

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 และประจำปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 4 ปี 2557

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 4 ของปี 2557 (Q4/2557) ขยายตัวลดลงจากไตรมาส 3 ของปี 2557 (Q3/2557) เนื่องจากกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว (Advanced Economies) โดยเฉพาะในกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรยังคงมีความอ่อนแอ ประกอบกับอัตราเงินเฟ้อที่ลดลงต่อเนื่อง ทำให้ธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) มีมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจโดยเข้าซื้อตราสารหนี้ที่ค้ำประกันด้วยสินเชื่อกฎหมาย (Covered Bonds) และตราสารหนี้ที่มีสินทรัพย์ค้ำประกัน (Asset-backed Securities) ประกอบกับเศรษฐกิจญี่ปุ่นฟื้นตัวช้า จากการบริโภคของภาคเอกชนและการส่งออกที่มีความอ่อนแอ รวมทั้งเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาขยายตัวชะลอตัวลง จากการลงทุนที่ลดลงของภาคเอกชนและการขาดดุลการค้าที่เพิ่มสูงขึ้น โดยธนาคารกลางสหรัฐฯ (Federal Reserve: Fed) ยังคงอัตราดอกเบี้ยให้อยู่ในระดับต่ำต่อไปอีกระยะเวลาหนึ่ง เพื่อสนับสนุนการขยายตัวทางเศรษฐกิจ แม้ว่าได้มีมติให้ยุติมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing: QE) ไปในเดือนตุลาคม ส่วนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) โดยเฉพาะ จีน ทงตั่ว ส่วนหนึ่งเป็นผลจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลในภาคเกษตรกรรม และธุรกิจขนาดเล็ก ทั้งนี้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนมกราคม 2558 ยังคงคาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2557 ไว้ที่ร้อยละ 3.3

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) ณ เดือนมกราคม 2558 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q4/2557 เฉลี่ยอยู่ที่ 93.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก Q3/2557 และ Q4/2556 ที่อยู่ที่ 93.0 และ 92.8 ล้านบาร์เรลต่อวันตามลำดับ จากความต้องการของจีน อินเดีย และญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2557 อยู่ที่ 92.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 91.8 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2556

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q4/2557 เฉลี่ยอยู่ที่ 74.4 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ลดลงจาก Q3/2557 และ Q4/2556 ที่เฉลี่ย 101.5 และ 106.8 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลตามลำดับ เนื่องจากความกังวลเกี่ยวกับปริมาณอุปทานล้นตลาด โดยเฉพาะการผลิตน้ำมัน shale oil จากสหรัฐฯ และการผลิตน้ำมันของกลุ่ม OPEC ในระดับสูง ทั้งยังคงวิตกการผลิตที่ระดับ 30 ล้านบาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ความต้องการใช้น้ำมันโลกเพิ่มขึ้นไม่มาก ส่งผลกระทบในเชิงลบต่อราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยปี 2557 อยู่ที่ 96.6 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ต่ำกว่าราคาเฉลี่ยในปี 2556 ที่อยู่ที่ 105.5 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ / บาร์เรล	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม(ลด)		2556	2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	106.8	101.5	74.4	(43.5%)	(36.4%)	105.5	96.6	(8.4%)

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์เจียโปรทุกชนิดใน Q4/2557 ลดลงจากไตรมาสก่อนตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลง อย่างไรก็ตามส่วนต่างระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน Q4/2557 ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน แม้ว่าอินโดนีเซียนำเข้าลดลงเนื่องจากการลดการอุดหนุนราคาขายปลีกในประเทศ แต่อุปทานในตลาดค่อนข้างตึงตัว ขณะที่ส่วนต่างระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน Q4/2557 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนเนื่องจากความต้องการใช้ในช่วงฤดูหนาว ประกอบกับอุปทานตึงตัว เช่นเดียวกับส่วนต่างระหว่างน้ำมันเตาและน้ำมันดิบดูไบ (Fuel Oil Crack Spread) ที่ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า จากความต้องการใช้ในช่วงฤดูหนาวและความต้องการใช้สำหรับผลิตกระแสไฟฟ้า รวมทั้งการส่งออกจากอิหร่านที่ลดลง

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลิเอทิลีนใน Q4/2557 ทั้ง High Density Polyethylene (HDPE) และ Polypropylene (PP) ปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อน ตามราคาน้ำมันดิบและ Naphtha ที่ปรับลดลงอย่างมาก และภาวะอุปทานส่วนเกิน ประกอบกับสภาพการซื้อขายและความต้องการในตลาดซบเซา โดยผู้ซื้อส่วนใหญ่ชะลอการซื้อเนื่องจากเชื่อว่าราคามีแนวโน้มจะปรับลดลงอีก อย่างไรก็ตามส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (HDPE-Naphtha และ PP-Naphtha) ยังคงเพิ่มขึ้นมาก ในส่วนของราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา Benzene (BZ) ปรับตัวลดลงตามราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงและราคาในตลาดสหรัฐฯและยุโรปอ่อนตัวลง ประกอบกับสภาพการซื้อขายเบาบาง โดยผลิตภัณฑ์ขึ้นปลายอย่าง Styrene Monomer (SM) มีการลดกำลังการผลิตลง สำหรับราคา Paraxylene (PX) ลดลงเช่นกัน จากความต้องการในตลาด PTA ที่ซบเซาในจีน เนื่องจากความต้องการใช้เส้นใยเพื่อผลิตโพลีเอสเตอร์ลดลง

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม(ลด)		2556	2557	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE	1,535	1,604	1,448	(5.7%)	(9.7%)	1,487	1,544	3.8%
PP	1,537	1,620	1,459	(5.1%)	(9.9%)	1,515	1,556	2.7%
BZ	1,283	1,307	964	(24.9%)	(26.2%)	1,302	1,219	(6.4%)
PX	1,420	1,337	995	(29.9%)	(25.6%)	1,483	1,214	(18.1%)

เศรษฐกิจไทยใน Q4/2557 ขยายตัวสูงกว่า Q3/2557 มาก เนื่องจากการบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชน รวมถึงภาคท่องเที่ยวฟื้นตัวต่อเนื่อง ประกอบกับภาคส่งออกกลับมาขยายตัว ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการเร่งส่งออกสินค้าไปยุโรปก่อนที่จะหมดสิทธิประโยชน์ทางภาษี (Generalized System of Preferences: GSP) อย่างไรก็ตาม การที่เศรษฐกิจไทยฟื้นตัวช้ากว่าที่คาด ทำให้เศรษฐกิจในปี 2557 ขยายตัวเพียงร้อยละ 0.7

เหตุการณ์สำคัญปี 2557

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) สำหรับปี 2557 มีรายละเอียดดังนี้

