

**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และงวด 9 เดือน
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556**

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 ของปี 2556 (Q3/2556) ขยายตัวต่ำกว่าที่คาด เนื่องจากความกังวลเกี่ยวกับการลดมาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ (Quantitative Easing :QE) ของสหรัฐฯ ประกอบกับ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจในอัตราที่ชะลอตัวลง อีกทั้งเศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) อ่อนแอลง แม้ว่าเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรเริ่มปรับตัวดีขึ้น ส่งผลให้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund -IMF) ณ เดือน ตุลาคม 2556 ได้ปรับลดประมาณการการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2556 ลงเหลือร้อยละ 2.9 จากประมาณการเดิมเมื่อเดือน กรกฎาคม ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.1

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q3/2556 เฉลี่ยอยู่ที่ 106.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก Q2/2556 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 100.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล แต่มีราคาเฉลี่ยเท่ากับ Q3/2555 จากปัญหาความตึงเครียดในประเทศในแถบตะวันออกกลางที่ความรุนแรงมากขึ้นจากเหตุการณ์ในซีเรีย อียิปต์ ลิเบีย และอิรัก อีกทั้งอยู่ในช่วงฤดูเฮอริเคนในสหรัฐฯ นอกจากนี้ความต้องการน้ำมันที่เพิ่มขึ้นทั้งจากกลุ่มประเทศ OECD และ Non-OECD สำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนตุลาคม 2556 รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q3/2556 อยู่ที่ระดับ 91.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก Q2/2556 และ Q3/2555 ประมาณ 1.1 และ 1.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามลำดับ

สำหรับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์จทาวน์เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ โดยราคาเฉลี่ยน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูกาลท่องเที่ยวในประเทศยุโรป ประกอบกับโรงกลั่นในไต้หวันและอินเดียปิดซ่อมบำรุง ขณะที่ราคาน้ำมันเบนซินทรงตัว เนื่องจากความต้องการใช้ในเวียดนามและอินโดนีเซียลดลง อีกทั้งอุปทานยังคงมีเพียงพอเนื่องจากปริมาณสำรองที่อยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันเตายังคงได้รับแรงกดดัน จากอุปทานแถบตะวันตกที่เข้ามาในภูมิภาคในปริมาณมาก รวมทั้งปริมาณสำรองน้ำมันเตาในประเทศสิงคโปร์อยู่ในระดับสูง

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกลุ่มโพลีเอทิลีนใน Q3/2556 ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาวัตถุดิบเอทิลีนและโพรพิลีนที่ปรับสูงขึ้นจากการปิดซ่อมบำรุงของโรงผลิตปิโตรเคมีหลายแห่งในเอเชีย ประกอบกับปริมาณความต้องการในตลาดเพิ่มสูงขึ้น ในส่วนของราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคาพาราไซลีนปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้น และความต้องการ PTA ที่อยู่ในระดับสูง ขณะที่ราคาเบนซินใน Q3/2556 ปรับตัวลดลงเนื่องจาก ความต้องการที่ลดลงในตลาดสหรัฐฯ อีกทั้งเป็นช่วงปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ของโรงงานสไตรีน โมโนเมอร์ (Styrene Monomer - SM)

ในวันที่ 1 กันยายน 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติปรับขึ้นราคา LPG ในภาคครัวเรือน 50 สตางค์ต่อลิตรต่อเดือน เป็นเวลา 12 เดือน โดยส่วนต่างที่ปรับขึ้นนำส่งเข้ากองทุนน้ำมัน

เศรษฐกิจไทยใน Q3/2556 ขยายตัวต่ำกว่าที่คาด เนื่องจากการบริโภคของภาคเอกชนชะลอตัวลง เป็นผลจากภาระหนี้สินครัวเรือนที่เพิ่มสูงขึ้น ความล่าช้าในการลงทุนของภาครัฐ ประกอบกับการส่งออกที่หดตัวลง ซึ่งเป็นปัจจัยที่ชี้ให้เห็นแนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยเป็นไปได้อย่างช้าๆ ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (Office of the National Economic and Social Development Board : NESDB) ณ เดือน สิงหาคม 2556 ปรับลดคาดการณ์ เศรษฐกิจไทยในปี 2556 จะขยายตัวร้อยละ 3.8-4.3 จากเดิมเมื่อเดือนพฤษภาคม 2556 ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 4.2-5.2

