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายปี

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยสำหรับ ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 854 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,531 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับ ปี 2557 จำนวน 677 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงจำนวน 1,993 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 45.29 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับปี 2557: 63.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยจะเพิ่มขึ้นเป็น 322,167 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับปี 2557: 312,569 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นนั้น ส่วนใหญ่มาจากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557 นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 388 ล้านดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 606 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามกำไรที่ลดลง

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับปี 2558 มีจำนวน 1,572 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้น 711 ล้านดอลลาร์ สรอ.จากปี 2557 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 861 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับปี 2558 มีขาดทุนสุทธิจำนวน 854 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,531 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิปี 2557 จำนวน 677 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 1,403 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 และส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆที่มีผลการดำเนินงานลดลง จำนวน 208 ล้านดอลลาร์ สรอ.หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับปี 2558 จำนวน 373 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 1,068 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 74 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 1,441 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงเนื่องจากราคาขายที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการอาทิตย์ และเอส1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2558 จำนวน 1,445 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 335 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 30 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสำหรับปี 2557 จำนวน 1,110 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับปี 2558 จำนวน 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 353 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 ที่มีจำนวน 252 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโครงการชดttäที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับ ปี 2558 จำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลง จำนวน 208 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับ ปี 2557 จำนวน 70 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไรจากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนเพิ่มขึ้นจากการที่ในปี 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. และกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินมีจำนวนลดลง

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ไตรมาส 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในไตรมาส 4 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 132 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 871 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาลดลงจำนวน 167 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากโครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย ที่มีมูลค่าของสินทรัพย์พร้อมใช้งานลดลงจากการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์และจากโครงการคอนแกร็ก 4 ที่มีการปรับปริมาณสำรองปีไตรมาสเพิ่มขึ้น สำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจมีจำนวนลดลง 91 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายลดลง 545 ล้านดอลลาร์ สรอ.จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 39.18 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557: 56.95 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 119 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานในไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 922 ล้านดอลลาร์ สรอ. คิดเป็นผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 1,041 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 4 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 4 ปี 2557จำนวน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 132 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 871 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นจำนวน 903 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 68 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 190 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 74 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 258 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลง เนื่องจากราคาขายปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาลดลงจากโครงการคอนแทก 4 มีการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลงจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ลดลง และค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 1,093 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 96 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 1,144 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่ลดลงของส่วนงานอเมริกา และออสเตรเลีย

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 626 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 98 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 642 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ในไตรมาส 4 ปี 2557 ในขณะที่ไม่มีการรับรู้ในไตรมาส 4 ปี 2558

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 49 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 441 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 90 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 490 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอ็อป ออสเตรเลีย ในไตรมาส 4 ปี 2557 ในขณะที่ไม่มีการรับรู้ในไตรมาส 4 ปี 2558

ไตรมาส 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในไตรมาส 4 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 132 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 1,416 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 1,284 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากในไตรมาส 3 ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ ไตรมาส 4 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 119 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 1,667 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 3 ปี 2558 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 1,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 3 ปี 2558 ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว นอกจากนี้กำไรเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากร มีจำนวนลดลง ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 132 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 1,416 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 1,284 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นจำนวน 1,349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 และส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 68 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 66 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 3 ปี 2558 แต่ไม่มีการรับรู้ในไตรมาส 4 ปี 2558 ในขณะที่รายได้จากการขายลดลง ตามราคาขายที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนลดลงจำนวน 1,283 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 96 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 1,334 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่ลดลงของส่วนงานอเมริกา ออสเตรเลีย และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนลดลงจำนวน 613 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 97 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 629 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่า

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 49 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนลดลงจำนวน 423 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 90 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 472 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไม่มีการรับรู้ในไตรมาส 4 ปี 2558

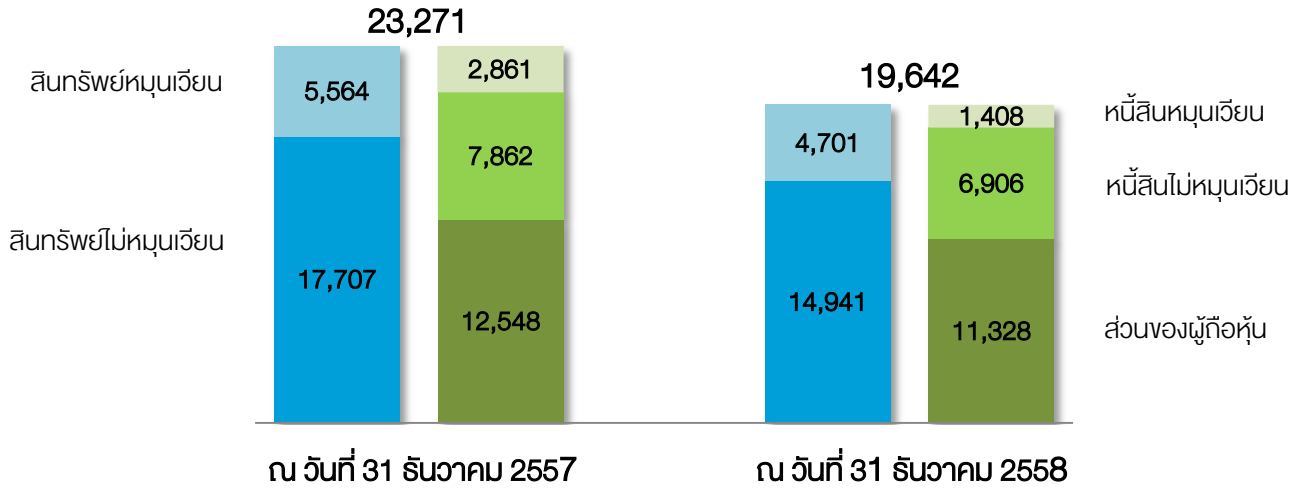
กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 204 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 184 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไม่มีการรับรู้ในไตรมาส 4 ปี 2558