มกราคม 2557	- กลุ่ม ปตท. ดำเนินการใช้แผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ(Business Continuity Management:BCM) - ปตท.สผ. ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement: PURA) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการมาเรียม่า ออยล์ แชนด์
กุมภาพันธ์ 2557	PTTGC ได้หยุดเดินเครื่องโรงโหลฟีนส์ I-1 และการหยุดฉุกเฉินของโรงโหลฟีนส์ I4-1
เมษายน 2557	ปตท.สผ. เข้าซื้อหุ้นของบริษัท Hess Thailand Holdings II Limited (HTH) และบริษัท Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ Hess Corporation เป็นผลให้ ปตท.สผ. มีสัดส่วนถือครองสิทธิแหล่งก๊าซในโครงการคอนแทร์ค 4 และโครงการสินธุฮ่อมในสัดส่วนร้อยละ 60 และ 55 ตามลำดับ
พฤษภาคม 2557	ปตท.สผ. ดำเนินการตามเงื่อนไขในสัญญา Partnership Units Redemption Agreement (PURA) กับบริษัท Statoil Canada Limited แล้วเสร็จ ส่งผลให้บริษัทฯ ถือสัดส่วนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง Thornbury, Hangingstone และ South Leismer พร้อมได้รับเงินสด 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินสดสุทธิจำนวน 219 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ จากการปรับราคาเพื่อสะท้อนมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าว
มิถุนายน 2557	ไออาร์พีซี เกิดอุบัติเหตุเพลิงไหม้หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันเตา (Vacuum Gas Oil Hydro Treating Unit (VGOHT) เพื่อป้อนหน่วยแครกกเกอร์เพื่อผลิตเป็นสาร Propylene ส่งผลให้หน่วยดังกล่าวหยุดดำเนินการผลิตชั่วคราว ปัจจุบันสามารถกลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติแล้ว ยกเว้นหน่วย VGOHT ซึ่งอยู่ระหว่างรอเปลี่ยนอุปกรณ์ ทั้งนี้บริษัทฯ มีวงเงินประกัน 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดย IRPC ได้รับเงินชดเชยจากบริษัทประกันแล้วจำนวน 1,710 ล้านบาท
กรกฎาคม 2557	BCP จัดตั้งบริษัทย่อยขึ้นในประเทศสิงคโปร์เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Nido Petroleum Limited
สิงหาคม 2557	- คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีมติให้ ปตท.แยกธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติออกจากกิจการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติออกเป็นบริษัทจำกัด โดยในเบื้องต้นให้ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วน 100% โดยให้จัดทำ Third Party Access Code (TPA Code) ให้แล้วเสร็จก่อนการแยกธุรกิจท่อฯ - โครงการขุดก๊าซของ ปตท.สผ. เริ่มผลิตและส่งก๊าซธรรมชาติมาประเทศไทย

กันยายน 2557	- คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับราคา LPG ภาคขนส่งขึ้น 0.62 บาท/ก.ก. มาอยู่ที่ 22.00 บาท/ก.ก. และปรับราคา NGV ขึ้น 1 บาท/ก.ก. มาอยู่ที่ 11.50 บาท/ก.ก. มีผล 1 ต.ค. 2557 - ปตท.สผ. เข้าร่วมทุนในแปลงสำรวจ BM-ES-23 สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล - PTTGC หยุดเดินเครื่องโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 เพื่อซ่อมแซมเตาปฏิกรณ์ของหน่วยผลิตแพลตฟอร์มมิ่ง (Platforming Unit) - IRPC ดำเนินการยุติข้อพิพาทกับทางกลุ่มเลียวไพร์ตัน
ตุลาคม 2557	- กบง. มีมติปรับราคา LPG ภาคขนส่งขึ้น 0.63 บาท/ก.ก. ส่งผลให้ราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งเท่ากับภาคครัวเรือน อยู่ที่ 22.63 บาท/ก.ก. มีผล 21 ต.ค. 2557 - ปตท. อนุมัติการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)
พฤศจิกายน 2557	กบง. มีมติปรับราคา LPG ภาคขนส่งและครัวเรือนขึ้น 0.50 บาท/ก.ก. อยู่ที่ 23.13 บาท/ก.ก. มีผล 18 พ.ย. 2557 พร้อมทั้งทยอยปรับลดการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมัน 2 ของภาคอุตสาหกรรม
ธันวาคม 2557	- กบง. มีมติปรับราคา LPG ภาคขนส่งและครัวเรือนขึ้น 1.03 บาท/ก.ก. ส่งผลให้ราคาขายปลีก LPG ของผู้ใช้ทุกกลุ่มเท่ากัน อยู่ที่ 24.16 บาท/ก.ก. พร้อมทั้งปรับราคา NGV ขึ้น 1 บาท/ก.ก. ทั้งในส่วนของรถยนต์ส่วนบุคคลและกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ โดยปรับขึ้นมาอยู่ที่ 12.50 บาท/ก.ก. และ 9.50 บาท/ก.ก. ตามลำดับ มีผล 3 ธ.ค. 2557 - ปตท. และ ปตท.สผ. อนุมัติดำเนินการปิดบริษัท PTT FLNG Limited - ไออาร์พีซี เข้าร่วมลงทุนกับบริษัท PCC Rokita SA ประเทศโปแลนด์ - BCP อนุมัติการซื้อหุ้นบริษัท Galoc Production Company WLL โดยบริษัทย่อย
มกราคม 2558	- กบง. มีมติปรับโครงสร้างราคา LPG เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริง โดยกำหนดต้นทุนเฉลี่ยของราคา LPG จาก 3 แหล่งผลิตใหม่ที่ 488 \$/ton (16.11 บาท/ก.ก.) ขณะที่ราคาขายปลีกยังคงเดิมที่ 24.16 บาท/ก.ก. มีผล 2 ก.พ. 2558 - กบง. มีมติปรับราคา NGV ขึ้น 0.50 บาท/ก.ก. ทั้งในส่วนของรถยนต์ส่วนบุคคลและกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ โดยปรับขึ้นมาอยู่ที่ 13.00 บาท/ก.ก. และ 10.00 บาท/ก.ก. ตามลำดับ มีผล 31 ม.ค. 2558

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

ผลประกอบการ Q4/2557 เปรียบเทียบกับ Q4/2556 และ Q3/2557 และ ปี 2557 เปรียบเทียบกับ ปี 2556 สรุปได้ดังนี้