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q3/2556 เทียบกับ Q3/2555 และ Q2/2556 และ 9M/2556 เทียบกับ 9M/2555 สรุปได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	Q3/2555	Q2/2556	Q3/2556	%เพิ่ม(ลด)		9M/2555	9M/2556	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	106.3	100.8	106.3	0.0%	5.5%	109.6	105.1	(4.1%)
ยอดขาย	686,025	669,609	723,152	5.4%	8.0%	2,060,947	2,092,694	1.5%
: สำรองและผลิตฯ	56,228	54,396	57,100	1.6%	5.0%	154,879	166,182	7.3%
: ก๊าซฯ ^{1/}	130,914	131,382	132,844	1.5%	1.1%	374,988	395,980	5.6%
: น้ำมัน ^{2/}	147,302	152,994	150,642	2.3%	(1.5%)	457,118	459,337	0.5%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{3/}	395,630	376,245	429,002	8.4%	14.0%	1,205,315	1,207,651	0.2%
: ปิโตรเคมี ^{4/}	22,764	20,639	23,296	2.3%	12.9%	61,434	67,366	9.7%
: ถ่านหิน ^{5/}	8,451	5,555	6,465	(23.5%)	16.4%	21,700	17,709	(18.4%)
: อื่นๆ ^{6/}	1,041	976	1,039	(0.2%)	6.5%	3,266	2,969	(9.1%)
: รายการระหว่างกัน	(76,305)	(72,578)	(77,236)	(1.2%)	(6.4%)	(217,753)	(224,500)	(3.1%)
EBITDA	56,305	55,919	56,691	0.7%	1.4%	174,527	169,989	(2.6%)
: สำรองและผลิตฯ	40,193	40,016	40,804	1.5%	2.0%	112,435	121,145	7.7%
: ก๊าซฯ	12,062	9,010	11,076	(8.2%)	22.9%	43,005	32,717	(23.9%)
: น้ำมัน	3,055	3,250	3,034	(0.7%)	(6.7%)	12,659	11,273	(10.9%)
: การค้าระหว่างประเทศ	(2,195)	273	(217)	90.1%	n.m.	(2,255)	(1,593)	29.4%
: ปิโตรเคมี	890	224	562	(36.9%)	n.m.	2,108	1,532	(27.3%)
: ถ่านหิน	2,323	1,213	1,043	(55.1%)	(14.0%)	6,109	3,503	(42.7%)
: อื่นๆ	379	1,711	201	(47.0%)	(88.3%)	743	765	3.0%
: รายการระหว่างกัน	(402)	222	188	n.m.	(15.3%)	(277)	647	n.m.
EBIT	38,680	38,630	37,629	(2.7%)	(2.6%)	126,165	115,976	(8.1%)
: สำรองและผลิตฯ	28,530	28,798	27,887	(2.3%)	(3.2%)	80,761	85,379	5.7%
: ก๊าซฯ	8,693	5,600	7,571	(12.9%)	35.2%	32,999	22,435	(32.0%)
: น้ำมัน	2,411	2,603	2,353	(2.4%)	(9.6%)	10,758	9,305	(13.5%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX.	(2,199)	270	(220)	90.0%	n.m.	(2,265)	(1,601)	29.3%
- รวมผลกระทบจาก FX.	513	510	797	55.4%	56.3%	2,364	3,620	53.1%
: ปิโตรเคมี	689	(81)	236	(65.8%)	n.m.	1,515	595	(60.7%)
: ถ่านหิน	986	(77)	(158)	n.m.	n.m.	2,995	(284)	n.m.
: อื่นๆ	(29)	1,293	(228)	n.m.	n.m.	(323)	(502)	(55.4%)
: รายการระหว่างกัน	(401)	224	188	n.m.	(16.1%)	(275)	649	n.m.
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	17,625	17,290	19,062	8.2%	10.3%	48,362	54,013	11.7%
ต้นทุนทางการเงิน	4,978	5,070	5,073	1.9%	0.1%	14,241	15,080	5.9%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	3,212	(3,473)	2,047	(36.3%)	n.m.	3,898	5,318	36.4%
ภาษีเงินได้	8,935	15,500	9,321	4.3%	(39.9%)	34,061	34,331	0.8%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	35,827	12,278	30,877	(13.8%)	n.m.	81,930	79,261	(3.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)^{7/}	12.54	4.30	10.81	(13.8%)	n.m.	28.68	27.75	(3.2%)

หมายเหตุ: /1 ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และบริษัท ผลิตไฟฟ้า และพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และรวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn.Bhd. (TTM (M)) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) และบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) (โดยเปลี่ยนสถานะจากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันใน Q2/2556 โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/2 ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมัน PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC) ที่ PTTRB และบริษัทถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 100 และรวม PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM) (ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)

/3 ประกอบด้วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และ PTT International Trading Pte Ltd (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) (ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) รวมทั้งรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) และบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วย Sakari Resources Limited (SAR) และ International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTTI) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 94.58 และ 100 ตามลำดับ

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte Limited (PTTGE) บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTTI) และรวม PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) (ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ในไตรมาส 3 ปี 2556 (Q3/2556) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 723,152 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2555 (Q3/2555) จำนวน 37,127 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบใน Q3/2556 ไม่เปลี่ยนแปลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน คือ 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่งผลให้กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 386 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 ส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในขณะที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมใน Q3/2556 จำนวน 10,492 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,623 ล้านบาท จาก Q3/2555 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 13,115 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานทั้งหมดของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลง โดยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากการลดอัตราค่าลังการผลิตของโรงปิโตรเคมีของ PTTGC จากผลกระทบของอุบัติเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนจะปรับตัวสูงขึ้นจากโรงโพลีเอทิลีนในภูมิภาคเอเชียและยุโรปหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง และความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากปัญหาวิกฤติหนี้สินในกลุ่มประเทศยุโรปที่เริ่มคลายความกังวล ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากส่วนต่างราคา (Spread Margin) ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากเบนซินและพาราไซลีน นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก Spread Margin ของราคาน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงเนื่องจากการอ่อนค่าของสกุลเงินในภูมิภาคที่กดดันให้ประเทศต่างๆ นำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลง ในขณะที่ผู้ส่งออกน้ำมันเร่งการส่งออกมากขึ้น ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,047 ล้านบาท ลดลง 1,165 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.3 เนื่องจากใน Q3/2556 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ นอกจากนี้ ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีภาษีเงินได้ จำนวน 9,321 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 จำนวน 386 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 ส่งผลให้ใน Q3/2556 ปตท. และ

บริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 4,950 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 จากกำไรสุทธิ 35,827 ล้านบาทใน Q3/2555 (หรือคิดเป็น 12.54 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 30,877 ล้านบาทใน Q3/2556 (หรือคิดเป็น 10.81 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 723,152 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 ปี 2556 (Q2/2556) ร้อยละ 8.0 โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 100.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2556 เป็น 106.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2556 ในขณะที่ EBITDA เพิ่มขึ้น 772 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 10,492 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9,145 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q2/2556 ซึ่งมีส่วนแบ่งกำไร จำนวน 1,347 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มธุรกิจ โดยเฉพาะจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่มีผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น โดยกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีค่าการกลั่น (GRM) เพิ่มขึ้น จากผลิตภัณฑ์น้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซล เนื่องจากโรงกลั่นในไต้หวันและอินเดียปิดซ่อมบำรุง รวมไปถึงความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้นในฤดูกาลท่องเที่ยวของยุโรป และกำไรจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีในสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น จากราคาพาราไซลีนที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการที่ผู้ผลิต PTA หลายโรงในประเทศจีนยังคงกำลังการผลิตอยู่ที่ระดับสูง ซึ่งเป็นผลจาก Spread Margin ของราคา PTA และสารพาราไซลีนยังคงอยู่ในระดับสูงมาก รวมทั้งอุปทานสารพาราไซลีนลดลง เนื่องจากโรงอะโรเมติกส์ในญี่ปุ่นหยุดดำเนินการผลิต ในขณะที่สายโพลีเอทิลีนส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากผลกระทบของการหยุดการผลิตของโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 รวมถึงโรงโพลีเอทิลีนส์ I4-1 ของ PTTGC หยุดดำเนินการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนเป็นเวลา 52 วัน ถึงแม้ว่าราคา HDPE จะปรับตัวสูงขึ้น ปตท. และบริษัทย่อยมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,047 ล้านบาท ใน Q3/2556 ในขณะที่ Q2/2556 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,473 ล้านบาท นอกจากนี้ ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีภาษีเงินได้ จำนวน 9,321 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2556 จำนวน 6,179 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.9 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลงของ ปตท.สผ. ส่งผลให้ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 18,599 ล้านบาท จากกำไรสุทธิ 12,278 ล้านบาทใน Q2/2556 (หรือคิดเป็น 4.30 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 30,877 ล้านบาทใน Q3/2556 (หรือคิดเป็น 10.81 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ในช่วงเก้าเดือนแรกของปี 2556 (9M/2556) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,092,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.5% จาก 2,060,947 ล้านบาทในช่วงเก้าเดือนแรกของปี 2555 (9M/2555) ถึงแม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลงจาก 109.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 9M/2555 เป็น 105.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 9M/2556 ส่งผลให้ EBITDA ลดลงจำนวน 4,538 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 จาก 174,527 ล้านบาท มาอยู่ที่ 169,989 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ถึงแม้ว่าผลประกอบการของ ปตท.สผ.จะดีขึ้น ขณะที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวม จำนวน 21,990 ล้านบาท ใน 9M/2556 เพิ่มขึ้น 2,880 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.1 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ โดยเฉพาะจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี โดยกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากค่าการกลั่น (GRM) ที่เพิ่มขึ้น และกำไรจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีดีขึ้น ทั้งจากสายอะโรเมติกส์และสายโพลีเอทิลีนส์ โดยสายอะโรเมติกส์มี Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากเบนซีนและพาราไซลีน โดยเฉพาะเบนซีนจากการนำเข้าสารเบนซีนที่เพิ่มขึ้นของจีน เนื่องจาก Spread margin ของสารเบนซีนและสไตรีนโมโนเมอร์ที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ซึ่งเป็นแรงจูงใจให้ผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์เพิ่มกำลังการผลิต ในขณะที่สายโพลีเอทิลีนส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ใน 9M/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,318 ล้านบาท