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

กำไรสุทธิสำหรับสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนลดลง ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ.

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 19,642 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 708,864 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 3,629 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 23,271 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 767,073 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดुकงเหลือ โดยมีจำนวนลดลง 863 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดสุกกับเงินลงทุนระยะสั้นลดลง 670 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ลูกหนี้บริษัทใหญ่ลดลงจำนวน 155 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดยมีจำนวนลดลง 2,766 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเป็นผลของการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์และการตัดค่าเสื่อมราคา แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 8,314 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 300,053 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,005 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งหนี้สินลดลงจำนวน 2,409 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 10,723 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 353,453 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนลดลง 1,453 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลงจำนวน 749 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นการชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน นอกจากนี้ภาษีเงินได้ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลงจำนวน 660 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประมาณการหนี้สิน ค่าเรือก่อนอุปกรณ์การผลิตและ ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม โดยมีจำนวนลดลง 956 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์แคนาดา (475 ล้านดอลลาร์แคนาดา) นอกจากนี้หนี้สิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมลดลงจำนวน 427 ล้านดอลลาร์ สรอ.

โครงสร้างเงินทุนบริษัท

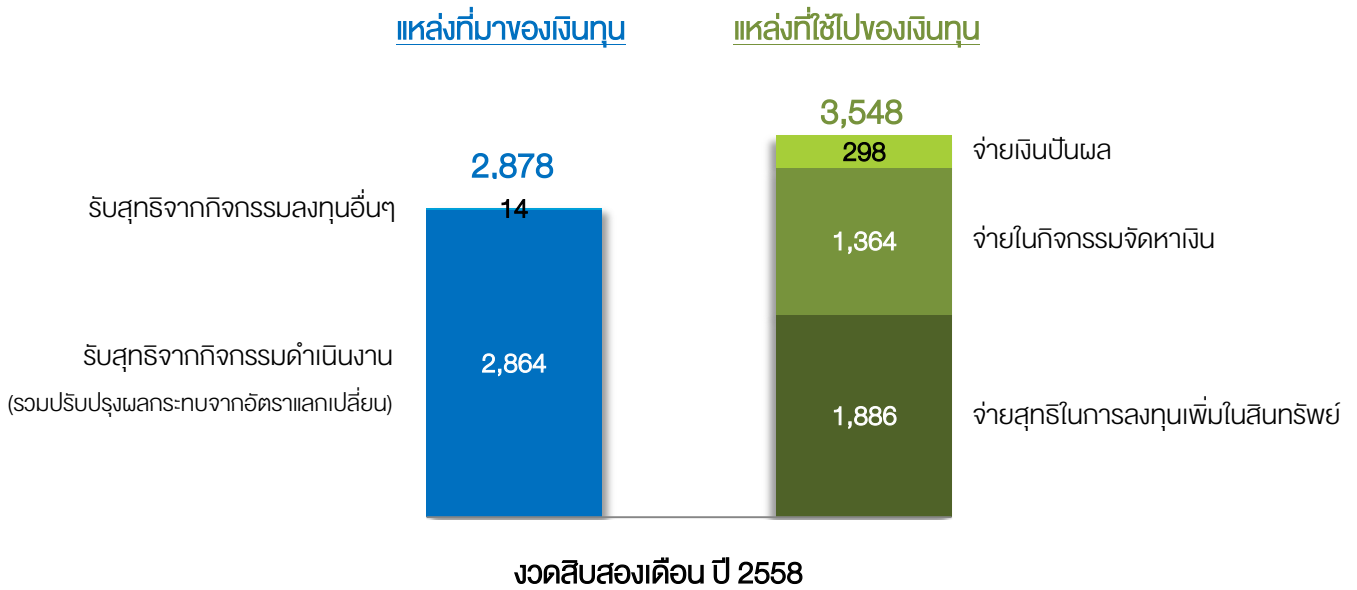
โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,328 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 8,314 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,005 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถ่วงเฉลี่ยร้อยละ 4.32 และมีอายุเงินกู้ถ่วงเฉลี่ย 8.17 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ย อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 100 สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ ร้อยละ 82 ต่อ 18