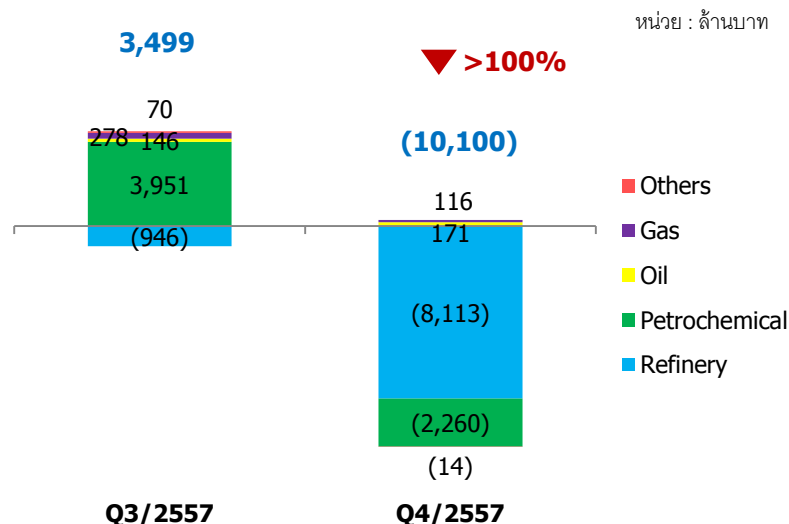
หน่วย : ล้านบาท	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	749,921	757,619	643,851	(14.1%)	(15.0%)	2,842,408	2,834,732	(0.3%)
: สำรองและผลิตฯ	58,791	64,021	60,348	2.6%	(5.7%)	224,973	247,817	10.2%
: ก๊าซ	133,278	140,486	141,172	5.9%	0.5%	529,051	558,018	5.5%
: น้ำมัน	157,968	155,360	150,935	(4.5%)	(2.8%)	617,305	638,409	3.4%
: การค้าระหว่างประเทศ	449,084	455,041	336,411	(25.1%)	(26.1%)	1,656,735	1,599,101	(3.5%)
: ปิโตรเคมี	25,688	26,937	28,722	11.8%	6.6%	93,054	111,851	20.2%
: ถ่านหิน	7,269	4,734	4,426	(39.1%)	(6.5%)	24,978	20,557	(17.7%)
: อื่นๆ	1,058	1,056	1,192	12.7%	12.9%	4,027	4,191	4.1%
EBITDA	58,696	66,052	51,854	(11.7%)	(21.5%)	228,541	251,025	9.8%
: สำรองและผลิตฯ	40,128	45,565	40,223	0.2%	(11.7%)	161,273	174,740	8.4%
: ก๊าซ	12,262	15,840	9,680	(21.1%)	(38.9%)	44,836	54,102	20.7%
: น้ำมัน	2,024	3,126	(236)	n.m.	n.m.	13,297	11,578	(12.9%)
: การค้าระหว่างประเทศ	442	(708)	(1,577)	n.m.	n.m.	(1,151)	(751)	34.8%
: ปิโตรเคมี	509	853	1,034	n.m.	21.2%	2,041	4,113	n.m.
: ถ่านหิน	2,307	1,147	940	(59.3%)	(18.0%)	5,809	4,475	(23.0%)
: อื่นๆ	835	174	717	(14.1%)	n.m.	1,600	1,538	(3.9%)
EBIT	36,416	38,457	19,927	(45.3%)	(48.2%)	152,297	142,685	(6.3%)
: สำรองและผลิตฯ	25,543	24,209	14,715	(42.4%)	(39.2%)	110,922	91,525	(17.5%)
: ก๊าซ	8,645	12,229	5,971	(30.9%)	(51.2%)	30,985	39,780	28.4%
: น้ำมัน	1,347	2,410	(1,003)	n.m.	n.m.	10,652	8,716	(18.2%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX.	438	(728)	(1,584)	n.m.	n.m.	(1,163)	(787)	32.3%
- รวมผลกระทบจาก FX.	933	1,474	(33)	n.m.	n.m.	4,679	7,154	52.9%
: ปิโตรเคมี	174	529	691	n.m.	30.6%	769	2,801	n.m.
: ถ่านหิน	(307)	42	(147)	52.1%	n.m.	(591)	(234)	60.4%
: อื่นๆ	387	(290)	211	(45.5%)	n.m.	(115)	(348)	n.m.
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	22,280	27,595	31,928	43.3%	15.7%	76,244	108,341	42.1%
ต้นทุนทางการเงิน	5,478	5,369	5,833	6.5%	8.6%	20,593	22,218	7.9%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(5,322)	1,312	5,258	n.m.	n.m.	(210)	11,156	n.m.
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	2	-	36,707	n.m.	n.m.	49	36,707	n.m.
ภาษีเงินได้	13,316	10,704	7,997	(39.9%)	(25.3%)	47,649	41,029	(13.9%)
กำไร/(ขาดทุน) สุทธิ	14,798	24,558	(26,649)	n.m.	n.m.	93,091	55,795	(40.1%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	5.16	8.58	(9.49)	n.m.	n.m.	32.52	19.33	(40.6%)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิ 26,649 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2557 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 24,558 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของกลุ่ม ปตท. รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการด้อยค่าของสินทรัพย์ของ ปตท.สผ. หากไม่รวมรายการดังกล่าวผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ยังคงปรับลดลง โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลขาดทุนสุทธิ เป็นผลจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ Q3/2557 ส่งผลให้มีขาดทุนสต็อกน้ำมันและขาดทุนการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) เป็นจำนวนมาก เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่มีผลการดำเนินงานลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ (Spread Margin) ของ PX ที่ลดลง ส่วนผลการดำเนินงานของ ปตท. ปรับลดลงจากผลกระทบของราคาน้ำมันและการปรับต้นทุนค่าซื้อก๊าซธรรมชาติย้อนหลัง

ใน Q4/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 643,851 ล้านบาท ลดลง 113,768 ล้านบาท จากปริมาณขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้าของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศที่ลดลงเป็นหลัก ในขณะที่รายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและ ปตท.สผ. ลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ใช้อ้างอิง นอกจากนั้น กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติของ ปตท. มีต้นทุนค่าซื้อก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันเตา ในสูตรราคาซื้อ ย้อนหลัง ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท.และบริษัทย่อย มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 51,854 ล้านบาท ลดลง 14,198 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.5

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม



ใน Q4/2557 มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 10,100 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2557 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3,499 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีปรับลดลงจากปีโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่มี Spread Margin ของ PX และ Benzene ปรับลดลง เนื่องจากอุปทานส่วนเกินจากผู้ผลิต PX และ Naphtha Cracker กลับเข้ามาผลิตในช่วง Q4/2557 ขณะที่ปริมาณความต้องการจากผู้ผลิต Polyester และ PTA ชะลอตัวลงจากการรอดูทิศทางราคาผลิตภัณฑ์ที่อาจปรับลดลงตามราคาน้ำมัน นอกจากนี้ใน Q4/2557 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ของ PTTGC ส่งผลให้ปริมาณผลิตและปริมาณขายลดลง ส่วนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ มี Spread Margin ปรับเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากความต้องการในเม็ดพลาสติกยังเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าในช่วงปลาย Q4/2557 ราคา HDPE และ PP จะเริ่มปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลง

ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง แม้ว่า Market GRM ของโรงกลั่นในกลุ่ม ปตท. ปรับเพิ่มขึ้นจากอุปสงค์ในประเทศและในภูมิภาคปรับตัวดีขึ้น และแรงหนุนจากความต้องการใช้น้ำมันช่วงฤดูหนาวและฤดูท่องเที่ยวช่วงปลายปี แต่ในไตรมาสนี้มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 0.83 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2557 เป็นขาดทุน 4.23 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2557 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตามเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น

ใน Q4/2557 มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,333 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.7 จาก 27,595 ล้านบาท ใน Q3/2557 เป็น 31,928 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และโครงการซอดิก้าที่ส่งก๊าซฯ จำหน่ายในประเทศไทยเต็มไตรมาส

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 3,946 ล้านบาท จาก 1,312 ล้านบาท ใน Q3/2557 เป็น 5,258 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.สผ. ที่มีเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นสกุลเงินในการดำเนินงาน ซึ่งใน Q4/2557 ค่าเงินเหรียญสหรัฐ แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินบาท

ต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้น 464 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.6 จาก 5,369 ล้านบาทใน Q3/2557 เป็น 5,833 ล้านบาท ใน Q4/2557

ใน Q4/2557 มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.สผ. รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ เนื่องจาก

ราคาน้ำมันที่ลดลง รวมจำนวน 32,796 ล้านบาท นอกจากนี้ PTTGE (บริษัทย่อยของ ปตท. ดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมัน) รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ดำเนินงานอีกจำนวน 2,816 ล้านบาท