เพิ่มขึ้น 1,420 ล้านบาทจาก 9M/2555 และมีภาษีเงินได้ จำนวน 34,331 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2555 จำนวน 270 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8 ส่งผลให้ใน 9M/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 2,669 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 จากกำไรสุทธิ 81,930 ล้านบาทใน 9M/2555 (หรือคิดเป็น 28.68 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 79,261 ล้านบาทใน 9M/2556 (หรือคิดเป็น 27.75 บาทต่อหุ้น) ถึงแม้ว่าใน 9M/2555 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท รวมทั้ง บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทรา จำนวน 3,455 ล้านบาท

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q3/2556 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 57,100 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 872 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.6 จาก Q3/2555 ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จาก 64.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2555 เป็น 65.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2556 ในขณะที่ปริมาณการขายเฉลี่ยลดลงจาก 292,228 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2555 เป็น 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2556 ซึ่งปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช และโครงการปี 8/32 และ 9 เอ เนื่องจากมีการหยุดผลิตใน Q3/2556 รวมทั้งปริมาณขายลดลงจากโครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งเป็นผลจากข้อตกลงกับ Joint Operating Company อื่นในประเทศเวียดนาม ส่งผลให้ ปตท.สผ. ต้องร่วมใช้เรือผลิต FPSO กับผู้ร่วมทุนอื่น ตั้งแต่เดือน พ.ค. 2556 เป็นต้นไป ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จากแหล่งมอนทราที่เริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือน ส.ค. 2556 และโครงการเอส1 จากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Artificial lift

EBITDA ใน Q3/2556 จำนวน 40,804 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 จำนวน 611 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 อันเป็นผลมาจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

EBIT ใน Q3/2556 จำนวน 27,887 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 643 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการบงกช และโครงการคอนแทร์ค4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี-17 ซึ่งเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาของโครงการเวียดนาม 16-1 จะลดลง เนื่องจากในปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) โดยมีปริมาณการผลิตที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 57,100 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,704 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 จาก Q2/2556 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จาก 65.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2556 เป็น 65.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2556 ในขณะที่ปริมาณการขายเฉลี่ยลดลงจาก 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2556 เป็น 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2556 ซึ่งปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากโครงการเวียดนาม 16-1 จากข้อตกลงกับ Joint Operating Company อื่นในประเทศเวียดนาม เพื่อร่วมใช้เรือผลิต FPSO

รวมทั้งจากโครงการบงกชและโครงการปี 8/32 และ 9 เอ จากการหยุดผลิตใน Q3/2556 ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จากการเริ่มขายน้ำมันดิบในเดือน ส.ค. 2556

EBITDA ใน Q3/2556 จำนวน 40,804 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2556 จำนวน 788 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.0 จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน Q3/2556 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจะเพิ่มขึ้น 612 ล้านบาท

EBIT ใน Q3/2556 จำนวน 27,887 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2556 จำนวน 911 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.2 แม้ว่า EBITDA จะเพิ่มขึ้นดังกล่าว เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือน ส.ค. 2556 และโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาฯ ลดลงจากโครงการโอมาน44 จากการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves)

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 166,182 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,303 ล้านบาทหรือร้อยละ 7.3 จาก 9M/2555 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 269,776 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2555 เป็น 290,240 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือน มิ.ย. 2555 รวมทั้งจากโครงการเอส1 และโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ในขณะที่ปริมาณขายลดลงจากโครงการอาทิตย์เนื่องจากบริษัทมีการเรียกซื้อก๊าซฯ ในปริมาณที่ลดลง และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 จากการปิดซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซฯ ในช่วงเดือน ม.ค. 2556 นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 จาก 64.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2555 เป็น 66.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2556

EBITDA ใน 9M/2556 จำนวน 121,145 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2555 จำนวน 8,710 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 986 ล้านบาท ในขณะที่ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 738 ล้านบาทจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 9M/2556 จำนวน 85,379 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2555 จำนวน 4,618 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการเอส 1 และโครงการคอนแท็ค 4 ที่เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาฯ ของโครงการอาทิตย์จะลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q3/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 132,844 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,930 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.5 จาก Q3/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย ลดลง 73 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,611 mmcf ใน Q3/2555 เป็น 4,538 mmcf ใน Q3/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือร้อยละ 1.6 โดยปริมาณความต้องการก๊าซลดลงส่วนใหญ่มาจากลูกค้า EGAT IPP และ โรงแยกก๊าซฯ

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ลดลงจาก 1,666,859 ตัน ใน Q3/2555 เป็น 1,445,991 ตัน ใน Q3/2556 หรือร้อยละ 13.3 ทุกกลุ่มผลิตภัณฑ์ สาเหตุหลักจาก โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 หยุดการผลิตจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่อุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (Waste Heat Recover Unit: WHRU) ในวันที่ 14 ส.ค. 2556