ทั้งนี้ ใน ปี 2558 ปตท.สพ ได้ดำเนินกิจกรรมด้านการเงินดังนี้

- วันที่ 19 กรกฎาคม 2558 และ 4 สิงหาคม 2558 บริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท PTTEP AIF ตามกำหนด จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา และ 200 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามลำดับ
- วันที่ 21 กันยายน 2558 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการโอนเงินเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดแก่ธนาคาร JP Morgan, Chase Bank, N. A., (Toronto Branch) จำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา
- วันที่ 30 กันยายน 2558 ปตท.สพ ได้ดำเนินการโอนเงินเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดแก่ธนาคารแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- วันที่ 20 พฤศจิกายน 2558 และ 26 พฤศจิกายน 2558 PTTEP CIF ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนด แก่ CITIBANK, N.A., Canadian Branch จำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา และ ธนาคาร Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ (Canada), ธนาคาร Mizuho Corporate Bank, Ltd., และ ธนาคาร Sumitomo Mitsui Banking Corporation of Canada จำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดาตามลำดับ

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือนจำนวน 3,260 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 670 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,930 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 2,878 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานซึ่งเป็นผลสุทธจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้
- เงินสดรับจากกิจกรรมลงทุนอื่นๆ ซึ่งเป็นเงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้นและจากเงินให้กู้ยืม

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 3,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการอาทิตย์ โครงการชอติกาและโครงการคอนแทกซ์ 4
- เงินสดใช้ไปกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว รวมทั้งการจ่ายดอกเบี้ย
- เงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2557 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2558

อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	ไตรมาส 3 2558	ไตรมาส 4 2558	ไตรมาส 4 2557 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร					
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	70.60	70.84	68.66	65.47	66.57
อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น	(7.15)	5.58	(14.07)	(7.15)	5.58
อัตรากำไรสุทธิ	(14.95)	8.61	(27.17)	(14.95)	8.61
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.27	0.34	0.29	0.27	0.34
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.78	0.80	0.77	0.78	0.80

หมายเหตุ:

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านท่อ
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อกำไรย้อนหลัง 12 เดือน ก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับปี 2558 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งสิ้นจำนวน 39 โครงการ ใน 11 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 17 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในปีนี้โครงการผลิตสามารถรักษาระดับการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง อาทิเช่น โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทก 4 โดยในปี 2558 โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการขุดเจาะเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 239,793 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 74 ของปริมาณการขุดเจาะทั้งหมด

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 13 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในปี 2558 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการขุดเจาะเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 60,672 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 19 ของปริมาณการขุดเจาะทั้งหมด

สำหรับ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาละตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่และตามเป้าหมาย โดยโครงการได้ก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1B แล้วเสร็จจำนวน 1 แท่น และอยู่ระหว่างการก่อสร้างอีก 3 แท่น เพื่อรักษาระดับการผลิต นอกจากนี้ โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินจำนวน 10 หลุม ที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2557 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการประเมินศักยภาพและวางแผนการพัฒนาต่อไปในอนาคต โดยในปี 2558 มีปริมาณการขุดเจาะธรรมชาติเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 314 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 47,541 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม โครงการประสบความสำเร็จในการดำเนินการผลิตครั้งแรกจากแท่นหลุมผลิต H5 ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้ของแหล่งเทจ๊กจิ่ง (Te Giac Trang Field : TGT) ในเดือนสิงหาคม 2558 โดยปัจจุบันแท่นหลุมผลิต H5 สามารถผลิตน้ำมันดิบที่อัตราเฉลี่ยประมาณวันละ 11,000 บาร์เรล ตามเป้าหมายที่วางไว้ ทั้งนี้ ในปี 2558 โครงการมีปริมาณการขุดเจาะน้ำมันดิบเฉลี่ย 31,294 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการขุดเจาะธรรมชาติเฉลี่ยที่ประมาณ 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 3,981 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาละตะมะของเมียนมาร์ ในปี 2558 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติมตามแผนงานที่วางไว้ทั้งหมด 5 หลุม ทั้งนี้ ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์จำนวน 4 หลุม ซึ่งทางโครงการได้ตัดจำหน่าย (Write-off) หลุมประเมินผลดังกล่าวในไตรมาส 3 ที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาทางวิศวกรรมเพื่อประเมินความเป็นไปได้ในการพัฒนาเชิงพาณิชย์

โครงการเมียนมาร์ ฟือสซี จี และอีพี 2 เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ประเทศเมียนมาร์ ในปี 2558 โครงการได้เจาะหลุมสำรวจทั้ง 4 หลุม ตามข้อผูกพันการสำรวจปีไตรมาสช่วงที่ 1 ซึ่งไม่พบศักยภาพปีไตรมาส ทางโครงการจึงได้ตัดจำหน่าย (Write-off) หลุมสำรวจดังกล่าวในปี 2558 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการยื่นขอขยายเวลาสำรวจเพื่อการศึกษาศักยภาพปีไตรมาสเพิ่มเติมกับรัฐบาลเมียนมาร์

โครงการในออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพีทีอีพี ออสเตรเลีย ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 14 แปลงสัมปทาน

สำหรับ **แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา (Montara)** ในปีที่ผ่านมาปริมาณการจ่ายโดยเฉลี่ย อยู่ที่ประมาณ 16,288 บาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 5 ของปริมาณการจ่ายทั้งหมด ซึ่งสอดคล้องกับแผนการผลิตที่วางไว้ **สำหรับแหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ในปี 2558 ปตท.สผ. อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ของ **แหล่ง Cash Maple** และหาแนวทางพัฒนา พร้อมทั้งอยู่ระหว่างการศึกษาค้นคว้าข้อมูลทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ในแปลงสัมปทานที่มีอยู่ทั้งหมดเพื่อกำหนดแนวทางการสำรวจที่เหมาะสมต่อไป

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา และสหพันธสาธารณรัฐบราซิล (บราซิล)

โดย **โครงการทั้งสามอยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตา เมื่อเดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง โครงการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยจะเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการเป็นหลัก

สำหรับในสหพันธสาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ **โครงการบาราเรินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่ในบริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2558 โครงการได้รับการอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากหน่วยงานของรัฐบาลสหพันธสาธารณรัฐบราซิล (IBAMA) เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างเตรียมการเพื่อดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการสำรวจได้ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2559 และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีส 23** ตั้งอยู่ในบริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล ในปี 2558 โครงการได้เจาะหลุมสำรวจแล้วเสร็จจำนวน 1 หลุมและหลุมประเมินผลจำนวน 1 หลุม โดยพบปิโตรเลียมในหลุมสำรวจและอยู่ระหว่างประเมินศักยภาพ ส่วนอีกหนึ่งหลุมไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ซึ่งทางโครงการได้ตัดจำหน่าย (Write-off) หลุมสำรวจดังกล่าวในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 5 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน (โอมาน) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) และสาธารณรัฐเคนยา (เคนยา)

สำหรับ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้เริ่มดำเนินการผลิตน้ำมันดิบจาก **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 20,000 บาร์เรลต่อวัน พร้อมทั้งจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสิ เบอร์ ราเคช** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย ในปี 2558 โครงการได้เข้าสู่การสำรวจระยะที่ 3 (Third Exploration Phase) และได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลแล้วจำนวน 5 หลุมจากแผนการเจาะ 6 หลุม

โครงการโมซัมบิก โรนุมา ออฟชอร์ เอเรีย 5 ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผลทั้งหมดจำนวน 6 หลุม และได้คัดเลือกกลุ่มบริษัทผู้รับเหมาที่จะรับงานก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติ เหลอบนบก (Onshore LNG Engineering Procurement and Construction Contract) โดยในส่วนของงานออกกฎหมายเพื่อสนับสนุนการดำเนินโครงการ (Decree Law) นั้น ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลและรับรองจากรัฐสภาของสาธารณรัฐโมซัมบิก เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมาสำหรับการติดตั้งอุปกรณ์นอกชายฝั่งทะเล (Offshore Installation) รวมถึงการจัดหาเงินทุนในรูปแบบของ Project Finance

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

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

ในปี 2558 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่ การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในโครงการเมียนมาร์ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการเมียนมาร์พีเอส ซี-จี และอีพี 2 โดยการโอนสิทธิการถือสัดส่วนร้อยละ 20 ให้กับบริษัทย่อยของบริษัท Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. (MOECO) และ บริษัท PALANG SOPHON OFFSHORE PTE. LTD. และโครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจี 3 โดยการโอนสิทธิการถือสัดส่วนร้อยละ 10 ให้กับบริษัทย่อยของ MOECO การแจ้งขอคืนสิทธิโครงการสำรวจอินโดนีเซีย มาลุนดา โครงการสำรวจอินโดนีเซีย เซาท์มานดาร์ ในประเทศอินโดนีเซีย และยื่นขอคืนสิทธิโครงการสำรวจโมซัมบิก โรอูมา ออนซอร์ ในประเทศโมซัมบิก ทั้งนี้โครงการทั้งหมดอยู่ระหว่างการอนุมัติจากรัฐบาลของแต่ละโครงการ นอกจากนี้ยังได้รับการอนุมัติการคืนสิทธิการลงทุนในโครงการสำรวจเคนยา เอส 10 เอ ในประเทศเคนยา โครงการอินโดนีเซีย ซาดิง ในประเทศอินโดนีเซีย และโครงการเอ 4/48 และเอ 5/48 ในประเทศไทย เรียบร้อยแล้ว