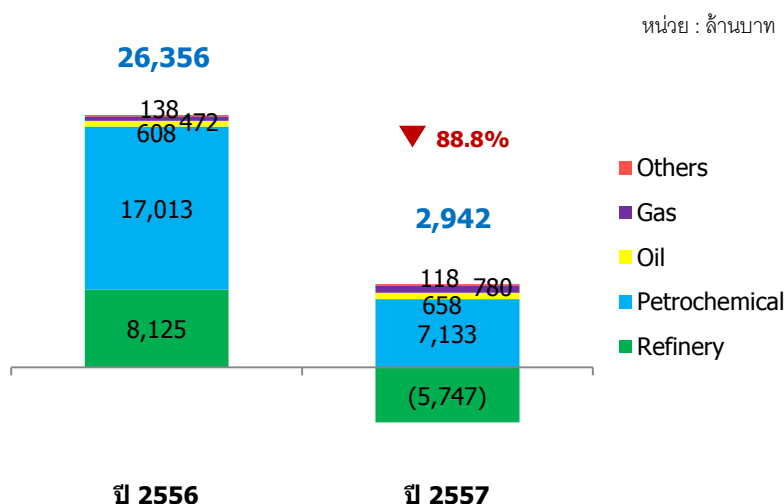
ภาษีเงินได้ จำนวน 7,997 ล้านบาท ลดลง 2,707 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.3 จาก 10,704 ล้านบาทใน Q3/2557 โดยหลักมาจากกำไรที่ลดลงของ ปตท. และ ปตท.สผ. จากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบอ้างอิง

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ปี 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 55,795 ล้านบาท ลดลง 37,296 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 40.1 จาก 93,091 ล้านบาท ในปี 2556 โดยหลักมาจาก ใน Q4/2557 ปตท. และบริษัทย่อย มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของกลุ่ม ปตท. รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มสูงขึ้นตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น แต่รายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดของกลุ่ม ปตท. โดย ปตท.และบริษัทย่อยยังคงมี EBITDA เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจากการดำเนินงานของ ปตท. ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติดีขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลกระทบจากการขาดทุนสต็อกน้ำมันและ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงจากปีก่อนอย่างมีนัยสำคัญ

ในปี 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,834,732 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย 7,676 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 ส่วนใหญ่มาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศตามราคาน้ำมันดิบในตลาดที่ต่ำลง ในขณะที่ยังคงขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของกลุ่มธุรกิจน้ำมัน และ ปตท.สผ. แม้จะได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ลดลง แต่รายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจดังกล่าวยังปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ยังเติบโตต่อเนื่อง ในส่วนของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอ้างอิง และการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ นอกจากนี้ปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากการที่โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 กลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติ ทำให้มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization rate) ที่เพิ่มสูงขึ้นหลังจากที่ปีก่อนเกิดอุบัติเหตุฟ้าผ่า แม้ว่าใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับต้นทุนค่าซื้อก๊าซฯ ย้อนหลัง EBITDA ในปี 2557 ของ ปตท.และบริษัทย่อย อยู่ที่ 251,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,484 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.8 จากปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทรวม



ในปี 2557 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 2,942 ล้านบาท ลดลง 23,414 ล้านบาท หรือร้อยละ 88.8 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรมาติกส์ลดลง โดย Spread Margin ของ PX และ Benzene ปรับลดลง เนื่องจากปัญหาอุปทานส่วนเกิน และอุปสงค์ในผลิตภัณฑ์ขั้นปลายเติบโตลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลก ประกอบกับใน Q3/2557 และ Q4/2557 โรงอะโรมาติกส์มีการปิดซ่อมฉุกเฉินและปิดซ่อมบำรุงตามแผนงาน ขณะที่ปีก่อนมีการปิดซ่อมเพียงบางหน่วยการผลิต ส่วนธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เนื่องจาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องปรับเพิ่มขึ้นตามความต้องการของตลาด แม้ใน Q1/2557 โรงโอเลฟินส์จะมีการปิดซ่อมบำรุง แต่ปริมาณผลิตและปริมาณขายเฉลี่ยของทั้งปี 2557 ยังปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อน

ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดย Accounting GRM ของโรงกลั่น (ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 4.75 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2556 เหลือ 1.17 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2557 โดยหลักเป็นผลจากใน Q4/2557 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) ขณะที่ปีก่อนมีกำไรจากสต็อกน้ำมัน เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงตั้งแต่ Q3/2557 นอกจากนี้ยังเป็นผลจากในปี 2557 โรงกลั่นน้ำมันในกลุ่ม ปตท. มีการปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามแผนงาน (Major Turnaround)

ในปี 2557 มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 1,081 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการจำหน่าย Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG), บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG) และ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 32,097 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.1 จาก 76,244 ล้านบาท ในปี 2556 เป็น 108,341 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ ปตท. สผ. ในโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียที่ผลิตและจำหน่ายน้ำมันดิบเต็มปี (เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบตั้งแต่เดือน ส.ค. 2556) โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการซอดิก้า ตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 11,156 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 210 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ ปตท. ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากค่าเงินบาทเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ อ่อนค่าในอัตราที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2556

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 1,625 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 จาก 20,593 ล้านบาท ในปี 2556 เป็น 22,218 ล้านบาท ในปี 2557

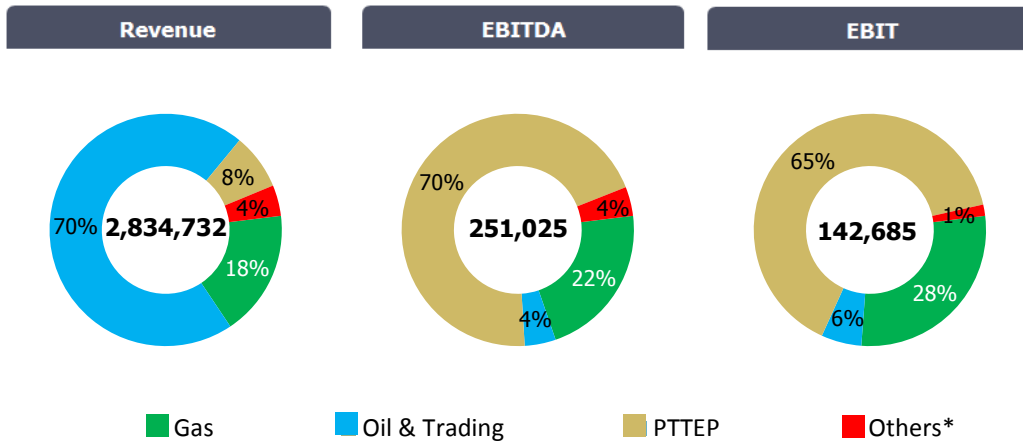
ในปี 2557 มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์รวมจำนวน 36,707 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.สผ. รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย และจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง รวมจำนวน 32,796 ล้านบาท นอกจากนี้ PTTGE (บริษัทย่อยของ ปตท. ดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมัน) รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ดำเนินงานอีกจำนวน 2,816 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ จำนวน 41,029 ล้านบาท ลดลง 6,620 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.9 จาก 47,649 ล้านบาทในปี 2556 โดยหลักเนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมของแหล่งในประเทศที่ลดลงตามกำไรที่ลดลงของ ปตท.สผ. จากการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงของโครงการบงกชและ ราคาขายที่ปรับลดลงของโครงการเอส 1 ตามราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ขณะที่ภาษีเงินได้ของ ปตท. เพิ่มขึ้นตามกำไรจากการดำเนินงานที่สูงขึ้น

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และ EBIT ของผลการดำเนินงานปี 2557 แยกตามกลุ่มธุรกิจ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*ธุรกิจปิโตรเคมี ถ่านหิน และ อื่น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.