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA และ EBIT ของธุรกิจก๊าซ ใน Q3/2556 มีจำนวน 11,076 ล้านบาท และ 7,571 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 986 ล้านบาท และ 1,122 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 และ 12.9 ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่อ้างอิง ทำให้กำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง อีกทั้งมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายและต้นทุนก๊าซ ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 132,844 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,462 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1 จาก Q2/2556 แม้ว่า

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย ลดลง 137 mmcf/d จาก 4,675 mmcf/d ใน Q2/2556 เหลือ 4,538 mmcf/d ใน Q3/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือร้อยละ 2.9 โดยปริมาณความต้องการก๊าซลดลงจากลูกค้า EGAT และโรงแยกก๊าซ

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ลดลงจาก 1,625,503 ตัน ใน Q2/2556 เป็น 1,445,991 ตัน ใน Q3/2556 หรือร้อยละ 11.0 จากโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 5 หยุดการผลิตจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่ WHRU ในวันที่ 14 ส.ค. 2556

- อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA และ EBIT ของธุรกิจก๊าซ ใน Q3/2556 มีจำนวน 11,076 ล้านบาท และ 7,571 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q2/2556 จำนวน 2,066 ล้านบาท และ 1,971 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 และ 35.2 ตามลำดับ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซ ในขณะที่มีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายและต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 395,980 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,992 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.6 จาก 9M/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย เพิ่มขึ้น 169 mmcf/d จาก 4,467 mmcf/d ใน 9M/2555 เป็น 4,636 mmcf/d ใน 9M/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือร้อยละ 3.8 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้า SPP

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ลดลงเล็กน้อยจาก 4,719,606 ตัน ใน 9M/2555 เป็น 4,703,717 ตัน ใน 9M/2556 หรือร้อยละ 0.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์

LPG เนื่องจากโรงแยกก๊าซฯ มีอัตรากำลังการผลิตที่ลดลงสาเหตุหลักจากโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 หยุดการผลิตจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่ WHRU ในวันที่ 14 ส.ค. 2556

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามโครงสร้างราคาที่สูงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA และ EBIT ของธุรกิจก๊าซฯ ใน 9M/2556 มีจำนวน 32,717 ล้านบาท และ 22,435 ล้านบาท ตามลำดับซึ่งลดลงจาก 9M/2555 จำนวน 10,288 ล้านบาท และ 10,564 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 23.9 และ 32.0 ตามลำดับ สาเหตุหลักเนื่องจากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากราคาขายที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันเตาที่อ้างอิง รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ขณะที่รัฐบาลหยุดการให้เงินชดเชย ราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่ 16 เม.ย. 2555 โดย ณ 30 ก.ย. 56 ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ยังคงได้รับเงินชดเชยในอัตรา 2.00 บาทต่อกิโลกรัม โดย ปตท. เป็นผู้รับภาระ)

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q3/2555	Q2/2556	Q3/2556	เพิ่ม(ลด)		9M/2555	9M/2556	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	712,473	764,955	601,753	(15.5%)	(21.3%)	2,136,936	2,042,722	(4.4%)
ก๊าซอีเทน	530,878	523,314	489,196	(7.9%)	(6.5%)	1,528,330	1,564,960	2.4%
ก๊าซโพรเพน	231,176	150,192	179,642	(22.3%)	19.6%	515,740	549,828	6.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	192,332	187,042	175,400	(8.8%)	(6.2%)	538,600	546,207	1.4%
รวม	1,666,859	1,625,503	1,445,991	(13.3%)	(11.0%)	4,719,606	4,703,717	(0.3%)

รายละเอียดราคาค่าผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q3/2555	Q2/2556	Q3/2556	เพิ่ม(ลด)		9M/2555	9M/2556	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/,4/}	774	775	825	6.6%	6.5%	889	840	(5.5%)
Ethylene ^{2/}	1,195	1,262	1,325	10.9%	5.0%	1,210	1,327	9.7%
Propylene ^{2/}	1,252	1,297	1,336	6.7%	3.0%	1,272	1,313	3.2%
High Density Polyethylene ^{2/}	1,343	1,443	1,489	10.9%	3.2%	1,375	1,471	7.0%
Polypropylene ^{2/}	1,443	1,473	1,516	5.1%	2.9%	1,439	1,509	4.9%
Naphtha ^{3/}	835	780	837	0.2%	7.3%	863	835	(3.3%)

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาคาดตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาคาดตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q3/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 150,642 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,340 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 จาก Q3/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 475 ล้านลิตรหรือร้อยละ 8.4 จาก 5,665 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 387,288 บาร์เรลต่อวัน ใน Q3/2555 เป็น 6,140 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 419,770 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันเบนซิน และ กลุ่มอากาศยาน ขณะที่ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบใน Q3/2556 ใกล้เคียงกับงวดเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ใน Q3/2556 จำนวน 3,034 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 21 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.7 เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 2,353 ล้านบาท ลดลงจำนวน 58 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 จาก EBITDA ที่ลดลง โดยเป็นผลจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซลที่ปรับลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 150,642 ล้านบาท ลดลง 2,352 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 จาก Q2/2556 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 132 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.2 จาก 6,008 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 415,297 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2556 เป็น 6,140 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 419,770 บาร์เรลต่อวัน จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของ LPG และกลุ่มอากาศยาน ขณะที่ราคาขายน้ำมันเพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 100.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2556 เป็น 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2556

EBITDA ใน Q3/2556 จำนวน 3,034 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2556 จำนวน 216 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.7 สอดคล้องกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 2,353 ล้านบาท ลดลงจำนวน 250 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.6 โดยลดลงจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซล ขณะที่กลุ่มเบนซินเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 459,337 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,219 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จาก 9M/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 908 ล้านลิตร หรือร้อยละ 5.3 จาก 17,195 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 394,717 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M/2555 เป็น 18,103 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 417,118 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มเบนซิน อากาศยานและ LPG ขณะที่ราคาขายน้ำมันลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 109.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2555 เหลือ 105.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2556

EBITDA ใน 9M/2556 จำนวน 11,273 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2555 จำนวน 1,386 ล้านบาทหรือร้อยละ 10.9 เช่นเดียวกับ EBIT อยู่ที่ 9,305 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.5 ตาม EBITDA ที่ลดลง โดยเป็นผลจากกำไรจากการขายกลุ่มเบนซินและดีเซลที่ลดลง รวมถึงต้นทุนเอทานอลที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- **หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q3/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 429,002 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33,372 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 จาก Q3/2555 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในต่างประเทศ (out-out) ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 807 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.6 จาก 17,591 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,202,678 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2555 เป็น 16,784 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,147,470 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ จากปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า (out-in) ที่ลดลง