นอกจากนี้ บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

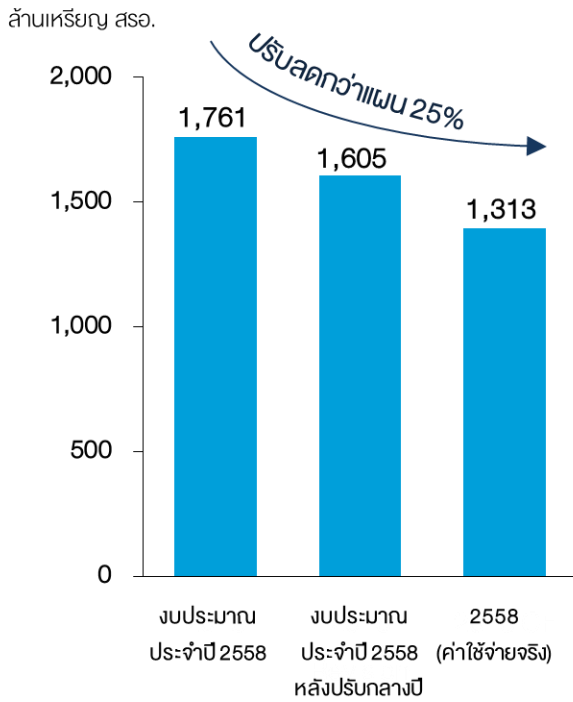
ด้านการบริหารต้นทุน (Cost Management)

ปตท.สผ. มีการปรับแผนการลงทุนและลดค่าใช้จ่าย ตามโครงการ **SAVE to be SAFE** เพื่อให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ โดยมีแนวทางคือ **ลด ละ เลื่อน**

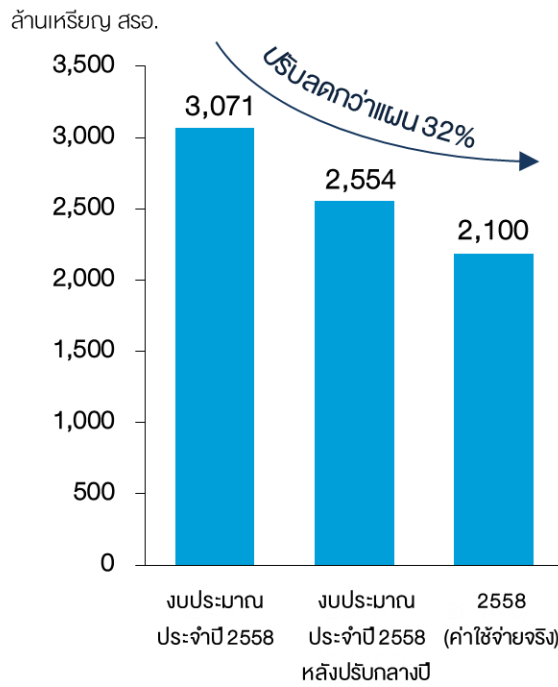
- **ลด** หาแนวทางลดค่าใช้จ่าย ลดต้นทุน และหาวิธีการทำงาน/เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ ที่จะช่วยลดต้นทุนทั้งระยะสั้นและยาว
- **ละ** ละเว้นกิจกรรมที่ยังไม่มีความจำเป็นต้องทำ โดยให้ความสำคัญกับโครงการหรือกิจกรรมที่มีความจำเป็นต้องทำ (need to have or need to do) ละเว้นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่มีความจำเป็น (nice to have or nice to do)
- **เลื่อน** เลื่อนการลงทุนในโครงการที่มีความเสี่ยงออกไปก่อน โดยจัดอันดับความสำคัญของการใช้เงินลงทุน และเลือกลงทุนเฉพาะในโครงการที่มีความคุ้มค่าในภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ เพื่อปรับตัวให้สอดคล้องกับสถานการณ์น้ำมันที่เกิดขึ้น

โดยในปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดรายจ่ายดำเนินงานลงร้อยละ 25 และลดเงินลงทุนลงร้อยละ 32 เมื่อเทียบกับแผนงบประมาณประจำปี 2558 ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายและเงินลงทุนที่ลดลงคิดเป็นเงินรวม 1.42 พันล้านเหรียญ สรอ. ในขณะที่บริษัทยังสามารถเพิ่มปริมาณการขายได้ร้อยละ 3 ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ และส่งผลให้ยอดรวมค่าใช้จ่าย (ยกเว้นรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์) ลดลงกว่า 445 ล้านเหรียญ สรอ. จาก 5,087 พันล้านเหรียญ สรอ. ในปี 2557 เหลือ 4,642 ล้านเหรียญ สรอ. ในปี 2558 ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายที่ลดลงมาจากการเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุน โดยยังคงรักษามาตรฐานความปลอดภัย อาทิเช่น การลดจำนวนวันและค่าใช้จ่ายในการเจาะหลุม โดยเฉพาะในอ่าวไทย ซึ่งที่ผ่านมาสามารถปรับลดได้มากกว่า 20% การบริหารจัดการด้านโลจิสติกส์ อาทิเช่น การลดจำนวนเรือ การลดการสั่งซื้ออุปกรณ์การผลิตเพื่อมาเก็บไว้ การเจรจาต่อรองสัญญาจัดจ้างอุปกรณ์และบริการต่างๆ ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดจ้างในอนาคต รวมถึงการบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสมโดยการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,100 ล้านดอลลาร์ สรอ.