	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม/(ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	64.5	65.2	56.5	(12.4%)	(13.3%)	65.6	63.4	(3.4%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	299,716	325,248	347,295	15.9%	6.8%	292,629	321,886	10.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 60,348 ล้านบาท ลดลง 3,673 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 13.3 จาก 65.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2557 เป็น 56.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2557 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบอ้างอิงปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 จาก 325,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2557 เป็น 347,295 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2557 เป็นผลจากโครงการขุดเจาะเริ่มมีรายได้จากการขายก๊าซ ที่ส่งออกมายังประเทศไทยเต็มไตรมาส (เริ่มส่งออกก๊าซ มายังประเทศไทยตั้งแต่เดือน ส.ค. 2557) และโครงการฟิฟตีฟิฟตี ออสเตรเลีย มีจำนวนวันหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงลดลงจากไตรมาสที่แล้ว

EBITDA ใน Q4/2557 มีจำนวน 40,223 ล้านบาท ลดลง 5,342 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่เพิ่มสูงขึ้นของโครงการขุดเจาะ เนื่องจากส่งก๊าซ มายังประเทศไทยเต็มไตรมาส

EBIT ใน Q4/2557 จำนวน 14,715 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,494 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.2 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ โครงการซอติกาและโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 ปตท.สม. มีรายได้จากการขายจำนวน 247,817 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,844 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.2 จากปีก่อน โดยเป็นผลมาจาก

ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 292,629 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2556 เป็น 321,886 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2557 ส่วนใหญ่มาจากแหล่งมอนทาราชของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียที่เริ่มจำหน่าย น้ำมันดิบครั้งแรกในเดือน ส.ค. 2556 โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการสินญ์ฮอมจากการเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation และโครงการซอติกาที่เริ่มจำหน่ายก๊าซ ในเดือน มี.ค. 2557 และส่งออกมายังประเทศไทยในเดือน ส.ค. 2557

ส่วนราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.4 จาก 65.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2556 เป็น 63.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2557 ผลจากราคาน้ำมันดิบอ้างอิงในตลาดปรับตัวลดลง

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 174,740 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,467 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 โดยหลักเป็นผลมา จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ในปีนี้มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้น 5,475 ล้านบาท ส่วน ใหญ่เป็นค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการแอล 28/48 และโครงการ เคนยา แอล 10 เอ

EBIT ในปี 2557 มีจำนวน 91,525 ล้านบาท ลดลงจำนวน 19,397 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.5 เนื่องจากค่าเสื่อม ราคาที่เพิ่มขึ้นของสินทรัพย์พร้อมใช้งานตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการซอติกา

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	% เพิ่ม(ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	647,667	719,895	714,138	10.3%	(0.8%)	2,690,389	2,738,633	1.8%
Ethane	509,507	531,635	596,619	17.1%	12.2%	2,074,467	2,105,650	1.5%
Propane	177,124	162,068	244,332	37.9%	50.8%	726,952	819,349	12.7%
NGL	169,330	183,685	179,330	5.9%	(2.4%)	704,931	728,542	3.3%
รวม	1,503,628	1,597,283	1,734,419	15.3%	8.6%	6,196,739	6,392,174	3.2%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม(ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/4/}	958	792	637	(33.5%)	(19.6%)	868	799	(7.9%)
Ethylene ^{2/}	1,427	1,478	1,214	(14.9%)	(17.9%)	1,352	1,395	3.2%
Propylene ^{2/}	1,367	1,301	1,032	(24.5%)	(20.7%)	1,327	1,245	(6.2%)
HDPE ^{2/}	1,535	1,604	1,448	(5.7%)	(9.7%)	1,487	1,544	3.8%
PP ^{2/}	1,537	1,620	1,459	(5.1%)	(9.9%)	1,515	1,556	2.7%
Naphtha ^{3/}	864	832	577	(33.2%)	(30.6%)	842	786	(6.7%)

- หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) 60:40
2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)
3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)
4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.6101 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 ส.ค. 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้สูตรแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 141,172 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 686 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จาก Q3/2557 ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นของ PTTLNG (บริษัทย่อยของ ปตท. ดำเนินธุรกิจให้บริการ LNG)

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน Q4/2557 มีจำนวน 9,680 ล้านบาท ลดลง 6,160 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.9 สาเหตุหลักจากหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ได้รับผลกระทบจากการปรับย้อนหลังราคาน้ำมันเตาในสูตรราคาซื้อ ส่งผลให้ต้นทุนค่าซื้อก๊าซฯ เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะได้รับเงินชดเชยจากการที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งก๊าซฯ ได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญา (Shortfall) ของแหล่งขุดที่ ปตท.เริ่มรับก๊าซฯ ตั้งแต่ 5 ส.ค. 2557 และกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ลดลง

จากราคาขายผลิตภัณฑ์ NGL และ LPG ที่ลดลง ทั้งนี้ EBIT ใน Q4/2557 อยู่ที่ 5,971 ล้านบาท ซึ่งลดลง ร้อยละ 51.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 558,018 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,967 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 จากปี 2556 ส่วนใหญ่เป็นผลจากหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจาก

ราคาขายก๊าซฯ เฉลี่ยในปี 2557 เพิ่มขึ้น จากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ รวมทั้ง ปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 99 mmscfd จาก 4,589 mmscfd ในปี 2556 เป็น 4,688 mmscfd ในปี 2557 หรือร้อยละ 2.2 โดยส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้า SPP

ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2557 ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามโครงสร้างราคาที่ต้องกับราคา ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ประกอบกับค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ ธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจาก 6,196,739 ตัน ในปี 2556 เป็น 6,392,174 ตัน ในปี 2557 หรือร้อยละ 3.2 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane เนื่องจาก Utilization rate ของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากร้อยละ 90.2 เป็นร้อยละ 92.7 โดยหลังจากอุบัติเหตุ ไฟฟ้าโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ในเดือน ส.ค. 56 สามารถกลับมาดำเนินงานได้ตามปกติด้วยอุปกรณ์ Temporary ตั้งแต่เดือน เม.ย.57 รวมทั้งได้ติดตั้งอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (WHRU) ใหม่แล้วเสร็จเมื่อ 16 ก.ย. 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 ระยะเวลาที่โรงแยกก๊าซฯ Shutdown ลดลงจากปี 2556 จำนวน 33 วัน จาก 112 วัน เป็น 79 วัน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2557 มีจำนวน 54,102 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 9,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.7 สาเหตุหลักเนื่องจากการกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคา ปิโตรเคมี และจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง รวมถึงได้รับส่วนลดค่าก๊าซฯ จากการที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งก๊าซฯ ได้ในปริมาณที่ กำหนดในสัญญา (Shortfall) โดยหลักจากแหล่งซอติกา แม้ว่าจะมีต้นทุนค่าซื้อก๊าซเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ผลขาดทุนจากการ ขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ EBIT ในปี 2557 อยู่ที่ 39,780 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.4 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

หน่วย : ล้านลิตร	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	6,041	5,943	6,209	2.8%	4.5%	23,981	24,657	2.8%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 150,935 ล้านบาท ลดลง 4,425 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันลดลงตามราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบที่ลดลงจาก 101.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2557 เหลือ 74.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2557 แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 266 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.5 จาก 5,943 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 406,317 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2557 เป็น 6,209 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 424,503 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มอากาศยานตามจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้น และกลุ่มน้ำมันดีเซลและเบนซินตามราคาที่ปรับลดลง