ใน Q3/2556 EBITDA ขาดทุนจำนวน 217 ล้านบาท ขณะที่ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีผลกำไร 797 ล้านบาท ซึ่งมีกำไรเพิ่มขึ้น 284 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.4 จากกำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 429,002 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 52,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0 จาก Q2/2556 เนื่องจากราคาขายน้ำมันปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 100.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2556 เป็น 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2556 ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลงเล็กน้อยที่ 204 ล้านลิตรหรือร้อยละ 1.2 จาก 16,988 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,174,215 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2556 เป็น 16,784 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,147,470 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า (out-in) จากภาวะอุปทานตึงตัวในตะวันออกกลาง

EBITDA ใน Q3/2556 ขาดทุนจำนวน 217 ล้านบาท ในขณะที่ Q2/2556 มีกำไรจำนวน 273 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีผลกำไรในไตรมาสนี้ 797 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 287 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.3 โดยหลักจากกำไรที่เพิ่มขึ้นในผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทในประเทศ

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 1,207,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,336 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 จาก 9M/2555 เนื่องจากปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 558 ล้านลิตรหรือร้อยละ 1.1 จาก 49,825 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,143,782 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2555 เป็น 50,383 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,160,828 บาร์เรลต่อวัน ในงวด 9M/2556 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในต่างประเทศ (out-out) ขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ใน 9M/2556 ขาดทุนจำนวน 1,593 ล้านบาท ขาดทุนลดลงจาก 9M/2555 จำนวน 662 ล้านบาท ขณะที่ EBIT ที่รวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดนี้มีกำไรจำนวน 3,620 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1,256 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.1% โดยหลักมาจากกำไรจากคอนเดนเสท

- **ธุรกิจปิโตรเคมี**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q3/2556 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 23,296 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 532 ล้านบาทจาก Q3/2555 หรือร้อยละ 2.3 สาเหตุหลักมาจากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ของ PTTAC (กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ AN และ MMA) ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค.2556 นอกจากนี้ปริมาณและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้น โดยราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์และปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 และร้อยละ 18.1 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับ Q3/2555

EBITDA ใน Q3/2556 มีจำนวน 562 ล้านบาท ลดลง 328 ล้านบาทจาก Q3/2555 หรือร้อยละ 36.9 ในส่วนของ EBIT มีจำนวน 236 ล้านบาท ลดลง 453 ล้านบาทจาก Q3/2555 หรือร้อยละ 65.8 ส่วนใหญ่มาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ PTTAC ที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเริ่มผลิตใน Q1/2556

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 23,296 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,657 ล้านบาทจาก Q2/2556 หรือร้อยละ 12.9 สาเหตุหลักเนื่องจากทั้งปริมาณและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM เพิ่มขึ้น โดยราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์และปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 และร้อยละ 5.7 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับ Q2/2556

EBITDA ใน Q3/2556 มีจำนวน 562 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 338 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q2/2556 และ EBIT ใน Q3/2556 มีจำนวน 236 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 317 ล้านบาทจาก Q2/2556 ขาดทุนที่ 81 ล้านบาท เนื่องจากใน Q2/2556 HMC และ PTTAC มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน ทำให้มีค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงที่สูงขึ้น

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 67,366 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,932 ล้านบาทจาก 9M/2555 หรือร้อยละ 9.7 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและปริมาณขายของ PTTPM ปรับเพิ่มขึ้น ร้อยละ 15.6 และ ร้อยละ 12.4 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมทั้งการเริ่มดำเนินการผลิตของ PTTAC ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค.2556

EBITDA ใน 9M/2556 มีจำนวน 1,532 ล้านบาท ลดลง 576 ล้านบาท จาก 9M/2555 หรือร้อยละ 27.3 ส่วน EBIT มีจำนวน 595 ล้านบาท ลดลง 920 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.7 เมื่อเทียบกับ 9M/2555 โดยเป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ของ PTTAC ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค.2556

- **ธุรกิจถ่านหิน**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q3/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 6,465 ล้านบาท ลดลง 1,986 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.5 เมื่อเทียบกับ Q3/2555 เป็นผลมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 16.4 จาก 83.7 เหรียญสหรัฐต่อตันใน Q3/2555 เหลือ 70.0 เหรียญสหรัฐต่อตันใน Q3/2556 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 9.4 จาก 3.2 ล้านตันใน Q3/2555 เป็น 2.9 ล้านตันใน Q3/2556 โดยหลักมาจากแหล่ง Jembayan ที่ปริมาณขายปรับลดลงร้อยละ 18.4

EBITDA ใน Q3/2556 มีจำนวน 1,043 ล้านบาท ลดลง 1,280 ล้านบาทจาก Q3/2555 หรือร้อยละ 55.1 ในขณะที่ EBIT ขาดทุนจำนวน 158 ล้านบาท ลดลง 1,144 ล้านบาท จาก Q3/2555 ที่มีกำไรจำนวน 986 ล้านบาท เป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ปรับตัวลดลงตามราคาก๊าซที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 6,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 910 ล้านบาทหรือร้อยละ 16.4 จาก Q2/2556 สาเหตุหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 จาก 2.5 ล้านตัน ใน Q2/2556 เป็น 2.9 ล้านตัน โดยส่วนใหญ่เป็นปริมาณขายจากแหล่ง Sebuku ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 74.1 จากการเปิดหลุมใหม่เพิ่มขึ้นในแหล่ง Northern Lease ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 5.8 จาก 74.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันเหลือ 70.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน Q3/2556

EBITDA ใน Q3/2556 มีจำนวน 1,043 ล้านบาท ลดลง 170 ล้านบาทหรือร้อยละ 14.0 จาก Q2/2556 ส่วน EBIT ใน Q3/2556 ขาดทุนจำนวน 158 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 81 ล้านบาทจาก Q2/2556

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 17,709 ล้านบาท ลดลง 3,991 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.4 จาก 9M/2555 สาเหตุหลักเกิดจากทั้งราคาขายถ่านหินเฉลี่ยและปริมาณขายลดลง โดยราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 19.1 จาก 91.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 9M/2555 เหลือ 73.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 9M/2556 ส่วนปริมาณขายลดลงร้อยละ 1.3 จาก 8.0 ล้านตัน ใน 9M/2555 เหลือ 7.9 ล้านตันใน 9M/2556 โดยมาจากแหล่ง Jembayan ที่มีปริมาณขายลดลงร้อยละ 2.9