รายจ่ายดำเนินงานประจำปี 2558



เงินลงทุนประจำปี 2558



ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในปี 2558 นี้ ปตท.สผ. สามารถสะท้อนความมุ่งมั่นในการพัฒนาอย่างยั่งยืนอย่างโดดเด่นทั้งในประเทศไทย และระดับโลก โดยในเดือนเมษายน 2558 ปตท.สผ. ได้รับการตอบรับจาก United Nations Global Compact (UNGC) หรือ ข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ ให้อยู่ในระดับ Advanced Level ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของ UNGC โดยปัจจุบันมีองค์กรในประเทศไทยแสดงเจตนาเข้าร่วม UNGC จำนวน 33 องค์กร และมีเพียง 4 องค์กรที่ได้รับการรับรองให้เป็น Advanced Level ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมทำข้อตกลงภายใต้หลักสากล 10 ประการของ UNGC ตั้งแต่ปี 2554 โดยหลักสากล 10 ประการเกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการใน 4 เรื่อง ได้แก่ สิทธิมนุษยชน (Human Rights) แรงงาน (Labor) สิ่งแวดล้อม (Environment) และการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption)

ต่อมาในเดือนกันยายน 2558 ปตท.สผ. ได้รับคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในกลุ่มดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ในกลุ่มน้ำมันและก๊าซระดับโลกอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 อีกทั้ง ในเดือนตุลาคม 2558 ปตท.สผ. ยังได้รับการประกาศอยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน Thailand Sustainability Investment ประจำปี 2558 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยซึ่งมอบให้กับบริษัทจดทะเบียนที่มีผลงานโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงสังคม สิ่งแวดล้อม และมีบรรษัทภิบาล ควบคู่ไปกับการมีผลประโยชน์ที่ดี

ความสำเร็จข้างต้นสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของ ปตท.สผ. ในการดำเนินธุรกิจตามวิสัยทัศน์ในการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว เพื่อพัฒนาองค์กรไปสู่เป้าหมายและสร้างการเติบโตอย่างสมดุลและ ยั่งยืน นับเป็นความภาคภูมิใจอย่างยิ่งของ ปตท.สผ. และเพื่อให้การดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทมีเป็นไปอย่างต่อเนื่อง บริษัทได้กำหนดกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และแผนงานเชิงรุกในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Plan) ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2558 ดังต่อไปนี้

ด้านธุรกิจ

ตามที่บริษัทได้ตั้งเป้าหมายในการพัฒนาด้านเทคโนโลยีให้ตอบโจทย์ด้านธุรกิจเพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยนำเทคโนโลยีที่ได้พัฒนาแล้วมาใช้ในโครงการต่างๆ ของบริษัทเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ช่วยลดค่าใช้จ่าย และขยายโอกาสในทางธุรกิจ นั้น บริษัทได้นำอากาศยานไร้คนขับ (Multi-purpose Plant Inspection Octocopter - MPIO) มาช่วยในการตรวจสอบโครงสร้างแท่นผลิตที่แหล่งก๊าซธรรมชาติอาทิตย์ในอ่าวไทย การพัฒนา Choke Valve ที่มีต้นทุนต่ำแต่มีความทนทานการสึกหรอที่ดียิ่งขึ้น นอกจากนี้ ยังได้มีการให้บริการกับ บริษัท เอ็มซีเอสไปสโมส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในการตรวจสอบสภาพหอเผาทั้ง (Flare) ระหว่างการใช้งานในเดือนพฤศจิกายน 2558 และสำหรับในปี 2559 จะมีการนำ MPIO ไปใช้งานในอีกหลายด้าน อาทิเช่น การตรวจสอบท่อส่งน้ำมัน (Pipeline) และต่อยอดการให้บริการกับบริษัทอื่นๆ ในกลุ่ม ปตท. อีกด้วย อีกทั้ง บริษัทอยู่ระหว่างการวิจัยเทคโนโลยีการสำรวจด้วยวิธีคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้า (Electromagnetic) เพื่อช่วยเพิ่มผลผลิตของแหล่งน้ำมันสิริกิติ์

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนตามกลยุทธ์การพัฒนาสังคม (Social Development Strategy) โดยเน้นการพัฒนา 4 ด้านได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมและกีฬา บริษัทได้ดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถตอบสนองต่อความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง และเป็นผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาปรับปรุงแก้ไขแผนงานให้ผูมีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวมได้รับประโยชน์ในระยะยาวและเติบโตไปพร้อมกับองค์กร