EBITDA ใน Q4/2557 มีขาดทุน จำนวน 236 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2557 ที่มีกำไร จำนวน 3,126 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและมีผลขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) จากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง เช่นเดียวกับ EBIT ที่ในไตรมาสนี้ขาดทุนจำนวน 1,003 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนที่มีกำไร 2,410 ล้านบาท จาก EBITDA ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 638,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,104 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 676 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.8 จาก 23,981 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 413,258 บาร์เรลต่อวันในปี 2556 เป็น 24,657 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 424,907 บาร์เรลต่อวันในปี 2557 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่มอากาศยานตามจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้นและกลุ่มเบนซินที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 105.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2556 เหลือ 96.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2557

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 11,578 ล้านบาท ลดลง 1,719 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 โดยหลักปรับลดลงจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งมีขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นงวด (NRV) จากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งกำไรจากการขายน้ำมันกลุ่มดีเซล น้ำมันเตา และน้ำมันหล่อลื่นที่ลดลง ส่งผลให้ EBIT ในปี 2557 อยู่ที่ 8,716 ล้านบาท ลดลง 1,936 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ปรับลดลงดังกล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	19,954	20,429	19,527	(2.1%)	(4.4%)	75,545	74,200	(1.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 336,411 ล้านบาท ลดลง 118,630 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.1 จาก Q3/2557 เนื่องจากปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 902 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.4 จาก 20,429 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,396,709 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2557 เหลือ 19,527 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,335,040 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2557 ส่วนใหญ่ลดลงจากน้ำมันดิบและคอนเดนเสชนำเข้า

EBITDA ใน Q4/2557 ขาดทุนจำนวน 1,577 ล้านบาท ซึ่งขาดทุนเพิ่มขึ้น 869 ล้านบาท ในขณะที่ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้ว ในไตรมาสนี้มีผลขาดทุน 33 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนที่มีกำไร 1,474 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศ รวมถึงน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในต่างประเทศ (out-in) ลดลง

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 1,599,101 ล้านบาท ลดลง 57,634 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายในงวดนี้ลดลง 1,345 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.8 จาก 75,545 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,301,845 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2556 เหลือ 74,200 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,278,675 บาร์เรลต่อวัน ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการขายน้ำมันดิบนำเข้าจากการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ของกลุ่มโรงกลั่น

EBITDA ใน ปี 2557 มีขาดทุนจำนวน 751 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 400 ล้านบาท และ EBIT ที่รวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดนี้มีกำไร 7,154 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,475 ล้านบาท จากปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศเพิ่มขึ้น และอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี

หน่วย : เหรียญสหรัฐ* ต่อตัน	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE - Naphtha (MOP'J)	582	685	815	40.1%	19.0%	556	678	21.9%
PP - Naphtha (MOP'J)	585	698	819	39.9%	17.3%	585	687	17.5%
BZ - Naphtha (MOP'J)	328	388	321	-2.2%	-17.3%	371	349	-5.9%
PX - Naphtha (MOP'J)	465	418	352	-24.4%	-15.8%	552	344	-37.7%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมี มีรายได้จากการขายจำนวน 28,722 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,785 หรือร้อยละ 6.6 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 4.8

EBITDA ใน Q4/2557 มีจำนวน 1,034 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 181 ล้านบาทหรือร้อยละ 21.2 และ EBIT จำนวน 691 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 162 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.6 เป็นผลมาจากผลการดำเนินงานของ PTTAC ที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ PP และ Acrylonitrile (AN) ที่ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 และร้อยละ 19.7 ตามลำดับ นอกจากนี้ใน Q4/2557 โรงปิโตรเคมีของ PTTAC กลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติ หลังจากที่มี การปิดซ่อมบำรุงประจำปี

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 111,851 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,797 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.2 ส่วนใหญ่มาจาก HMC ที่ทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีเฉลี่ยและปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้ง PTTAC และ PTTPM มีปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน เนื่องจากในปี 2556 PTTAC และ HMC มีการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุง

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 4,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,072 ล้านบาท และ EBIT จำนวน 2,801 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,032 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมทั้ง Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ PP และ AN ที่ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 และร้อยละ 43.0 ตามลำดับ

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	Q4/2556	Q3/2557	Q4/2557	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2556	ปี 2557	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	70.1	62.2	58.7	(16.3%)	(5.6%)	72.4	63.6	(12.2%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	3.3	2.3	2.2	(33.3%)	(4.3%)	11.2	9.8	(12.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2557

ใน Q4/2557 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,426 ล้านบาท ลดลง 308 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.5 สาเหตุหลักเป็นผลมาจากใน Q4/2557 ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 5.6 และปริมาณขายที่ลดลง 0.1 ล้านตัน หรือ ร้อยละ 4.3 ตามนโยบายชะลอการผลิตเพื่อลดผลกระทบจากราคาถ่านหินที่อยู่ในช่วงขาลง

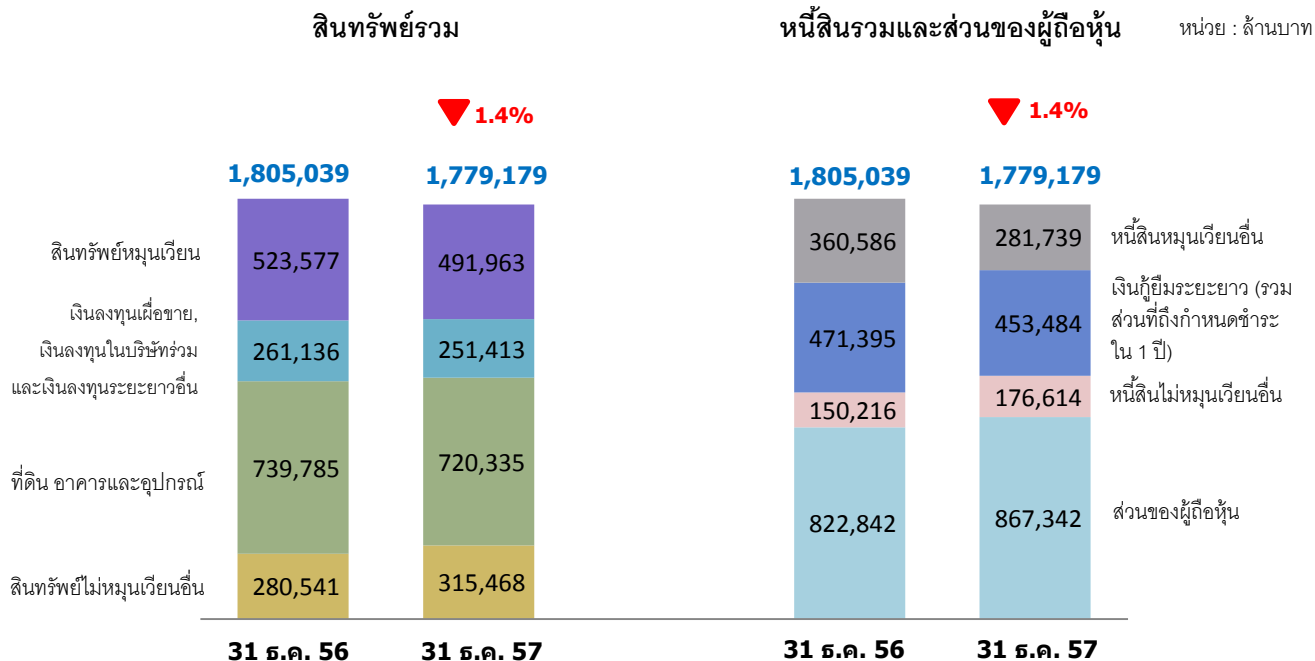
EBITDA ใน Q4/2557 มีจำนวน 940 ล้านบาท ลดลง 207 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.0 และ EBIT มีผลขาดทุนจำนวน 147 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับ Q3/2557 ที่มีกำไร 42 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากราคาและปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556