EBITDA ใน 9M/2556 จำนวน 3,503 ล้านบาท ลดลง 2,606 ล้านบาทหรือร้อยละ 42.7 จาก 9M/2555 เป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งใน 9M/2556 มีค่าใช้จ่ายในการเปิดพื้นที่เหมืองใหม่ในแหล่ง Sebuku ส่วน EBIT ใน 9M/2556 ขาดทุนจำนวน 284 ล้านบาทลดลง 3,279 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่กำไร 2,995 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าว รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือน มิ.ย. 2555 ของแหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuku

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

: ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 30,877 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 4,950 ล้านบาทหรือร้อยละ 13.8 จากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้ว อีกทั้งเป็นผลจาก

: ใน Q3/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 2,623 ล้านบาท จาก 13,115 ล้านบาทใน Q3/2555 เป็น 10,492 ล้านบาทใน Q3/2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่น (GRM) ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุน จากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 9.16 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2555 เหลือ 7.39 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2556 เป็นผลจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง เนื่องจากการอ่อนค่าของสกุลเงินในภูมิภาคที่กดดันให้ประเทศต่าง ๆ นำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลง ในขณะที่ผู้ส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปเร่งการส่งออกมากขึ้น

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลง จากการลดอัตราค่าลังการผลิตของโรงปิโตรเคมีของ PTTGC จากผลกระทบของอุบัติเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนจะปรับตัวสูงขึ้นจากโรงโพลีเอทิลีนในภูมิภาคเอเชียและยุโรปหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง และความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากปัญหาวิกฤติหนี้สินในกลุ่มประเทศยุโรปที่เริ่มคลายความกังวล ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากส่วนต่างราคา (Spread Margin) ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากเบนซินและพาราไซลีน

: ใน Q3/2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,047 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 36.3 จาก 3,212 ล้านบาท ใน Q3/2555

: ใน Q3/2556 มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพียง 95 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.9 จาก 4,978 ล้านบาทใน Q3/2555 เป็น 5,073 ล้านบาทใน Q3/2556

: ภาษีเงินได้ใน Q3/2556 จำนวน 9,321 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 386 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 4.3

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2556

ใน Q3/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 30,877 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,599 ล้านบาท จาก Q2/2556 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 12,278 ล้านบาท ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q3/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 9,145 ล้านบาท จาก 1,347 ล้านบาทใน Q2/2556 เป็น 10,492 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีเซล โดยค่าการกลั่น (GRM) ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 2.37 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2556 เป็น 7.39 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2556 โดยเฉพาะ Spread Margin ระหว่างราคาน้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซลกับราคาน้ำมันดิบดูไบ เนื่องจากใน Q3/2556 โรงกลั่นในไต้หวันและอินเดียปิดซ่อมบำรุง รวมไปถึงความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้นในฤดูกาลท่องเที่ยวของยุโรป และกำไรจากสต็อกน้ำมัน

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีดีขึ้นในสายอะโรเมติกส์ จากราคาพาราไซลีนที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการที่ผู้ผลิต PTA หลายโรงในประเทศจีนยังคงกำลังการผลิตอยู่ที่ระดับสูง ซึ่งเป็นผลจาก Spread Margin ของราคา PTA และสารพาราไซลีนยังคงอยู่ในระดับสูงมาก รวมทั้งอุปทานสารพาราไซลีนลดลง เนื่องจากโรงอะโรเมติกส์ในญี่ปุ่นหยุดดำเนินการผลิต ในขณะที่สายโพลีเอทิลีนมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากผลกระทบของการหยุดการผลิตของโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 รวมถึงโรงโพลีเอทิลีน 14-1 ของ PTTGC หยุดดำเนินการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนเป็นเวลา 52 วัน ถึงแม้ราคา HDPE จะปรับตัวสูงขึ้น

: ใน Q3/2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,047 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2556 ที่มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,473 ล้านบาท

: ใน Q3/2556 มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพียงจำนวน 3 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 0.1 จาก 5,070 ล้านบาทใน Q2/2556 เป็น 5,073 ล้านบาทใน Q3/2556

: ภาษีเงินได้ใน Q3/2556 จำนวน 9,321 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2556 จำนวน 6,179 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 39.9 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลงของ ปตท.สผ.

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 9M/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 79,261 ล้านบาท ลดจาก 9M/2555 จำนวน 2,669 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของธุรกิจก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งจากผลขาดทุนจากการขาย NGV ในขณะที่ ผลประกอบการของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมปรับตัวเพิ่มขึ้น

: ใน 9M/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 2,880 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 15.1 จาก 19,110 ล้านบาทใน 9M/2555 เป็น 21,990 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีเซล โดยค่าการกลั่น (GRM) ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 4.36 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2555 เป็น 5.07 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2556 เป็นผลมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบยังคงปรับเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์จะปรับลดลงก็ตาม รวมทั้งใน 9M/2556 บริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีกำไรจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ 9M/2555 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันเล็กน้อย

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีดีขึ้น ทั้งจากสายอะโรเมติกส์และสายโพลีเอทิลีน โดยสายอะโรเมติกส์มี Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากเบนซินและพาราไซลีน โดยเฉพาะเบนซินมี Margin ที่เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าสารเบนซินที่เพิ่มขึ้นของจีน เนื่องจาก spread margin ของสารเบนซินและสไตรีนโมโนเมอร์ที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ซึ่งเป็นแรงจูงใจให้ผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์เพิ่มกำลังการผลิต ในขณะที่สายโพลีเอทิลีนมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์

: ใน 9M/2556 ไม่มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนและสินทรัพย์ ขณะที่ใน 9M/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทารูจำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน 9M/2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,318 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,420 ล้านบาท จาก 3,898 ล้านบาท ใน 9M/2555

: ใน 9M/2556 มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 839 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5.9 จาก 14,241 ล้านบาทใน 9M/2555 เป็น 15,080 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 9M/2556 จำนวน 34,331 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 9M/2555 จำนวน 270 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.8

