

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 และประจำปี 2556

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2556 (Q4/2556) ขยายตัวชะลอลงจากไตรมาสที่ 3 ของปี 2556 (Q3/2556) แต่ดีกว่าที่คาดไว้ เนื่องจากเศรษฐกิจกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว (Advanced Economies) โดยเฉพาะสหรัฐฯ สามารถขยายตัวได้อย่างแข็งแกร่ง จากความต้องการภายในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้นถึงแม้ว่าจะมีการปิดหน่วยงานของรัฐบาลบางส่วนชั่วคราวถึง 16 วัน นอกจากนี้เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) ปรับตัวดีขึ้นจากการฟื้นตัวของภาคส่งออก ซึ่งช่วยลดผลกระทบจากความอ่อนแอของการบริโภคและการลงทุนภายในประเทศ อย่างไรก็ตาม แม้วากิจกรรมทางเศรษฐกิจจะดีกว่าที่คาดการณ์ไว้ แต่ภาพรวมของเศรษฐกิจโลกทั้งปี 2556 ขยายตัวในอัตราที่ชะลอลงกว่าปี 2555 เล็กน้อย โดยกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือน มกราคม 2557 ประมาณการเศรษฐกิจโลกในปี 2556 จะขยายตัวร้อยละ 3.0 ชะลอลงจากที่ขยายตัวร้อยละ 3.1 ในปี 2555

สำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) ณ เดือนธันวาคม 2556 รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q4/2556 อยู่ที่ 92.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 และ Q4/2555 ประมาณ 0.1 และ 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามลำดับ ทั้งนี้ความต้องการน้ำมันในปี 2556 อยู่ที่ 91.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ประมาณ 1.2 ล้านบาร์เรล จากความต้องการของอินเดีย จีน และญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นมาก

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q4/2556 เฉลี่ยอยู่ที่ 106.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก Q3/2556 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 106.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว อย่างไรก็ตามการเจรจาเกี่ยวกับประเด็นด้านนิวเคลียร์ระหว่างอิหร่านและกลุ่มประเทศ P5+1 (สหรัฐฯ อังกฤษ ฝรั่งเศส จีน รัสเซีย และเยอรมนี) มีความคืบหน้าที่จะมีการผ่อนคลายมาตรการคว่ำบาตรอิหร่านซึ่งจะทำให้อิหร่านสามารถส่งออกน้ำมันได้เพิ่มขึ้น ล้วนเป็นปัจจัยสำคัญที่กดดันราคาน้ำมันดิบ โดยภาพรวมราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยปี 2556 อยู่ที่ 105.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ต่ำกว่าราคาเฉลี่ยในปี 2555 ที่อยู่ที่ 109.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล สำหรับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์จทาวน์ใน Q4/2556 ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสก่อน โดยราคาเฉลี่ยน้ำมันดีเซลปรับเพิ่มขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ที่สูงขึ้นในช่วงฤดูหนาวประกอบกับภาวะอุปทานตึงตัว และราคาน้ำมันเตาได้รับแรงสนับสนุน จากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในจีน ญี่ปุ่น และเกาหลีใต้ รวมทั้งตะวันออกกลางส่งออกลดลงจากความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้น ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในปี 2556 ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบและความต้องการใช้ที่ลดลงรวมทั้งมีอุปทานเพิ่มขึ้น

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีใน Q4/2556 กลุ่มโพลีเอทิลีน ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อน ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับเพิ่มขึ้น และจากความต้องการในภาคการเกษตรและการผลิตสินค้าเพื่อเตรียมจำหน่ายช่วงสิ้นปี ในส่วนของราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา Benzene ปรับตัวสูงขึ้น จากแรงสนับสนุนของความต้องการ Benzene ในสหรัฐฯและยุโรปที่แข็งแกร่ง ขณะที่ราคา Palaxylene ปรับตัวลดลง จากความต้องการในตลาด PTA ที่ลดลงตามสภาพตลาดโพลีเอสเตอร์และตลาด PET ของจีนที่ปรับตัวเชิงลบ ภาพรวมราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการสินค้าที่ฟื้นตัว โดยราคาผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการส่วนใหญ่ที่มาจากจีน ราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นยกเว้น Palaxylene โดยราคา Benzene เฉลี่ยทั้งปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อน ตามราคา Benzene ในสหรัฐฯ จากปริมาณการผลิตที่ลดลงจากผลกระทบของ Shale Gas และ Shale Oil ขณะที่ราคา Palaxylene ปรับตัวลดลงจากปีก่อน จากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ความต้องการลดลงตามสภาพตลาด PTA ที่ซบเซา

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

เศรษฐกิจไทยใน Q4/2556 ขยายตัวต่ำกว่า Q3/2556 มาก เนื่องจากการบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนปรับตัวลดลง ประกอบกับการลงทุนของภาครัฐต่ำกว่าคาด จากความล่าช้าของการเบิกจ่ายงบประมาณ ซึ่งเป็นผลจากการชุมนุมทางการเมืองที่ยืดเยื้อ ขณะที่ภาคส่งออกโดยรวมยังคงมีความอ่อนแอ ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (Office of the National Economic and Social Development Board : NESDB) ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2557 ปรับลดคาดการณ์ เศรษฐกิจไทยในปี 2556 จะขยายตัวร้อยละ 2.9 จากเดิมเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2556 ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.0

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q4/2556 เทียบกับ Q4/2555 และ Q3/2556 และปี 2556 เทียบกับปี 2555 สรุปได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	Q4/2555	Q3/2556	Q4/2556	%เพิ่ม(ลด)		ปี 2555	ปี 2556	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	107.5	106.3	106.8	(0.7%)	0.5%	109.1	105.5	(3.3%)
ยอดขาย	732,886	723,152	749,995	2.3%	3.7%	2,793,833	2,842,688	1.7%
: สำรองและผลิตฯ	57,657	57,100	58,791	2.0%	3.0%	212,537	224,973	5.9%
: ก๊าซฯ ^{1/}	135,696	132,844	133,350	(1.7%)	0.4%	510,684	529,330	3.7%
: น้ำมัน ^{2/}	151,253	150,642	157,968	4.4%	4.9%	608,371	617,305	1.5%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{3/}	430,205	429,002	448,085	4.2%	4.4%	1,635,520	1,655,735	1.2%
: ปีโตรเคมี ^{4/}	21,973	23,296	25,688	16.9%	10.3%	83,406	93,054	11.6%
: ถ่านหิน ^{5/}	7,039	6,465	7,269	3.3%	12.4%	28,739	24,978	(13.1%)
: อื่นๆ ^{6/}	1,082	1,039	1,058	(2.2%)	1.8%	4,348	4,027	(7.4%)
: รายการระหว่างกัน	(72,019)	(77,236)	(82,214)	(14.2%)	(6.4%)	(289,772)	(306,714)	(5.8%)
EBITDA	53,316	56,691	58,984	10.6%	4.0%	227,843	228,972	0.5%
: สำรองและผลิตฯ	39,663	40,804	40,128	1.2%	(1.7%)	152,098	161,273	6.0%
: ก๊าซฯ	9,262	11,076	12,381	33.7%	11.8%	52,267	45,098	(13.7%)
: น้ำมัน	3,270	3,034	2,088	(36.2%)	(31.2%)	15,929	13,361	(16.1%)
: การค้าระหว่างประเทศ	(1,591)	(217)	(550)	65.4%	n.m.	(3,846)	(2,143)	44.3%
: ปีโตรเคมี	590	562	509	(13.7%)	(9.4%)	2,698	2,041	(24.4%)
: ถ่านหิน	1,594	1,043	2,307	44.7%	n.m.	7,703	5,809	(24.6%)
: อื่นๆ	421	201	932	n.m.	n.m.	1,164	1,697	45.8%
: รายการระหว่างกัน	107	188	1,189	n.m.	n.m.	(170)	1,836	n.m.
EBIT	36,624	37,629	36,681	0.2%	(2.5%)	162,788	152,657	(6.2%)
: สำรองและผลิตฯ	28,645	27,887	25,543	(10.8%)	(8.4%)	109,406	110,922	1.4%
: ก๊าซฯ	5,862	7,571	8,741	49.1%	15.5%	38,862	31,176	(19.8%)
: น้ำมัน	2,607	2,353	1,411	(45.9%)	(40.0%)	13,366	10,716	(19.8%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX.	(1,595)	(220)	(554)	65.2%	n.m.	(3,861)	(2,156)	44.2%
- รวมผลกระทบจาก FX.	1,087	797	(60)	n.m.	n.m.	3,811	3,686	(3.3%)
: ปีโตรเคมี	381	236	174	(54.3%)	(26.3%)	1,895	769	(59.4%)
: ถ่านหิน	603	(158)	(308)	n.m.	(94.9%)	3,598	(591)	n.m.
: อื่นๆ	13	(228)	485	n.m.	n.m.	(310)	(17)	94.5%
: รายการระหว่างกัน	108	188	1,189	n.m.	n.m.	(168)	1,838	n.m.
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	16,693	19,062	22,302	33.6%	17.0%	65,055	76,315	17.3%
ต้นทุนทางการเงิน	5,506	5,073	5,314	(3.5%)	4.8%	19,747	20,394	3.3%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	3,536	2,047	(5,014)	n.m.	n.m.	7,434	305	(95.9%)
ภาษีเงินได้	12,455	9,321	13,362	7.3%	43.3%	46,516	47,692	2.5%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	22,678	30,877	15,392	(32.1%)	(50.2%)	104,608	94,652	(9.5%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)^{7/}	7.91	10.81	5.32	(32.7%)	(50.8%)	36.59	33.07	(9.6%)

หมายเหตุ: /1 ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (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) โดยในวันที่ 24 ธันวาคม 2556 บริษัทได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ใน ส่วนที่บริษัทถือหุ้นอยู่ทั้งหมด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 และร้อยละ 40 ตามลำดับให้กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ตามมติที่ประชุม คณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556

/2 ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมัน PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTRB) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลดิง จำกัด (TLBC) ที่ PTRB และบริษัทถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 100 และ รวม 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 (PTTPMA) (ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) รวมทั้งรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็มซีซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) และบริษัท พีทีที เอ็มซีซี โอบีโอเค จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

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

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซิเนส 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 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกใน ระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 749,995 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2555 (Q4/2555) จำนวน 17,109 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 โดยส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจน้ำมัน ถึงแม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบ ดูไบ ลดลงจาก 107.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q4/2555 เป็น 106.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2556 ในขณะที่ กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) เพิ่มขึ้นจำนวน 5,668 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 ส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ในขณะที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมใน Q4/2556 จำนวน 5,089 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,816 ล้านบาท จาก Q4/2555 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 7,905 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานที่ลดลงทั้งของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและกลุ่มธุรกิจการกลั่น โดยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลกระทบ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ (Spread Margin) ที่ปรับลดลงอย่างมากใน Q4/2556 เนื่องจากการกลับมาผลิตในระดับปกติของโรงอะโรเมติกส์ต่างๆ เมื่อเทียบกับ Q4/2555 ที่ Palaxylene และ Benzene มีภาวะอุปทานตึงตัว ในขณะที่สายโพลีเอทิลีนได้รับผลกระทบจาก อุบัติเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. ทำให้ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ต้องลดกำลังการผลิตของโรงปิโตรเคมี นอกจากนี้ ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานที่ลดลง จาก Spread Margin ของน้ำมันสำเร็จรูป เกือบทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะน้ำมันเบนซิน เนื่องจากความต้องการนำเข้าน้ำมันของประเทศอินโดนีเซียซึ่งเป็นผู้ซื้อหลัก ในภูมิภาคลดลง

ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,014 ล้านบาท ขณะที่ Q4/2555 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,536 ล้านบาท เนื่องจากใน Q4/2556 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ ในขณะที่ Q4/2555 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้น นอกจากนี้ ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีภาษีเงินได้ จำนวน 13,362 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2555

จำนวน 907 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.3 ส่งผลให้ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 7,286 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.1 จากกำไรสุทธิ 22,678 ล้านบาทใน Q4/2555 (หรือคิดเป็น 7.91 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 15,392 ล้านบาทใน Q4/2556 (หรือคิดเป็น 5.32 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 749,995 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส Q3/2556 จำนวน 26,843 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2556 เป็น 106.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q4/2556 ส่งผลให้ EBITDA เพิ่มขึ้น 2,293 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจถ่านหิน โดยใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 5,089 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5,403 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2556 ซึ่งมีส่วนแบ่งกำไร จำนวน 10,492 ล้านบาท โดยลดลงในเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี โดยกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีค่าการกลั่น (GRM) ลดลง จาก Spread Margin ของน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบที่ปรับลดลง เนื่องจากอุปสงค์ในภูมิภาคที่ลดลง รวมทั้งขาดทุนจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลงจาก Spread Margin ของ Palaxylene ปรับลดลง จากการที่โรงงาน PTA หลายแห่งปรับลดกำลังการผลิต อีกทั้งอุปทานในภูมิภาคปรับเพิ่มขึ้นจากการที่โรงอะโรเมติกส์ในอินโดนีเซียเริ่มกลับมาดำเนินการผลิตอีกครั้งใน Q4/2556 ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนปรับตัวดีขึ้น จากการที่โรงผลิตเม็ดพลาสติก LDPE ของ PTTGC กลับมาดำเนินการผลิตในปลายเดือนกันยายน 2556 หลังจากปิดซ่อมแซมใน Q3/2556 รวมทั้ง Spread Margin ของโพลีเอทิลีนและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องปรับเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์

ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,014 ล้านบาท ในขณะที่ Q3/2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2,047 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท. และบริษัทย่อยมีภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้นจำนวน 4,041 ล้านบาท จาก 9,321 ล้านบาท ใน Q3/2556 เป็น 13,362 ล้านบาทใน Q4/2556 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้นของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ส่งผลให้ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 15,485 ล้านบาท จากกำไรสุทธิ 30,877 ล้านบาทใน Q3/2556 (หรือคิดเป็น 10.81 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 15,392 ล้านบาทใน Q4/2556 (หรือคิดเป็น 5.32 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,842,688 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.7% จาก 2,793,833 ล้านบาท ในปี 2555 จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจน้ำมัน ถึงแม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลงจาก 109.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2555 เป็น 105.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2556 ในขณะที่ EBITDA เพิ่มขึ้นจำนวน 1,129 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จาก 227,843 ล้านบาท เป็น 228,972 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. และหน่วยธุรกิจการค้ำระหว่างประเทศ โดยปี 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 27,079 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพียง 64 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนจากกลุ่มธุรกิจก๊าซและน้ำมัน ในขณะที่ผลการดำเนินงานลดลงเล็กน้อยจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมี โดยกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน อันเป็นผลมาจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ในขณะที่ปีก่อนมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ถึงแม้ว่า GRM จะเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งเป็นผลจากปี 2556 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ปีก่อนหน้ามีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีก็ลดลง ส่วนหนึ่งจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง รวมทั้งได้รับผลกระทบจากการหยุดซ่อมบำรุง LDPE ของ PTTGC และอุบัติเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. ทำให้ PTTGC ต้องลดกำลังการผลิตของโรงปิโตรเคมี

ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มจากกรณีน้ำมันรั่วของ PTTGC แม้ว่า Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ทั้งสายอะโรเมติกส์และสายโอเลฟินส์จะปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2555 โดยหลักจาก Spread Margin ที่ดีขึ้นของ Benzene, HDPE และ Polypropylene

ในปี 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 305 ล้านบาท ลดลง 7,129 ล้านบาทจากปี 2555 และมีภาษีเงินได้ จำนวน 47,692 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 1,176 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 ส่งผลให้ในปี 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 9,956 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 จากกำไรสุทธิ 104,608 ล้านบาทในปี 2555 (หรือคิดเป็น 36.59 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 94,652 ล้านบาทในปี 2556 (หรือคิดเป็น 33.07 บาทต่อหุ้น) แม้ว่าในปี 2555 ปตท.สม. รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนารวา จำนวน 6,366 ล้านบาท รวมทั้งบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต จำกัด (PTTI) รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท

ในปี 2556 ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. มีเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ดังนี้

ช่วงเวลา	เหตุการณ์ที่สำคัญ
มกราคม 2556	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ได้จัดระเบียบความร่วมมือบริษัทระหว่างบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) และบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) ส่งผลให้ IPT และ PTTUT สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย นอกจากนี้บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์
กรกฎาคม 2556	PTTGC ได้หยุดเดินเครื่องโรงผลิตเม็ดพลาสติก LDPE เป็นระยะเวลา 77 วัน
สิงหาคม 2556	เกิดอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่อุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (Waste Heat Recovery Unit, WHRU) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 จนได้รับความเสียหายไม่สามารถเดินเครื่องได้ โดยในเดือนตุลาคม 2556 สามารถกลับมาเดินเครื่องการผลิตอย่างเป็นทางการที่ประมาณร้อยละ 50 ของกำลังการผลิต ทั้งนี้ บริษัทฯ มีประกันคุ้มครองความเสียหายของทรัพย์สินและธุรกิจหยุดชะงัก (Property Damage and Business Interruption Insurance Policy)
กันยายน 2556	ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท PTT Regional Treasury Center ("PTT RTC") ณ ประเทศสิงคโปร์ เพื่อเป็นศูนย์กลางการปฏิบัติการทางการเงินของกลุ่ม ปตท. ในภาพรวมอย่างครบวงจร
พฤศจิกายน 2556	ปตท. ได้โอนขายหุ้นในกิจการไฟฟ้าที่ลงทุนโดย ปตท. และบริษัทย่อยของ ปตท. ให้ GPSC ตามนโยบายในการจัดโครงสร้างการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าเพื่อให้ GPSC เป็นผู้ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท.

แม้ว่าจะเกิดเหตุการณ์ความไม่สงบทางการเมือง แต่ ปตท. ไม่ได้รับผลกระทบเนื่องจากการดำเนินแผนตามการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management)

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

- **ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สม.**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 ปตท.สม. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 58,791 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,134 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.0 จาก Q4/2555 ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 294,233 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2555 เป็น 299,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการเวียดนาม 16-

1 จากการรับรู้รายได้การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในเดือน ธ.ค. 2556 รวมทั้งจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในเดือน ส.ค.2556 และโครงการนาทูนา ซี เอ จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. ในเดือนธ.ค.2556 แม้ว่าปริมาณการขายจะลดลงจากโครงการอาทิตย์ และโครงการคอนแทร์ค 4 จากการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง รวมทั้งจากการหยุดผลิตบางส่วน of โครงการยาดานา จำนวน 2 วัน ประกอบกับความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 2.9 จาก 66.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2555 เป็น 64.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2556

EBITDA ใน Q4/2556 จำนวน 40,128 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2555 จำนวน 465 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายบริหารจะเพิ่มขึ้น จากค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ปี 17 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้แก่องค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ตามข้อผูกพันในสัญญาแบ่งปันผลประโยชน์ของมูลค่าการขาย Condensate ที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน Q4/2556 จำนวน 25,543 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2555 จำนวน 3,102 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.8 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจากโครงการบงกช และโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย แม้ว่าค่าเสื่อมราคาฯ ของโครงการเวียดนาม 16-1 จะลดลง เนื่องจากในปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 58,791 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,691 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.0 จาก Q3/2556 เป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2556 เป็น 299,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการนาทูนา ซี เอ รวมทั้งจากโครงการบี 8/32 และ 9 เอ และโครงการบงกชที่กลับมาดำเนินการผลิตหลังจากหยุดการผลิตใน Q3/2556 แม้ว่าปริมาณขายเฉลี่ยจากโครงการเอส 1 และโครงการโอมาน 44 ลดลง ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 1.8 จาก 65.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2556 เป็น 64.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2556

EBITDA ใน Q4/2556 จำนวน 40,128 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2556 จำนวน 676 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ปี 17 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้แก่องค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ตามข้อผูกพันในสัญญาแบ่งปันผลประโยชน์ของมูลค่าการขาย Condensate ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการปันส่วนค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นของโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี

EBIT ใน Q4/2556 จำนวน 25,543 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2556 จำนวน 2,344 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าว รวมทั้งจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือน ส.ค. 2556 และโครงการอาทิตย์ เนื่องจาก Q4/2556 มีการปรับลดปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว ใน Q4/2556 รวมทั้งจากโครงการคอนแทร์ค 4 โครงการบี 8/32 และ 9 เอ และโครงการบงกช ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 224,973 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,436 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.9 จากปี 2555 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2555 เป็น 292,629 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือน มิ.ย. 2555 รวมทั้งจากโครงการเอส1ที่มีการใช้เทคนิค Artificial lift โครงการเวียดนาม 16-1 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการนาทูน่า ซี เอ ในขณะที่ปริมาณขายลดลงจากโครงการอาทิพย์เนื่องจากการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก 64.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2555 เป็น 65.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2556

EBITDA ในปี 2556 จำนวน 161,273 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 9,175 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 1,279 ล้านบาท จากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการเอ 4/48 และ เอ 5/58 และโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11

EBIT ในปี 2556 จำนวน 110,922 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 1,516 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการคอนแทร์ค 4 และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากโครงการเวียดนาม 16-1 จากการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves)

• **หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 133,350 ล้านบาท ลดลง 2,346 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.7 จาก Q4/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย ลดลง 284 mmcf/d จาก 4,746 mmcf/d ใน Q4/2555 เป็น 4,462mmcf/d ใน Q4/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือลดลงร้อยละ 6.0 โดยปริมาณความต้องการก๊าซฯ ลดลงส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ

- ราคาขายเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้น ทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นลูกค้าอุตสาหกรรม ที่ราคาปรับลดลงตามราคาน้ำมันเตา

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลินธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ลดลงจาก 1,748,375 ตัน ใน Q4/2555 เป็น 1,506,831 ตัน ใน Q4/2556 หรือลดลงร้อยละ 13.8 ทุกกลุ่มผลิตภัณฑ์ สาเหตุหลักจาก โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 หยุดผลิตจากอุบัติเหตุที่อุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (Waste Heat Recover unit: WHRU) ตั้งแต่ 14 ส.ค.56 แม้ว่าจะเริ่มกลับมาผลิตได้ 50% ของกำลังการผลิตปกติ ตั้งแต่ 21 ต.ค.56 ก็ตาม

- ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิงในตลาดโลก

EBITDA และ EBIT ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q4/2556 มีจำนวน 12,381 ล้านบาท และ 8,741 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q4/2555 จำนวน 3,119 ล้านบาท และ 2,879 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.7 และ 49.1 ตามลำดับ โดยกำไรจากโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิงในตลาดโลก โดยเฉพาะ HDPE และ Polypropylene ถึงแม้ว่ายังมีผลขาดทุนจากการขาย NGV ที่เพิ่มขึ้นก็ตาม

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 133,350 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 506 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 จาก Q3/2556 เนื่องจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q4/2556 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 ในทุกกลุ่มลูกค้า สอดคล้องกับราคาน้ำมันเตาที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย ลดลง 26 mmcfD จาก 4,488 mmcfD ใน Q3/2556 เหลือ 4,462 mmcfD ใน Q4/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือลดลงร้อยละ 0.6 โดยหลักจาก EGAT ในขณะที่โรงแยกก๊าซฯมีความต้องการเพิ่มขึ้นเนื่องจากโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 5 กลับมาดำเนินการผลิต

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ)เพิ่มขึ้นจาก 1,445,991 ตัน ใน Q3/2556 เป็น 1,506,831 ตัน ใน Q4/2556 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 จากโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 5 ที่หยุดผลิตจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่ WHRU เริ่มกลับมาผลิตได้ 50% ของกำลังการผลิตปกติ ตั้งแต่ 21 ต.ค.56 ประกอบกับการกลับมาดำเนินการผลิตของโรง LDPE ของ PTTGC หลังฉีดซ่อมบำรุงใน Q3/2556

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA และ EBIT ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q4/2556 มีจำนวน 12,381 ล้านบาท และ 8,741 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 จำนวน 1,305 ล้านบาท และ 1,170 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 และ 15.5 ตามลำดับ โดยหลักเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติ ขณะที่ค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลง เนื่องจากได้จ่ายเงินชดเชยให้ EGAT เพื่อช่วยเหลือต้นทุนผลิตของโรงไฟฟ้าขอมครบถ้วนแล้วใน Q3/2556

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 529,330 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,646 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากปี 2555 เนื่องจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยในปี 2556 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ที่ราคาปรับลดลงตามราคาน้ำมันเตา

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 43 mmcfD จาก 4,537 mmcfD ในปี 2555 เป็น 4,580 mmcfD ในปี 2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 โดยปริมาณความต้องการก๊าซฯเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะ SPP

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคาอ้างอิงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 6,467,981 ตัน ในปี 2555 เป็น 6,210,549 ตัน ในปี 2556 หรือลดลงร้อยละ 4.0 เนื่องจากโรงแยกก๊าซฯ มีอัตราใช้กำลังการผลิตที่ลดลง จากร้อยละ 96.7 ในปี 2555 เหลือร้อยละ 90.2 ในปี 2556 สาเหตุหลักจากโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 5 หยุดผลิตจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าที่ WHRU ตั้งแต่ 14 ส.ค. 2556 ตามที่กล่าวมาแล้ว

EBITDA และ EBIT ของธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2556 มีจำนวน 45,098 ล้านบาท และ 31,176 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งลดลงจากปี 2555 จำนวน 7,169 ล้านบาท และ 7,686 ล้านบาท หรือ ลดลงร้อยละ 13.7 และ 19.8 ตามลำดับ สาเหตุหลักเนื่องจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากราคาขายที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันเตา และต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ก็ลดลง ตาม Feed Cost ที่เพิ่มขึ้นเช่นกัน รวมทั้งปริมาณขายที่ลดลงจากเหตุโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 หยุดการผลิต ผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายและต้นทุนก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ 31 ธ.ค. 56 ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ยังคงได้รับเงินชดเชยในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม โดย ปตท. เป็นผู้รับภาระ)

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

Unit: Ton	Q4/2555	Q3/2556	Q4/2556	Inc.(Dec.)		2555	2556	Inc. (Dec.)
				YoY	QoQ			
LPG	768,658	601,753	647,667	(15.7%)	7.6%	2,905,594	2,690,389	(7.4%)
Ethane	580,904	489,196	509,507	(12.3%)	4.2%	2,109,234	2,074,467	(1.6%)
Propane	210,684	179,642	177,124	(15.9%)	(1.4%)	726,424	726,952	0.1%
NGL	188,129	175,400	172,533	(8.3%)	(1.6%)	726,729	718,741	(1.1%)
Total	1,748,375	1,445,991	1,506,831	(13.8%)	4.2%	6,467,981	6,210,549	(4.0%)

รายละเอียดราคาค่าผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q4/2555	Q3/2556	Q4/2556	เพิ่ม(ลด)		ปี 2555	ปี 2556	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/,4/}	998	825	964	(3.4%)	16.8%	916	871	(4.9%)
Ethylene ^{2/}	1,286	1,325	1,427	11.0%	7.7%	1,229	1,352	10.0%
Propylene ^{2/}	1,248	1,336	1,367	9.5%	2.3%	1,266	1,327	4.8%
High Density Polyethylene ^{2/}	1,393	1,489	1,535	10.2%	3.1%	1,380	1,487	7.8%
Polypropylene ^{2/}	1,462	1,516	1,537	5.1%	1.4%	1,445	1,516	4.9%
Naphtha ^{3/}	863	837	864	0.1%	3.2%	863	842	(2.4%)

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (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 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 157,968 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,715 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จาก Q4/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 191 ล้านลิตรหรือร้อยละ 0.7 จาก 5,840 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 399,281 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2555 เป็น 6,031 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 412,346 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันกลุ่มอากาศยาน และ น้ำมันเตา ขณะที่ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบใน Q4/2556 ปรับลดลงเล็กน้อยจาก 107.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q4/2555 เป็น 106.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q4/2556

EBITDA ใน Q4/2556 มีจำนวน 2,088 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2555 จำนวน 1,182 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 36.2 เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 1,411 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,196 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากการขายกลุ่มน้ำมันดีเซลและ LPG ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 157,968 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,326 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จาก Q3/2556 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 206 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.5 จาก 5,826 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 398,330 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2556 เป็น 6,031 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 412,346 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มอากาศยานและดีเซล อีกทั้งราคาขายน้ำมันก็เพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2556 เป็น 106.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q4/2556

EBITDA ใน Q4/2556 มีจำนวน 2,088 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2556 จำนวน 946 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 31.2 เป็นผลให้ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 1,411 ล้านบาท ลดลงจำนวน 942 ล้านบาท จากกำไรจากการขายกลุ่มเบนซินลดลงเนื่องจากต้นทุนเอทานอลปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับกำไรจากน้ำมันเตาที่ลดลง ขณะที่กำไรจากกลุ่มอากาศยานปรับเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานงวดปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 617,305 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,934 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 จากปี 2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 787 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.4 จาก 23,035 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 395,869 บาร์เรลต่อวันในปี 2555 เป็น 23,822 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 410,518 บาร์เรลต่อวันในปี 2556 ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มอากาศยาน อีกทั้งกลุ่มเบนซินที่เพิ่มขึ้นจากนโยบายรถคันแรก ขณะที่ราคาขายน้ำมันลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดจาก 109.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน ปี 2555 เหลือ 105.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2556

EBITDA ในปี 2556 มีจำนวน 13,361 ล้านบาท ลดลงจาก ปี 2555 จำนวน 2,568 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 16.1 เช่นเดียวกับ EBIT อยู่ที่ 10,716 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,650 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง โดยเป็นผลจากกำไรจากการขายกลุ่มน้ำมันดีเซล และเบนซินลดลงเนื่องจากต้นทุนเอทานอลปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- **หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 448,085 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,880 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 จาก Q4/2555 จากปริมาณขายของ PTT International Trading Pte Ltd (PTTT) ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศของ ปตท. มีปริมาณขายลดลง โดยปริมาณขายรวมในไตรมาสนี้ลดลง 1,692 ล้านลิตรหรือร้อยละ 9.1 จาก 18,516 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,265,919 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2555 เป็น 16,824 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,150,239 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ จากการลดลงของปริมาณการขายน้ำมันดิบนำเข้า ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และน้ำมันสำเร็จรูป

ใน Q4/2556 EBITDA มีผลขาดทุนจำนวน 550 ล้านบาท และ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้ว มีผลขาดทุน 60 ล้านบาท โดยขาดทุนเพิ่ม 1,147 ล้านบาท เนื่องจาก หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศของ ปตท. มีกำไรที่ลดลงจากการขายน้ำมันสำเร็จรูป (Product) ทั้งจากปริมาณขายและกำไรต่อหน่วยที่ลดลง และค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 448,085 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,083 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จาก Q3/2556 จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นของ PTTT และ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศของ ปตท. โดยมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น 41 ล้านลิตรหรือร้อยละ 0.2 จาก 16,784 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,147,470 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2556 เป็น 16,824 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,150,239 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในต่างประเทศ (out-out) และน้ำมันดิบนำเข้า อีกทั้งราคาขายน้ำมันปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ใน Q4/2556 มีผลขาดทุนจำนวน 550 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 จำนวน 333 ล้านบาท EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้ว มีผลขาดทุนในไตรมาสนี้ 60 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 857 ล้านบาท จากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ว่ากำไรจากการขายเพิ่มขึ้นจากการขายน้ำมันดิบนำเข้า

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 1,655,735 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,215 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากปี 2555 จากปริมาณขายของ PTTT ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณขายของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลง ทั้งนี้ ปริมาณขายในงวดนี้ลดลง 1,135 ล้านลิตรหรือร้อยละ 1.7 จาก 68,342 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,174,500 บาร์เรลต่อวันในปี 2555 เหลือ 67,208 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,158,168 บาร์เรลต่อวันในงวดปี 2556 ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า (out-in) รวมถึงราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ในปี 2556 มีผลขาดทุนจำนวน 2,143 ล้านบาท ขาดทุนลดลงจากปี 2555 จำนวน 1,703 ล้านบาท ขณะที่ EBIT ที่รวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดนี้มีกำไรอยู่ที่ 3,686 ล้านบาท ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 125 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ว่าจะมีกำไรจากการขายเพิ่มขึ้นจากการขายคอนเดนเสท

- **ธุรกิจปิโตรเคมี**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 25,688 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,715 ล้านบาทจาก Q4/2555 หรือร้อยละ 16.9 สาเหตุหลักมาจากปริมาณและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

ไตรเคมีของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการผลิตเม็ดพีบีไตรเคมี) เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 และร้อยละ 16.0 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับ Q4/2555 นอกจากนี้ยังมาจากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ของ PTTAC (กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ AN และ MMA) ตั้งแต่ 1 ม.ค.2556

EBITDA ใน Q4/2556 มีจำนวน 509 ล้านบาท ลดลง 81 ล้านบาทจาก Q4/2555 หรือร้อยละ 13.7 ในส่วนของ EBIT มีจำนวน 174 ล้านบาท ลดลง 206 ล้านบาทจาก Q4/2555 หรือร้อยละ 54.2 ส่วนใหญ่มาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ PTTAC ที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเริ่มผลิตใน Q1/2556

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 25,688 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,392 ล้านบาทจาก Q3/2556 หรือร้อยละ 10.3 สาเหตุหลักเนื่องจากทั้งปริมาณและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 และร้อยละ 4.8 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับ Q3/2556

EBITDA ใน Q4/2556 มีจำนวน 509 ล้านบาท ลดลง 53 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2556 และ EBIT ใน Q4/2556 มีจำนวน 174 ล้านบาท ลดลง 62 ล้านบาทจาก Q3/2556 หรือร้อยละ 26.3 เนื่องจากใน Q4/2556 PTTAC มีการปิดซ่อมฉุกเฉินโรง AN/MMA จากระบบควบคุมไฟฟ้าขัดข้อง

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 93,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,647 ล้านบาท จากปี 2555 หรือร้อยละ 11.6 เนื่องจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 และ ร้อยละ 6.2 ตามลำดับ เมื่อเทียบกับปีก่อน รวมทั้งจากการเริ่มดำเนินการผลิตของ PTTAC ตั้งแต่ 1 ม.ค.2556

EBITDA ในปี 2556 มีจำนวน 2,041 ล้านบาท ลดลง 657 ล้านบาท จากปี 2555 หรือร้อยละ 24.4 ส่วน EBIT มีจำนวน 769 ล้านบาท ลดลง 1,126 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.4 เมื่อเทียบกับปี 2555 โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก Product Spread ที่ปรับลดลงของ HMC (กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ Polypropylene และ Propylene) เนื่องจากการปรับสูตรราคาต้นทุนวัตถุดิบ รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ของ PTTAC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

• ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

ใน Q4/2556 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 7,269 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 230 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับ Q4/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 จาก 2.9 ล้านตันใน Q4/2555 เป็น 3.3 ล้านตันใน Q4/2556 โดยหลักมาจากแหล่ง Sebuk ที่ปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.3 ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 9.7 จาก 77.6 เหรียญสหรัฐต่อตันใน Q4/2555 เหลือ 70.1 เหรียญสหรัฐต่อตันใน Q4/2556

EBITDA ใน Q4/2556 มีจำนวน 2,307 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 713 ล้านบาทจาก Q4/2555 หรือร้อยละ 44.7 ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งใน Q4/2556 ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายพนักงานปรับลดลง ในขณะที่ EBIT ขาดทุนจำนวน 308 ล้านบาท ลดลง 911 ล้านบาท จาก Q4/2555 ที่มีกำไรจำนวน 603 ล้านบาท เป็นผลมาจากใน Q4/2556 มีการตัดจำหน่ายต้นทุนการขุดเพื่อการ

เปิดหน้าดิน (Deferred stripping cost) เพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตราส่วน Stripping ratio ที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าอัตราเฉลี่ยที่คำนวณตลอดอายุของเหมือง (Life of Mine ratio)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ใน Q4/2556 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 7,269 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 804 ล้านบาทหรือร้อยละ 12.4 จาก Q3/2556 สาเหตุหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 จาก 2.9 ล้านตัน ใน Q3/2556 เป็น 3.3 ล้านตัน โดยส่วนใหญ่เป็นปริมาณขายจากแหล่ง Sebuku ที่ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยใกล้เคียงกับ Q3/2556 โดยอยู่ที่ 70.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

EBITDA ใน Q4/2556 มีจำนวน 2,307 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,264 ล้านบาท จาก Q3/2556 เนื่องจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ EBIT ใน Q4/2556 ขาดทุนจำนวน 308 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 150 ล้านบาทจาก Q3/2556 จากการตัดจำหน่ายต้นทุนการขุดเพื่อการเปิดหน้าดินเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ในปี 2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 24,978 ล้านบาท ลดลง 3,761 ล้านบาทหรือร้อยละ 13.1 จากปี 2555 สาเหตุหลักเกิดจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 17.1 จาก 87.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันในปี 2555 เหลือ 72.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันในปี 2556 ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จาก 10.8 ล้านตันในปี 2555 เป็น 11.2 ล้านตันในปี 2556 โดยมาจากแหล่ง Sebuku ที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 จากการเปิดหลุมใหม่เพิ่มขึ้นในแหล่ง Northern Lease

EBITDA ในปี 2556 จำนวน 5,809 ล้านบาท ลดลง 1,894 ล้านบาทหรือร้อยละ 24.6 จากปี 2555 เป็นผลมาจากรายได้จาก การขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ EBIT ในปี 2556 ขาดทุนจำนวน 591 ล้านบาทลดลง 4,189 ล้านบาท จากปีก่อนที่มีกำไร 3,598 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าว รวมทั้งค่าตัดจำหน่ายต้นทุนการขุดเพื่อการเปิดหน้าดินที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตราส่วน Stripping ratio ที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าอัตราเฉลี่ยที่คำนวณตลอดอายุของเหมืองดังกล่าวข้างต้น (Stripping ratio ปี 2556 : 9.1 ในขณะที่ปี 2555 : 10.6)

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2555

: ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 15,392 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2555 จำนวน 7,286 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.1 จากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้ว อีกทั้งเป็นผลจาก

: ใน Q4/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 2,816 ล้านบาท จาก 7,905 ล้านบาทใน Q4/2555 เหลือ 5,089 ล้านบาทใน Q4/2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดย GRM ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 4.14 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2555 เหลือ 3.81 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2556 จาก Spread Margin ของน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะน้ำมันเบนซิน เนื่องจากความต้องการนำเข้าน้ำมันของประเทศอินโดนีเซียซึ่งเป็นผู้ซื้อหลักในภูมิภาคลดลง จากค่าเงินของประเทศอ่อนตัวลงอย่างมาก แม้ว่าใน Q4/2556 กลุ่มธุรกิจการกลั่นจะมีผลกำไรจากสต็อกน้ำมัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเฉพาะ Spread Margin ของ Palaxylene และ Benzene ปรับลดลงอย่างมากจาก Q4/2555 เนื่องจากการกลับมาผลิตในระดับปกติของโรงอะโรมาติกส์ เมื่อเทียบกับ Q4/2555 ที่ Palaxylene และ Benzene มีภาวะอุปทานตึงตัว ในขณะที่สายโพลีเอทิลีนได้รับผลกระทบจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. ทำให้ PTTGC ต้องลดกำลังการผลิตของโรงปิโตรเคมี

: ใน Q4/2555 ปตท.สผ.มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์แหล่งมอหนาร่า จำนวน 2,911 ล้านบาท

: ใน Q4/2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,014 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2555 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,536 ล้านบาท

: ใน Q4/2556 มีต้นทุนทางการเงินลดลง 192 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3.5 จาก 5,506 ล้านบาทใน Q4/2555 เหลือ 5,314 ล้านบาทใน Q4/2556 เนื่องจากใน Q4/2555 ปตท.สผ. มีภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมทั้งจากการกู้เงินเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc.

: ใน Q4/2556 มีภาษีเงินได้ จำนวน 13,362 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 906 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 7.3 จาก 12,455 ล้านบาทใน Q4/2555 เนื่องจากภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2556

: ใน Q4/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 15,392 ล้านบาท ลดลง 15,485 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 50.2 จาก Q3/2556 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 30,877 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการของธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q4/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 5,403 ล้านบาท จาก 10,492 ล้านบาทใน Q3/2556 เหลือ 5,089 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดย GRM ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 7.39 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2556 เหลือ 3.81 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2556 โดยเฉพาะ Spread Margin ของน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบที่ปรับลดลงเนื่องจากอุปสงค์ในภูมิภาคที่ลดลง รวมทั้งขาดทุนจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม Spread Margin ของน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยานและน้ำมันเตาเมื่อเทียบกับราคาน้ำมันดิบแล้วยังคงปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากอุปทานค่อนข้างตึงตัวเนื่องจากโรงกลั่นบางแห่งในภูมิภาคปรับลดกำลังการผลิต หลังค่าการกลั่นมีแนวโน้มลดลง

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของปิโตรเคมีสายอะโรมาติกส์ที่ลดลง ซึ่งเป็นผลจาก Spread Margin ของ Palaxylene ปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า จากการที่โรงงาน PTA หลายแห่งปรับลดกำลังการผลิต อีกทั้งอุปทานในภูมิภาคปรับเพิ่มขึ้นจากการที่โรงอะโรมาติกส์ในอินโดนีเซียเริ่มกลับมาดำเนินการผลิตอีกครั้งใน Q4/2556 ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนปรับตัวดีขึ้น จากการที่โรง LDPE ของ PTTGC กลับมาดำเนินการผลิตในปลายเดือนกันยายน 2556 หลังจากปิดซ่อมแซมใน Q3/2556 รวมทั้ง Spread Margin ของโพลีเอทิลีนและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องปรับเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์

: ใน Q4/2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,014 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2556 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,047 ล้านบาท

: ใน Q4/2556 มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 241 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 4.8 จาก 5,073 ล้านบาทใน Q3/2556 เป็น 5,314 ล้านบาทใน Q4/2556 จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ของ ปตท. มูลค่า 22,000 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน Q4/2556 จำนวน 13,362 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2556 จำนวน 4,041 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 43.3 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

ผลการดำเนินงานปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

: ในปี 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 94,652 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 9,956 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 โดยส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของธุรกิจก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งจากผลขาดทุนจากการขาย NGV ในขณะที่ ผลประกอบการของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมปรับตัวเพิ่มขึ้น

: ในปี 2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 64 ล้านบาท จาก 27,015 ล้านบาท ในปี 2555 เป็น 27,079 ล้านบาท ในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯและน้ำมัน

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลงจากปีก่อนเล็กน้อย สาเหตุหลักจากผลกระทบของเงินบาทที่อ่อนค่าลง เมื่อเทียบเงินเหรียญสหรัฐฯ ทำให้โรงกลั่นหลายแห่งเกิดขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ในขณะที่ปีก่อนมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน อย่างไรก็ดี หากไม่รวมรายการดังกล่าว ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น โดย GRM ของกลุ่มปตท. (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) เพิ่มขึ้นจาก 4.35 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2555 เป็น 4.75 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2556 เป็นผลมาจากในปี 2556 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน แม้ว่า Spread Margin ของน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบจะลดลงจากปีก่อนเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะราคาน้ำมันเตา จากอุปสงค์ที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลงจากปีก่อนเล็กน้อย เป็นผลจากในปี 2556 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ รวมทั้งได้รับผลกระทบจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าอุปกรณ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. ทำให้ PTTGC ต้องลดกำลังการผลิตของโรงปิโตรเคมี ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มจากกรณีน้ำมันรั่วของ PTTGC แม้ว่า Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ทั้งสายอะโรเมติกส์และสายโพลีเอทิลีนจะปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2555 โดยสายอะโรเมติกส์มี Spread Margin ของ Benzene ดีขึ้น และสายโพลีเอทิลีนมี Spread Margin ดีขึ้นทั้งของ HDPE และ Polypropylene

: ในปี 2556 ไม่มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนและสินทรัพย์ ในขณะที่ปี 2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท และ ปตท.สผ.มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทาราจำนวน 6,366 ล้านบาท

: ในปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 305 ล้านบาท ลดลงจำนวน 7,129 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 95.9 จาก 7,434 ล้านบาท ในปี 2555

: ในปี 2556 มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 20,394 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 648 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3.3 จาก 19,747 ล้านบาทในปี 2555 จาก การออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวนรวม 32,000 ล้านบาทของ ปตท. และหุ้นกู้สกุลต่างประเทศของ ปตท.สผ. มูลค่า 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

: ภาษีเงินได้ในปี 2556 จำนวน 47,692 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 1,176 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.5

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q4/2555	Q3/2556	Q4/2556	%เพิ่ม(ลด)		ปี 2555	ปี 2556	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	2,289	5,439	620	(72.9%)	(88.6%)	8,788	8,648	(1.6%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	5,387	4,690	4,138	(23.2%)	(11.8%)	17,121	16,959	(0.9%)
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	106	159	159	50.0%	-	544	609	11.9%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	104	154	139	33.7%	(9.7%)	435	724	66.4%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	19	50	33	73.7%	(34.0%)	127	139	9.4%
รวม	7,905	10,492	5,089	(35.6%)	(51.5%)	27,015	27,079	0.2%

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

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

หน่วย: ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค 56	31 ธ.ค. 55	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	523,144	472,146	50,998	10.8
เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	260,877	250,813	10,064	4.0
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	740,649	650,561	90,088	13.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	277,052	255,991	21,061	8.2
รวมสินทรัพย์	1,801,722	1,629,511	172,211	10.6
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	360,464	341,060	19,404	5.7
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	468,507	437,344	31,163	7.1
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	149,572	121,211	28,361	23.4
รวมหนี้สิน	978,543	899,615	78,928	8.8
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	682,647	603,920	78,727	13.0
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	140,532	125,976	14,556	11.6
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	823,179	729,896	93,283	12.8
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,801,722	1,629,511	172,211	10.6

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,801,722 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 172,211 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 90,088 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 โดยหลักเป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตของโครงการขอดีกา โครงการพีทีทีอียี ออสตราเลเซีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการนาทูนา ซี เอ ซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัท Natuna B.V ในเดือนธันวาคม 2556 รวมทั้งการลงทุนในโครงการท่อนครสวรรค์ และโครงการท่อเส้นที่ 4 ของ ปตท.

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 50,998 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.8 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 34,287 ล้านบาท จากลูกหนี้การค้าที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ และเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น 20,759 ล้านบาท จากกระแสเงินสดรับจาก

การดำเนินงานของ ปตท. และ ปตท.สผ. สุทธิกับรายจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. และจากการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งปีหลังของปี 2555 และผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกของปี 2556 ของ ปตท. และ ปตท. สผ. ในขณะที่เงินลงทุนชั่วคราวและลูกหนี้อื่น ลดลง 3,722 และ 2,110 ล้านบาท ตามลำดับ

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 21,061 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 ส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรที่อยู่ในระยะสำรวจและค่าความนิยมจากการซื้อบริษัท Natuna B.V รวมทั้งสินค้าคงเหลือ – สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นจากปริมาณสำรองที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 5 เป็นร้อยละ 6 ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน พ.ศ. 2556

: เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 10,064 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปี 2556 จำนวน 27,079 ล้านบาท รวมทั้งจากการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมจำนวน 2,911 ล้านบาท โดยหลักจากบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) (บริษัทร่วมที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.1) และ บริษัท Xayaburi Power Company Limited (XPCL) และมีผลต่างจากการแปลงค่า 2,070 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 15,373 ล้านบาท และจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน 6,439 ล้านบาทจากบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) (บริษัทร่วมที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40) ให้แก่ PTTGC เงินลงทุนในบริษัท XPCL บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) (บริษัทร่วมที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ให้แก่ GPSC และ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP) (บริษัทร่วมที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 23) ให้กับบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 978,543 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 78,928 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 โดยหลักจาก

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 468,507 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 31,163 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ปตท. มีการออกหุ้นกู้สกุลบาทจำนวนรวม 32,000 ล้านบาท และ เงินกู้สกุลต่างประเทศจำนวน 310 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 9,135 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้สกุลบาทจำนวน 24,550 ล้านบาท นอกจากนี้ ปตท.สผ. มีการออกหุ้นกู้สกุลต่างประเทศ 500 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 15,363 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาท จำนวน 5,000 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 ธ.ค. 2556)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (31 ธ.ค. 2557)	28,113.71	11,698.80	2,772.75	738.31	697.17	573.42	450.00	300.00	130.81	59.03	100.80	45,634.80
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	34,552.83	24,540.27	3,043.50	644.10	699.04	573.33	450.00	300.00	130.81	27.87	75.60	65,037.35
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	92,512.84	48,841.66	-	1,932.29	2,108.66	3,308.91	1,350.00	225.00	392.44	83.62	-	150,755.42
เกิน 5 ปี	152,192.07	46,927.66	-	4,365.24	1,352.99	-	1,400.00	-	156.32	141.00	-	206,535.28
รวม	307,371.45	132,008.39	5,816.25	7,679.94	4,857.86	4,455.66	3,650.00	825.00	810.38	311.52	176.40	467,962.85

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 543.98 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หนี้กู้และพันธบัตร ทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	181,399.28	19,195.44	-	-	-	2,241.38	3,650.00	825.00	810.38	-	176.40	208,297.88
สกุลเงินต่างประเทศ	125,972.17	112,812.95	5,816.25	7,679.94	4,857.86	2,214.28	-	-	-	311.52	-	259,664.97
รวม	307,371.45	132,008.39	5,816.25	7,679.94	4,857.86	4,455.66	3,650.00	825.00	810.38	311.52	176.40	467,962.85
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาว												
สกุลต่างประเทศต่อยอด	40.98%	85.46%	100.00%	100.00%	100.00%	49.70%	-	-	-	100.00%	-	55.49%
เงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)												

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 6,000 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 28,362 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.4 โดยหลักมาจากประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นในโครงการบงกชและประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนในโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย – มาเลเซีย ปี 17 และ โครงการชอติกา รวมถึงหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนปี 2556 และการซื้อบริษัท Natuna B.V. ของ ปตท.สผ.

หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้น 19,404 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้น 16,441 ล้านบาท และภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 3,493 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น ของ ปตท.สผ.

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 823,179 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 93,283 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 57,504 ล้านบาท จากผลประกอบการสำหรับปี 2556 ของ ปตท.และบริษัทย่อยจำนวน 94,652 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งหลังของปี 2555 และผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2556 จำนวนรวม 37,127 ล้านบาท รวมทั้งองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 21,222 และ 14,556 ล้านบาท ตามลำดับ

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 20,759 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากรายปี 2555 จำนวน 136,924 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเพิ่มขึ้นเท่ากับ 157,683 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	165,327
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(95,364)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(55,790)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,538
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	3,048
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น-สุทธิ	20,759
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	136,924
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	157,683

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 165,327 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 94,652 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 76,315 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 47,692 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 20,473 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 18,295 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 27,079 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 25,592 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 45,822 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 95,364 ล้านบาท

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน รวมจำนวน 114,457 ล้านบาท เป็นการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 81,923 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการซอติกา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการบงกช และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. จำนวนรวม 22,912 ล้านบาท โดยมีโครงการหลัก ได้แก่ โครงการทอนครสวรรค์ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 และโครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 บนบก จังหวัดระยอง

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วมและบริษัทอื่น จำนวน 11,255 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการเข้าซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. ของปตท.สผ. จำนวน 7,403 ล้านบาท การจ่ายเพิ่มทุน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) จำนวน 1,806 ล้านบาท การจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน Xayaburi Power Company Limited (XPCL)(บริษัทร่วมของ NSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI) เป็นจำนวน 956 ล้านบาท และจากการลงทุนซื้อ บริษัท ไทย โซล่า รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 680 ล้านบาท และ รวมทั้ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของ PTTI ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมใน Sakari Resources Limited (SAR) อีกร้อยละ 0.95 ทำให้ถือหุ้นรวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.58

: เงินรับจากการขายเงินลงทุน จำนวน 6,789 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการขายหุ้นทั้งหมดของ PPCL ที่ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่ PTTGC เป็นจำนวน 4,644 ล้านบาท รวมทั้งจากการขายหุ้นทั้งหมดของ CHPP, TSR และ BIC ที่ ปตท. ถือ

อยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100, 40 และ 25 ตามลำดับ และ NSC (รวม XPCL) ที่ PTTI ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ให้แก่ GPSC เป็นจำนวนรวม 1,962 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 55,790 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นของ ปตท. PTTI และ ปตท.สผ. จำนวน 26,275 ล้านบาท 7,835 ล้านบาท และ 1,905 ล้านบาทตามลำดับ การจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาว หุ้นกู้ และพันธบัตรของ ปตท. จำนวนทั้งสิ้น 29,416 ล้านบาท การชำระคืนหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท.สผ. จำนวน 5,396 ล้านบาท และการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI จำนวน 2,668 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีเงินปันผลจ่าย และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 46,368 ล้านบาท และ 20,089 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่มีเงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่ายของ ปตท. จำนวน 21,275 ล้านบาทและเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นของ PTTI จำนวน 7,374 ล้านบาท เงินสดรับจากหุ้นกู้และการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ของ ปตท. จำนวนรวม 41,135 ล้านบาท และเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. จำนวน 15,363 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	2556	2555
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.29	1.24
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.08	1.02
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	10.83	13.34
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	33.25	26.99
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	91.42	94.01
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	3.94	3.83
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	9.96	11.37
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	36.15	31.67
Cash Cycle	วัน	1.03	(0.84)
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	7.89%	8.33%
อัตรากำไรสุทธิต่อขายสุทธิ ^{1/}	%	3.33%	3.74%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	14.71%	18.06%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	5.52%	6.90%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	20.07%	22.81%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ ^{2/}	เท่า	1.66	1.84
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.19	1.23
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.45	12.22
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	39.3%	35.5%
กำไรต่อหุ้น			
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	33.07	36.59

หมายเหตุ: /1 อัตรากำไรสุทธิต่อขายสุทธิ = กำไรสุทธิ/ขายสุทธิ ทั้งนี้สูตรได้มีการปรับจากเดิม อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิ/รายได้รวม เพื่อให้การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานในแต่ละงวดสะท้อนผลการดำเนินงานธุรกิจปกติอย่างแท้จริง (ไม่รวมรายการที่มีได้เกิดประจำ หรือ non-recurring income)

/2 อัตราการหมุนของสินทรัพย์ = ขายสุทธิ/สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย) ทั้งนี้สูตรได้มีการปรับจากเดิม อัตราการหมุนของสินทรัพย์ = รายได้รวม/สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย) เพื่อให้การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานในแต่ละงวดสะท้อนผลการดำเนินงานธุรกิจปกติอย่างแท้จริง (ไม่รวมรายการที่มีได้เกิดประจำ หรือ non-recurring income)

อัตราส่วนสภาพคล่อง

สภาพคล่องโดยรวมของกลุ่ม ปตท. ในปี 2556 ดีขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อย โดยมีอัตราส่วนสภาพคล่องและอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วอยู่ที่ 1.29 เท่าและ 1.08 เท่าตามลำดับ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่มีอัตราส่วนสภาพคล่องและอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วอยู่ที่ 1.24 และ 1.02 ตามลำดับ โดย Cash cycle ในปี 2556 เท่ากับ 1.03 วัน เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มี Cash cycle (0.84) วัน สาเหตุเนื่องมาจากกลุ่ม ปตท. มีระยะเวลาในการชำระหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 31.67 วัน เป็น 36.15 วัน ในขณะที่ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยเพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน จาก 26.99 วัน เป็น 33.25 วัน ซึ่งเป็นผลมาจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นเป็นสัดส่วนที่มากกว่ายอดขายที่เพิ่มขึ้น

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

อัตรากำไรขั้นต้น อัตรากำไรสุทธิ และอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น อยู่ที่ 7.89%, 3.33% และ 14.71% ซึ่งลดลง เมื่อเทียบกับปี 2555 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะ ปตท.สผ. ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการบงกช โครงการเอส 1 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในขณะที่ กำไรสุทธิลดลง เนื่องจากปี 2556 เงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ (ในขณะที่ปี 2555 เงินบาทแข็งค่าขึ้น) ส่งผลให้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงในปี 2556

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร และอัตรากำไรหมุนของสินทรัพย์ อยู่ที่ 5.52%, 20.07% และ 1.66 ตามลำดับ ซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปี 2555 โดยหลักเป็นผลจากกำไรสุทธิที่ลดลง เนื่องจากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ สินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการชอติกา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการนาทูน่า ซี เอ ของ ปตท.สผ.

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในปี 2557

เศรษฐกิจโลกในปี 2557 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2556 ทั้งนี้ IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกในปี 2557 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.7 จากร้อยละ 3.0 ในปี 2556 เนื่องจากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วเริ่มฟื้นตัวขึ้น โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ จะสามารถขยายตัวได้อย่างแข็งแกร่ง ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการบรรลุนโยบายการคลังที่ผ่อนคลายให้ใช้จ่ายได้เพิ่มมากขึ้น ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรจะฟื้นจากภาวะถดถอยและสามารถกลับมาขยายตัวได้ สำหรับกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ เศรษฐกิจมีแนวโน้มที่จะขยายตัวต่อเนื่อง แม้ว่าการบริโภคและการลงทุนภายในประเทศมีแนวโน้มชะลอตัว อย่างไรก็ตาม ธนาคารกลางสหรัฐฯ ได้ปรับลดขนาดมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing: QE) โดยลดวงเงินเข้าซื้อพันธบัตรรัฐบาลและหลักทรัพย์ที่มีสัญญาจำนองค้ำประกันจากเดิม 8.5 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐฯต่อเดือน เป็น 7.5 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐฯต่อเดือน ในเดือน มกราคม 2557 และเป็น 6.5 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐฯต่อเดือน ในเดือน กุมภาพันธ์ 2557 เป็นต้นไป ซึ่งคาดว่าธนาคารกลางสหรัฐฯ จะทยอยปรับลดขนาด QE ลงอย่างต่อเนื่องในปี 2557 หากเศรษฐกิจสหรัฐฯ ยังคงมีแนวโน้มที่ดีขึ้นเรื่อยๆ นอกจากนี้ ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ภาวะเงินฝืด โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกลุ่มประเทศยูโรโซน ปัญหาเพดานหนี้สาธารณะและความสมดุล

ของภาคการคลังสหรัฐฯในระยะยาว ความผันผวนของการเคลื่อนย้ายเงินทุนและตลาดเงินที่เพิ่มสูงขึ้นจากการปรับลดขนาด QE ของธนาคารกลางสหรัฐฯ

ความต้องการน้ำมันของโลกในปี 2557 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 92.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามรายงานของ IEA ณ เดือนธันวาคม 2556 โดยหลักจากกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะจีน อินเดีย และ ตะวันออกกลาง ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศที่พัฒนาแล้ว อาทิ สหรัฐฯและยุโรป ทรงตัวจากปีก่อน แม้จะมีความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากปี 2556 แต่คาดว่าจะมีปริมาณการผลิตน้ำมันเพียงพอต่อความต้องการใช้โดยเฉพาะการผลิต Shale Oil ของสหรัฐฯที่เพิ่มขึ้นมาก ดังนั้นราคาน้ำมันเฉลี่ยในปี 2557 คาดว่าจะลดลงจากปี 2556 มาอยู่ในช่วง 100-105 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ทั้งนี้ ราคาน้ำมันในปี 2557 อาจปรับตัวสูงขึ้นมากจากปัญหาความไม่สงบในตะวันออกกลางที่ทำให้การผลิตน้ำมันหยุดชะงักลง (Supply Disruption) อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันอาจปรับลดลงอย่างมากได้จากปัญหาเศรษฐกิจโลก

สำหรับค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2557 คาดว่าจะใกล้เคียงกับปี 2556 เนื่องจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่คาดว่าจะทรงตัวในระดับเดียวกับปีก่อน

ราคาผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนในปี 2557 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการผลิตภัณฑ์พลาสติกจากจีน อินเดีย และ อินโดนีเซีย เป็นต้น ในขณะที่กำลังการผลิตใหม่มีปริมาณน้อยกว่าความต้องการที่จะเพิ่มขึ้น โดยราคา HDPE คาดว่าจะอยู่ที่ 1,545 เหรียญสหรัฐฯต่อตันและราคา Polypropylene คาดว่าจะอยู่ที่ 1,547 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน ในขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์คาดว่าจะมีแนวโน้มลดลง จากสภาพอุปทานส่วนเกิน รวมทั้งจากการเพิ่มกำลังการผลิตในเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ โดยราคา Benzene คาดว่าจะอยู่ที่ 1,269 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน และราคา Paraxylene คาดว่าจะอยู่ที่ 1,373 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน

เศรษฐกิจไทยในปี 2557 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2556 เล็กน้อย โดยมีแรงขับเคลื่อนหลักจากภาคส่งออกที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับการบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนจะสามารถขยายตัวได้ จากการดำเนินนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายโดยให้อัตราดอกเบี้ยอยู่ในระดับต่ำ ขณะที่การลงทุนขนาดใหญ่ของภาครัฐมีความล่าช้า อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจไทยเผชิญกับความเสี่ยงเชิงลบมากขึ้นจากสถานการณ์ความไม่สงบทางการเมือง ซึ่งหากสถานการณ์ยืดเยื้อจะส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของผู้บริโภค นักลงทุน และนักท่องเที่ยว นอกจากนี้ความผันผวนในตลาดการเงินโลกจากเงินทุนเคลื่อนย้าย ส่งผลกระทบต่อเงินบาทของไทย ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (Office of the National Economic and Social Development Board : NESDB) ณ เดือน กุมภาพันธ์ 2557 คาดการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจไทยปี 2557 จะขยายตัวร้อยละ 3.0-4.0