ในปี 2557 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 20,557 ล้านบาท ลดลง 4,421 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยลดลง 8.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันหรือร้อยละ 12.2 และปริมาณขายถ่านหินลดลง 1.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 12.5 โดยหลักจากแหล่ง Jembayan

EBITDA ในปี 2557 มีจำนวน 4,475 ล้านบาท ลดลง 1,334 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.0 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ EBIT ในปี 2557 มีผลขาดทุนจำนวน 234 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 357 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.4 ซึ่งเป็นผลจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจากปริมาณการผลิตที่ลดลง

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,779,179 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 25,860 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 สาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 31,614 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าลดลง 98,321 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ที่มีปริมาณขายและราคาขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 46,102 ล้านบาท โดยหลักจากกระแสเงินสดรับจากการแลกเปลี่ยนสัดส่วนในโครงการมาเรียม่า ออยล์ แชนด์และการออกหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. สู้เทียบกับเงินสดจ่ายสำหรับการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์ถาวร การเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ และการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2556 และครึ่งปีแรกของปี 2557 ของ ปตท. และ ปตท.สผ.

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง 19,450 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.6 โดยหลักเป็นผลมาจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลงของ ปตท.สผ.จากการแลกเปลี่ยนสัดส่วนการครอบครองสิทธิในแหล่งปิโตรเลียมของโครงการมาเรียม่า ออยล์ แชนด์กับบริษัท Statoil Canada Limited และการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าโครงการ ฟิฟตี้ฟิฟตี้ ออสตราเลเซีย สู้เทียบกับสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2557 จาก ปตท.สผ. เข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation ซึ่ง

ให้แก่ Hess Thailand Holdings II Limited (HTH) และบริษัท Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL) และมีการลงทุนเพิ่มในโครงการต่างๆ เช่น โครงการอาทิตย์ ซอติกา และบงกช

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 34,927 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 โดยหลักเป็นการเพิ่มขึ้นของค่าความนิยมและสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินแหล่งทรัพยากรของ ปตท.สผ. จากการแลกเปลี่ยนโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ และจากการเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation แม้ว่าสินทรัพย์บางส่วนลดลงจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 911,837 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 70,360 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 7.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 78,847 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.9 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากเจ้าหนี้การค้าลดลงจำนวน 87,651 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าของ ปตท. ที่ลดลงในธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ตามปริมาณและราคาซื้อที่ลดลง

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 453,484 ล้านบาท ลดลง 17,911 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ปตท. มีการจ่ายชำระหุ้นกู้ต่างประเทศรวมจำนวน 685 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 24,882 ล้านบาท และออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวน 10,000 ล้านบาท ในขณะที่ ปตท.สผ. มีการจ่ายชำระหุ้นกู้สกุลบาทที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 11,696 ล้านบาท โดยออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวน 19,535 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 ธ.ค. 2557)	ปตท.	ปตท.สผ.	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TTM(M)	DCAP	PTTPL	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี	34,604	24,696	631	695	575	450	120	131	300	76	62,278
(31 ธ.ค. 2558)											
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	36,499	-	631	695	574	450	212	131	125	-	39,317
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	83,474	64,233	1,894	2,100	2,742	1,400	604	381	-	-	156,828
เกิน 5 ปี	134,371	50,462	3,628	699	-	900	1,202	37	-	-	191,299
รวม	288,948	139,391	6,784	4,189	3,891	3,200	2,138	680	425	76	449,722

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 3,762 ล้านบาท

: เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตร ทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท. สผ.	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TTM(M)	DCAP	PTTPL	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	185,924	27,074	-	-	1,953	3,200	-	680	425	76	219,332
สกุลเงินต่างประเทศ	103,024	112,317	6,784	4,189	1,938	-	2,138	-	-	-	230,390
รวม	288,948	139,391	6,784	4,189	3,891	3,200	2,138	680	425	76	449,722
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล											
ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้	36%	81%	100%	100%	50%	-	100%	-	-	-	51%
ระยะยาวทั้งหมด (%)											

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 4,500 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 867,342 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 จำนวน 44,500 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 เป็นผลมาจาก

: กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร เพิ่มขึ้น 13,765 ล้านบาท โดยหลักจากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับปี 2557 จำนวน 55,795 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2556 และครึ่งปีแรกของปี 2557 รวมจำนวน 39,985 ล้านบาท

: ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 29,232 ซึ่งโดยหลักเป็นผลมาจาก ปตท. สผ. เสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 32,207 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 46,102 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิต้นงวดจากปี 2556 จำนวน 157,683 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 203,785 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	235,367
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(144,061)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(47,315)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,527
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	811
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์เพื่อขาย	(227)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	46,102
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	157,683
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	203,785

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 235,367 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 55,795 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 108,341 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 41,029 ล้านบาท ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ 36,707 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 21,463 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 11,545 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 49,826 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 144,061 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ และสินทรัพย์เหมือง รวมจำนวน 128,353 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 83,911 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชดิก้า โครงการอาทิตย์ และโครงการบงกช นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. จำนวนรวม 31,592 ล้านบาท โครงการหลัก ได้แก่ โครงการท่อนครสวรรค์ ท่อนครราชสีมา และท่อเส้นที่ 4

: เงินจ่ายของ ปตท.สผ. เพื่อเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation จำนวน 26,401 ล้านบาท

: เงินรับสุทธิของ ปตท.สผ. จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ จำนวน 12,618 ล้านบาท

: เงินรับจากเงินปันผลจำนวน 11,534 ล้านบาท

: เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 2,699 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการขายหุ้นทั้งหมดของ NNEG และ RPCL ที่ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 30 และ 15 ตามลำดับ ให้แก่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอีย จำกัด มหาชน (GPSC) เป็นจำนวน 144 ล้านบาท และ 2,417 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้งการขายหุ้นทั้งหมดของ VLPG ที่ปตท.ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 45 ให้แก่ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company เป็นจำนวน 3.85 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือ เทียบเท่า 122 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 47,315 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายเงินกู้ และหุ้นกู้ จำนวน 49,559 ล้านบาท โดยหลักเป็นการไถ่ถอนหุ้นกู้สกุลต่างประเทศของ ปตท. รวมจำนวน 685 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 24,882 ล้านบาท และการจ่ายเงินกู้สกุลบาทของปตท.สผ. จำนวน 11,696 ล้านบาท

: เงินปันผลจ่าย จำนวน 48,837 ล้านบาท

: เงินจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 20,980 ล้านบาท

: เงินรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสุทธิต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ และหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท.สผ. จำนวน 32,335 ล้านบาท และ 19,535 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีเงินรับจากการออกหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท. จำนวน 10,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2557	2556
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.43	1.29
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.17	1.08
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.27	10.83
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.34	33.24
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.46	9.95
ระยะเวลารับชำระหนี้	วัน	31.40	36.17
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำกำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.02%	7.89%
อัตรากำไรสุทธิ	%	1.97%	3.28%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	8.09%	14.46%
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	3.11%	5.41%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	7.64%	13.40%
อัตราการใช้ทุนของสินทรัพย์	เท่า	1.58	1.65
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.55	0.59
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	13.59	10.52
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	56.89	39.97
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	19.33	32.52