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q3/2555	Q2/2556	Q3/2556	%เพิ่ม(ลด)		9M/2555	9M/2556	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	6,722	(1,237)	5,439	(19.1%)	n.m.	6,500	8,028	23.5%
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	6,070	2,294	4,690	(22.7%)	n.m.	11,734	12,821	9.3%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	132	128	159	20.5%	24.2%	437	450	3.0%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	161	132	154	(4.3%)	16.7%	332	585	76.2%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	<u>30</u>	<u>30</u>	<u>50</u>	<u>66.7%</u>	<u>66.7%</u>	<u>107</u>	<u>106</u>	<u>(0.9%)</u>
รวม	<u>13,115</u>	<u>1,347</u>	<u>10,492</u>	<u>(20.0%)</u>	<u>n.m.</u>	<u>19,110</u>	<u>21,990</u>	<u>15.1%</u>

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 ก.ย. 56	31 ธ.ค. 55	เพิ่ม / (ลด)	% เพิ่ม(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	480,353	472,146	8,207	1.7
เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	254,507	250,813	3,694	1.5
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	701,020	650,561	50,459	7.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	258,528	255,991	2,537	1.0
รวมสินทรัพย์	1,694,408	1,629,511	64,897	4.0
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	304,907	341,060	(36,153)	(10.6)
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	464,806	437,344	27,462	6.3
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	136,684	121,211	15,473	12.8
รวมหนี้สิน	906,397	899,615	6,782	0.8
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	656,038	604,016	52,022	8.6
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	131,973	125,880	6,093	4.8
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	788,011	729,896	58,115	8.0
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,694,408	1,629,511	64,897	4.0

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,694,408 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 64,897 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 50,459 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 โดยหลักเป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตของโครงการบงกช โครงการชอติเก่า และโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย รวมทั้งการลงทุนในโครงการท่อเส้นที่ 4 และโรงผลิตไฟฟ้าและพลังความร้อนร่วมของ ปตท.

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 8,207 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 สาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 25,137 ล้านบาท จากกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงานของ ปตท. และ ปตท.สผ. สุทธิกับจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. รวมทั้งสินค้าคงเหลือ และเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 2,560 และ 1,306 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ลดลง 20,032 และ 583 ล้านบาท ตามลำดับ

: เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 3,694 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับงวด 9 เดือนปี 2556 จำนวน 21,990 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 15,217 ล้านบาท รวมทั้งจากการขายเงินลงทุนใน PPCL (บริษัทร่วมที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40) ให้แก่ PTTGC เป็นจำนวนเงิน 4,621 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 2,537 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 ส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่อยู่ในระยะสำรวจ

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 906,397 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 6,782 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8 โดยหลักจาก

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 464,806 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27,462 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.3 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ปตท. มีการออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวน 10,000 ล้านบาท และ เงินกู้สกุลต่างประเทศจำนวน 310 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 9,100 ล้านบาท นอกจากนี้ ปตท.สผ. มีการออกหุ้นกู้สกุลต่างประเทศ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 15,196 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาท จำนวน 5,000 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย. 2556)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TSR	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 2557)	40,950.67	11,698.09	2,652.51	706.29	665.82	561.29	450.00	256.72	300.00	130.81	56.56	100.80	58,529.56
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	33,927.21	21,894.98	2,943.82	376.69	668.06	561.19	450.00	176.72	300.00	130.81	26.71	100.80	61,556.99
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	82,155.22	48,809.54	-	1,852.47	2,015.43	3,238.15	1,350.00	530.15	300.00	392.43	80.12	0.00	140,723.50
เกิน 5 ปี	149,102.43	45,423.63	-	4,427.33	1,688.57	-	1,512.50	882.47	-	221.73	135.11	-	203,393.77
รวม	306,135.53	127,826.24	5,596.33	7,362.78	5,037.88	4,360.63	3,762.50	1,846.06	900.00	875.78	298.50	201.60	464,203.83

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 602.87 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตร ทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TSR	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	195,949.28	19,194.60	-	-	-	2,241.00	3,762.50	1,846.06	900.00	875.78	-	201.60	224,970.82
สกุลเงินต่างประเทศ	110,186.25	108,631.64	5,596.33	7,362.78	5,037.88	2,119.63	-	-	-	-	298.50	-	239,233.01
รวม	306,135.53	127,826.24	5,596.33	7,362.78	5,037.88	4,360.63	3,762.50	1,846.06	900.00	875.78	298.50	201.60	464,203.83
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	35.99%	84.98%	100.00%	100.00%	100.00%	48.61%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	0.00%	51.54%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 จำนวน 6,000 ล้านบาท ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินหมุนเวียน ลดลง 36,153 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าที่ลดลง 35,654 ล้านบาท และ ภาษีเงินได้ค้างจ่าย ลดลง 6,522 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการจ่ายชำระภาษีเงินได้สำหรับปี 2555 ของ ปตท.สผ. ในเดือนพฤษภาคม 2556 ในขณะที่เจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 11,878 ล้านบาท จากเงินปันผลค้างจ่ายของ ปตท. สำหรับผลการดำเนินงานครั้งแรกของปี 2556

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 15,473 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.8 โดยหลักมาจากประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในโครงการบงกช

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 788,011 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 58,115 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 42,303 ล้านบาท จากผลประกอบการสำหรับงวด 9 เดือนปี 2556 ของ ปตท. และบริษัทย่อย จำนวน 79,261 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งหลังของปี 2555 และผลการดำเนินงานครั้งแรกของปี 2556 จำนวนรวม 37,127 ล้านบาท รวมทั้งองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 9,718 และ 6,093 ล้านบาท ตามลำดับ

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556 มีเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 25,137 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากปี 2555 จำนวน 136,924 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเพิ่มขึ้นเท่ากับ 162,061 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	123,932
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(70,226)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(31,183)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,348
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	1,266
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น-สุทธิ	25,137
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	136,924
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	162,061

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 123,932 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 79,261 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 54,013 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 34,331 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 17,563 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 13,628 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 21,990 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 15,172 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 41,583 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 70,226 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน รวมจำนวน 87,837 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 65,265 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติเก่า โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. จำนวนรวม 15,067 ล้านบาท โดยมีโครงการหลัก ได้แก่ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 และโครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 บนบก จังหวัดระยอง

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วมและบริษัทอื่น จำนวน 1,430 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการลงทุนซื้ออัตรากิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ TSR จำนวน 236 ล้านบาท และ การจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน Xayaburi Power Company Limited (XPCL)(บริษัทร่วมของ NSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI) เป็นจำนวน 756 ล้านบาท รวมทั้ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของ PTTI ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมใน Sakari Resources Limited (SAR) ถือร้อยละ 0.95 ทำให้ถือหุ้นรวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.58 จำนวน 226 ล้านบาท

: เงินรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 4,645 ล้านบาท จากการขายหุ้นทั้งหมดของ PPCL ที่ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่ PTTGC

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 31,183 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นของ ปตท. จำนวน 26,275 ล้านบาท และของ PTTI จำนวน 5,622 ล้านบาท การจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาว หุ้นกู้ และพันธบัตรของ ปตท. จำนวนทั้งสิ้น 3,509 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI จำนวน 2,635 ล้านบาท และการชำระคืนหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท.สผ. จำนวน 5,124 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีดอกเบี้ยจ่ายและเงินปันผลจ่าย จำนวน 14,141 และ 31,571 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่มีเงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่ายของ ปตท. จำนวน 21,275 ล้านบาทและเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นของ PTTI จำนวน 7,294 ล้านบาท เงินสดรับจากหุ้นกู้และการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ของ ปตท. จำนวนรวม 19,135 ล้านบาท และเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. จำนวน 15,196 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	Q3/2555	Q2/2556	Q3/2556	9M/2555	9M/2556
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร						
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	8.50	8.25	7.72	8.50	7.94
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	5.10	1.82	4.19	3.91	3.73
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	13.44	7.82	14.94	9.55	11.49
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	12.54	4.30	10.81	28.68	27.75

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 ธ.ค.55	31 มี.ค.56	30 มิ.ย.56	30 ก.ย.56
อัตราส่วนสภาพคล่อง					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.24	1.29	1.30	1.32
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.02	1.05	1.05	1.08
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.23	1.21	1.16	1.15

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 4 ของปี 2556

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 4 ของปี 2556 (Q4/2556) คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่า Q3/2556 เนื่องจาก เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะ จีน คาดว่าจะรักษาระดับการขยายตัวได้ตามเป้าหมายของรัฐบาลที่ร้อยละ 7.5 ประกอบกับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรปรับตัวดีขึ้น เนื่องจากนักลงทุนมีความเชื่อมั่นต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ส่งผลให้แนวโน้มการลงทุนของภาคเอกชนเพิ่มมากขึ้น ขณะที่เศรษฐกิจสหรัฐฯได้รับผลกระทบจากการปิดหน่วยงานของรัฐบาลบางส่วนชั่วคราวถึง 17 วัน หลังจากรัฐสภาไม่สามารถผ่านร่างกฎหมายงบประมาณชั่วคราวได้ภายในวันที่ 30 กันยายน 2556 นอกจากนี้ประเด็นความขัดแย้งทางการเมืองเกี่ยวกับการขยายเขตแดนเหนือสาธารณรัฐไต้หวัน ส่งผลให้ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือฟิทช์ เรทติ้งส์ ปรับลดมุมมองความน่าเชื่อถือของเศรษฐกิจสหรัฐฯ จากมีเสถียรภาพ (Stable) ลงสู่มุมมองเชิงลบ (Negative) อย่างไรก็ตามภายหลังรัฐสภาของสหรัฐฯ สามารถตกลงกันได้ โดยมีมติให้หน่วยงานของรัฐบาลดำเนินงานได้ไปจนถึงวันที่ 15 มกราคม 2557 และเพิ่มเขตแดนเหนือสาธารณรัฐไต้หวันถึงวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 ทั้งนี้ ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ปัญหาเขตแดนเหนือสาธารณรัฐไต้หวันและความสมดุลของภาคการคลังสหรัฐฯในระยะยาว การปรับลดมาตรการ QE ของธนาคารกลางสหรัฐฯ ความสมดุลระหว่างนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจและมาตรการรัดเข็มขัดของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ความคืบหน้าในการจัดตั้งสหภาพธนาคารยุโรป (Banking Union) และปัญหาการปล่อยสินเชื่อของกิจการที่อยู่นอกภาคธนาคาร (Shadow Banking) ของจีน ซึ่งจะก่อให้เกิดปัญหาฟองสบู่

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q4/2556 คาดว่าจะทรงตัวจาก Q3/2556 โดยเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 106.0 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล แม้ว่าจะมีความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูหนาวแต่ความกังวลเกี่ยวกับเศรษฐกิจสหรัฐฯจากปัญหาเขตแดนเหนือและความตึงเครียดในตะวันออกกลางที่มีแนวโน้มผ่อนคลายลง รวมทั้งปริมาณการผลิตจากกลุ่ม Non-OPEC ที่เพิ่มขึ้น จะเป็นปัจจัยกดดันให้ราคาน้ำมันไม่เพิ่มสูงขึ้น ขณะที่ของราคาน้ำมันสำเร็จรูปคาดว่าจะเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะราคาดีเซลจะเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีความต้องการใช้สำหรับฤดูหนาวเพื่อทำความอบอุ่น อีกทั้งความต้องการใช้น้ำมันจากภาคเรือขนส่งที่เพิ่มขึ้น จะส่งผลให้ราคาน้ำมันเตาปรับตัวสูงขึ้น

สำหรับค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์คาดว่าจะทรงตัวที่ประมาณ 5.0-6.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากความต้องการน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ที่ปรับเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นแห่งใหม่ Jubail ซาอุดีอาระเบียอาจกดดันค่าการกลั่นให้ยังคงทรงตัว

ราคาผลิตภัณฑ์ในกลุ่มโอเลฟินส์ใน Q4/2556 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้น ตามราคาแนฟทาที่คาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้นเนื่องจากผู้ผลิตในไทย สิงคโปร์และมาเลเซียเข้าสู่ช่วงหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้อุปทานในตลาดลดลง ขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอะโรเมติกส์ก็มีแนวโน้มลดลง ทั้งราคาพาราไซลีนและราคาเบนซีน เนื่องจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากมีโรงปิโตรเคมีแห่งใหม่หลายแห่งในภูมิภาค ประกอบกับความต้องการในจีนยังไม่สูงมากเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เศรษฐกิจไทยใน Q4/2556 คาดว่าจะขยายตัวได้ในระดับที่ใกล้เคียงกับ Q3/2556 โดยแรงขับเคลื่อนหลักจะมาจากการฟื้นตัวของภาคส่งออก ขณะที่การบริโภคและการลงทุนภายในประเทศยังคงมีความอ่อนแอ อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ประเด็นความขัดแย้งทางการเมือง การชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกและเศรษฐกิจจีน ความผันผวนของเงินทุนเคลื่อนย้ายที่จะส่งผลกระทบต่อค่าเงินบาท หนี้ครัวเรือนที่อยู่ในระดับสูง ความล่าช้าในโครงการลงทุนของรัฐบาล