ในปี 2558 มีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

โครงการในประเทศ

- โครงการอนุรักษ์และพัฒนาพระราชวังจันทน์ในพื้นที่ดำเนินการโครงการเอส 1 ปตท.สผ. ร่วมกับมูลนิธิเอ็นทีพีพี-เพราะพระบริบาล และกรมศิลปากร อนุรักษ์และพัฒนาพระราชวังจันทน์ จังหวัดพิษณุโลก ให้เป็นสถานที่สำคัญทางประวัติศาสตร์แก่ประชาชนและเยาวชนรุ่นหลังได้ภาคภูมิใจสืบต่อไป เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2558 สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ เสด็จพระราชดำเนินไปทรงพระสุหร่าย พระอิฐจารุาสรีสุคตทศพลญาณบพิตรจำลอง และทรงประกอบพิธีเปิดป้ายอาคารศูนย์ประวัติศาสตร์พระราชวังจันทน์อย่างเป็นทางการ
- โครงการ ปตท.สผ. รัชชมรดกไทย มรดกโลกทางวัฒนธรรม ปตท.สผ. ดำเนินงานแล้วเสร็จตามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับกรมศิลปากร เรื่องการอนุรักษ์มรดกโลกทางวัฒนธรรมระยะที่ 2 (ปี 2557-2560) ซึ่งได้รับพระมหากรุณาธิคุณจากสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นองค์ประธานที่ปรึกษาโครงการฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมการเรียนรู้แหล่งมรดกโลกทางวัฒนธรรมในพื้นที่ประวัติศาสตร์พระนครศรีอยุธยา ในครั้งนี้ บริษัทสนับสนุนโครงการวิเคราะห์ทางสถาปัตยกรรมและทางโบราณคดี โดยจัดทำสื่อการเรียนรู้พระราชวังโบราณ พระนครศรีอยุธยา และจัดทำเส้นทางเดินศึกษาพระราชวังโบราณ ป้ายข้อมูลทางโบราณคดี ป้ายภาพรูปแบบสันนิษฐานสามมิติของโบราณสถาน แบบจำลอง (Model) พระราชวังหลวงแห่งกรุงศรีอยุธยาและอาคารสื่อการเรียนรู้ เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และศึกษาประวัติศาสตร์ที่ง่ายต่อความเข้าใจ
- โครงการอุทยานเรียนรู้นครสงขลา ระยะที่ 1 ในพื้นที่จังหวัดสงขลา มีวัตถุประสงค์ที่จะส่งเสริมการศึกษา พัฒนาการอ่านหนังสือและการเรียนรู้ของเยาวชน ซึ่ง ปตท.สผ. เชื่อมั่นว่าการสร้างความรู้ให้แก่สังคมด้วยการสร้างเสริมปัญญาจะเป็นรากฐานสำคัญที่จะนำไปสู่การพัฒนาชุมชนและสังคม ในเดือนธันวาคม 2558 ปตท.สผ. ร่วมกับเทศบาลนครสงขลาและองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา จัดพิธีเปิดโครงการอุทยานเรียนรู้นครสงขลา ณ อาคารโรงสีแดง อย่างเป็นทางการแล้ว
- โครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ตามแนวพระราชดำริสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี (บางกะเจ้า) ปตท.สผ. ร่วมกับกรมป่าไม้และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ดำเนินการปลูกฟื้นฟูป่าเชิงนิเวศจำนวน 40 ไร่ และปรับปรุงภูมิทัศน์ในพื้นที่สวนศรีนครเขื่อนขันธ์จำนวน 108 ไร่ ปรับปรุงเส้นทางศึกษาธรรมชาติโดยจักรยานและเส้นทางศึกษาธรรมชาติสำหรับผู้ใช้รถเข็นพร้อมป้ายสื่อความหมายธรรมชาติ ตลอดจนจัดทำแผนแม่บทเพื่อการอนุรักษ์และพัฒนาพื้นที่สีเขียว “คังบางกะเจ้า” สู่ความยั่งยืน และได้ทำพิธีส่งมอบโครงการฯให้กับกรมป่าไม้และชุมชนบางกะเจ้า ในเดือนมิถุนายน

โครงการต่างประเทศ

- โครงการ PTTEP-LKC เป็นโครงการคลินิกให้บริการโดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความร่วมมือระหว่าง ปตท.สผ. และ Dompot Dhuafa องค์กรที่ไม่แสวงหากำไรที่ทำงานด้านสังคมระดับชั้นนำของประเทศอินโดนีเซีย โดยการตั้งคลินิกดังกล่าวมีจุดประสงค์เพื่อให้บริการด้านสาธารณสุขขั้นพื้นฐานกับประชาชนชาวอินโดนีเซียซึ่งอาศัยอยู่ในหมู่บ้าน Rorotan บริเวณจากร์ด้าเหนือซึ่งขาดโอกาสในการเข้าถึงการรักษาพยาบาล ในเดือนเมษายน 2558 ได้มีพิธีเปิดคลินิกอย่างเป็นทางการโดยรัฐมนตรีว่าการกระทรวงสาธารณสุข ประเทศอินโดนีเซีย

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัทโดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด โดยในปี 2558 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.13 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.11 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับปี 2555

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจ ปี 2559

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ. มองว่า ราคาน้ำมันดิบในปี 2559 จะยังคงอยู่ในระดับต่ำในช่วงครึ่งปีแรก จากภาวะอุปทานน้ำมันดิบสันตลาตอย่างต่อเนื่อง อันเนื่องมาจากกลุ่มโอเปกที่ยังคงนโยบายเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อรักษาส่วนแบ่งทางการตลาด ประกอบกับการที่อิหร่านเตรียมเพิ่มการส่งออกน้ำมันดิบประมาณ 0.5 – 0.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน หลังยกเลิกมาตรการคว่ำบาตร ประกอบกับจะยังคงมีผลกระทบต่อปัญหาด้านเศรษฐกิจของจีนที่อาจจะซบเซากว่าที่คาดการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบมีโอกาสปรับตัวสูงขึ้นในช่วงครึ่งปีหลัง ตามแนวโน้มอุปทานน้ำมันส่วนเกินในตลาดโลกที่ลดลง จากกำลังการผลิตที่คาดว่าจะปรับตัวลงจากประเทศนอกกลุ่มโอเปก โดยเฉพาะสหรัฐอเมริกา ซึ่งมีการปรับลดหรือชะลอการลงทุนอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 ตามราคาน้ำมันที่ลดลงซึ่งจะมีผลให้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น

ในด้านเศรษฐกิจ ธนาคารโลกได้ปรับลดอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกปี 2559 ที่คาดการณ์ไว้ จากร้อยละ 3.3 เป็นร้อยละ 2.9 ในเดือนมกราคม เนื่องจากแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจทั่วโลกโดยเฉพาะกลุ่มประเทศที่มีการพัฒนาทางเศรษฐกิจอย่างรวดเร็ว (กลุ่ม BRICS) อันได้แก่ บราซิล รัสเซีย อินเดีย จีนและแอฟริกาใต้ สำหรับประเทศไทย คณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยได้ประมาณอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจไทยสำหรับปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 3.5 จากการใช้จ่ายภาครัฐและการบริโภคภาคเอกชนคาดว่าจะเพิ่มขึ้นและการท่องเที่ยวมีแนวโน้มที่จะขยายตัว

ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยน คาดการณ์ว่าค่าเงินบาทมีแนวโน้มอ่อนค่าลง เนื่องจากมีความเป็นไปได้ที่คณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯ จะปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายในปี 2559 โดยผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะได้รับผลกระทบในรูปของภาษีเงินได้จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งเกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี แต่ส่วนใหญ่จะไม่มีผลต่อกระแสเงินสด สำหรับอัตราดอกเบี้ยที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นนั้น บริษัทคาดว่าจะไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทอย่างมีสาระสำคัญ เนื่องจากโครงสร้างอัตราดอกเบี้ยของบริษัทเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ประมาณร้อยละ 80 ของภาระหนี้ทั้งหมด

ภายใต้ระดับราคาน้ำมันดิบที่ตกต่ำ ปตท.สผ. ได้เตรียมแผนรับมือสำหรับปี 2559 โดย

1. คงนโยบายการใช้อนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน (oil price hedging) เพื่อบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ผันผวนดังเช่นในปี 2558 ซึ่งบริษัทได้บรรเทาผลกระทบโดยมีกำไรจาก Oil Price Hedging กว่า 120 ล้านบาท
2. ดำเนินการลดต้นทุนตามแผนงานของโครงการ SAVE to be SAFE อย่างจริงจังและต่อเนื่อง ซึ่งหมายรวมถึงการพิจารณาชะลอหรือหยุดการลงทุนในโครงการที่ต้นทุนสูง นอกจากนี้บริษัทยังคงเน้นในเรื่องของการเจรจาต่อรองสัญญาจ้างอุปกรณ์และบริการในธุรกิจ และการบริหารจัดการโลจิสติกส์อย่างรัดกุม
3. เน้นการบริหารจัดการการผลิต โดยจะพิจารณาถึงความคุ้มค่าเพื่อสร้างความสมดุลระหว่างกำไรและกระแสเงินสดจากการขายและไม่ให้มีผลกระทบกับความต้องการใช้พลังงานของประเทศ
4. จัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์ สรอ. ที่ระดับราคาต่างๆ เพื่อจัดเตรียมแผนการบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสม พร้อมทั้งสร้างความยืดหยุ่นในแผนการลงทุนทั้งในระยะสั้นและระยะยาวให้สอดคล้องกับราคาน้ำมันที่เปลี่ยนแปลงไป เพื่อรักษาสภาพคล่องของบริษัทให้อยู่ระดับที่เหมาะสม
5. ให้ความสำคัญกับประสิทธิภาพในการบริหารจัดการทางการเงิน โดยมุ่งเน้นโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ และสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับสภาวะราคาน้ำมันและเศรษฐกิจที่มีความไม่แน่นอน รวมทั้งโอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นได้