หมายเหตุ:

อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	=	360 หาร อัตราหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราหมุนเวียนเจ้าหนี้	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ หาร เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลารับหนี้	=	360 หาร อัตราหมุนเวียนเจ้าหนี้
อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิ หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร ดอกเบี้ยจ่ายจากการจัดหาเงิน
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	=	เงินปันผลจ่าย หาร กำไรสุทธิ

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในปี 2558

เศรษฐกิจโลกในปี 2558 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2557 ทั้งนี้ IMF ณ เดือนมกราคม 2558 คาดว่าเศรษฐกิจโลกในปี 2558 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.5 จากร้อยละ 3.3 ในปี 2557 เนื่องจากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วปรับตัวดีขึ้น โดยเศรษฐกิจสหรัฐขยายตัวมากขึ้น จากการบริโภคภายในประเทศซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง และการดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลาย แม้ว่า Fed มีแนวโน้มที่จะเพิ่มอัตราดอกเบี้ยนโยบายในปี 2558 ก็ตาม ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีความเสี่ยงที่จะเผชิญกับภาวะเงินฝืด ทำให้ ECB กระตุ้นเศรษฐกิจด้วยการประกาศดำเนินมาตรการ QE โดยจะเข้าซื้อพันธบัตรรัฐบาลและตราสารหนี้เอกชนมูลค่า 6 หมื่นล้านยูโรต่อเดือน เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคมเป็นต้นไปจนถึงเดือนกันยายนปี 2559 ซึ่งจะใช้เงินรวมทั้งสิ้นกว่า 1 ล้านล้านยูโร นอกจากนี้เศรษฐกิจญี่ปุ่นยังคงมีความอ่อนแอ ส่วนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่มีแนวโน้มชะลอตัวลงเล็กน้อย โดยจีนมีการปฏิรูปโครงสร้างทางเศรษฐกิจและเผชิญกับปัญหาความซบเซาในภาคอสังหาริมทรัพย์ ประกอบกับเศรษฐกิจรัสเซียได้รับผลกระทบจากมาตรการคว่ำบาตรจากกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วและจากปัญหาราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลงทำให้รายได้จากการส่งออกน้ำมันลดลงเช่นกัน อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความเสี่ยงที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรและญี่ปุ่นจะซบเซาหรือเผชิญกับภาวะเงินฝืดอย่างยาวนาน ความผันผวนของตลาดการเงิน ปัญหาภูมิรัฐศาสตร์ในรัสเซีย รวมถึงภูมิภาคตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือ (MENA) และปัญหาหนี้ที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้จากภาคอสังหาริมทรัพย์ของจีน

ความต้องการน้ำมันของโลกในปี 2558 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 93.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามรายงานของ IEA ณ เดือนมกราคม 2558 โดยหลักจากกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะจีน อินเดีย และตะวันออกกลาง ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศที่พัฒนาแล้ว อาทิ สหรัฐและยุโรปทรงตัวจากปีก่อน แม้จะมีความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากปี 2557 แต่คาดว่าจะมีปริมาณการผลิตน้ำมันเพียงพอต่อความต้องการใช้โดยเฉพาะการผลิต Shale Oil ของสหรัฐที่เพิ่มขึ้นมาก รวมทั้งการผลิตน้ำมันของ OPEC ยังอยู่ในระดับสูง ราคาน้ำมันปี 2558 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 50-60 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากภาวะอุปทานล้นตลาด โดยราคาจะค่อยๆปรับเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีหลังเนื่องจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลงมากนี้จะทำให้ผู้ผลิตที่มีต้นทุนการผลิตสูงปรับลดการผลิตซึ่งจะช่วยลดภาวะอุปทานส่วนเกินจากตลาดน้ำมัน รวมทั้งจะช่วยกระตุ้นความต้องการใช้น้ำมันให้เพิ่มขึ้น

สำหรับค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ในปี 2558 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ในระดับประมาณ 6-7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใกล้เคียงกับปี 2557

ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนและ กลุ่มอะโรเมติกส์ในปี 2558 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง จากสภาพอุปทานส่วนเกิน โดยเฉพาะจากจีน ส่งผลให้ราคา HDPE คาดว่าจะอยู่ที่ 1,145 เหรียญสหรัฐต่อดัน และราคา PP คาดว่าจะอยู่ที่ 1,062 เหรียญสหรัฐต่อดัน เช่นเดียวกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์คาดว่าจะมีแนวโน้มลดลง จากสภาพอุปทานส่วนเกินซึ่ง

สะสมต่อเนื่องจากปีก่อน โดยราคา BZ คาดว่าจะอยู่ที่ 720 เหรียญสหรัฐต่อดัน จากกำลังการผลิตใหม่ที่จะเข้าสู่ตลาด โดยเฉพาะจากเกาหลีใต้ จีน และสิงคโปร์ และ ในส่วนของราคา PX คาดว่าจะอยู่ที่ 856 เหรียญสหรัฐต่อดัน

เศรษฐกิจไทยในปี 2558 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2557 โดยมีแรงขับเคลื่อนหลักจากการลงทุนของภาครัฐ โดยเฉพาะโครงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ ซึ่งความชัดเจนในการดำเนินนโยบายของภาครัฐช่วยสร้างความมั่นใจให้กับภาคเอกชน ทำให้การบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนมีแนวโน้มดีขึ้น นอกจากนี้ยังเป็นผลจากการลงทุนในโครงการที่ได้รับอนุมัติส่งเสริมไปแล้วในปี 2557 รวมถึงการลดลงของราคาน้ำมันในตลาดโลกทำให้แรงกดดันด้านราคาปรับลดลงและเพิ่มอำนาจซื้อให้ผู้บริโภคมากยิ่งขึ้น ขณะที่ภาคส่งออกขยายตัวต่อเนื่องตามภาวะเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง ได้แก่ ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง ความล่าช้าในการลงทุนของภาครัฐ และประเด็นทางการเมืองที่อาจส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของนักลงทุน และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2558 คาดว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2558 จะขยายตัวร้อยละ 3.5-4.5

ภาคผนวก



ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTTNGD) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และรวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn.Bhd. (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)

ธุรกิจน้ำมัน ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจน้ำมัน PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลดี จำกัด (TLBC) ที่ PTTRB และบริษัทถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 100 และ PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)

ธุรกิจปิโตรเคมี ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) รวมทั้งรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC) และบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเค จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ธุรกิจถ่านหิน ประกอบด้วย Sakari Resources Ltd. (SAR) International Coal Holdings Pty Ltd (ICH) Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei)) และ Yoxford Holdings ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริชอร์สเชส จำกัด (PTTER) (ชื่อเดิม บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)) ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 100) ถือหุ้นใน SAR ด้วยสัดส่วนร้อยละ 94.58 และบริษัทที่เหลือถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากัน คือร้อยละ 100

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริชอร์สเชส จำกัด (PTTER) และ PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)

กำไรสุทธิต่อหุ้น หรือ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด