

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 (Q1/2557) ขยายตัวสูงกว่าไตรมาสที่ 4 ปี 2556 (Q4/2556) แต่ต่ำกว่าที่คาดการณ์เล็กน้อย เนื่องจากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) เติบโตกับสภาวะการเงินที่ตึงตัวมากขึ้นและภาวะเงินทุนไหลออก ซึ่งส่งผลกระทบต่อการขยายตัวของภาคบริการและการลงทุนภายในประเทศ ขณะที่เศรษฐกิจกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว (Advanced Economies) สามารถขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะสหรัฐอเมริกา มีตัวเลขการจ้างงานที่ปรับตัวดีขึ้น ทำให้ธนาคารกลางสหรัฐฯยังคงปรับลดขนาดมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing: QE) อย่างต่อเนื่อง ถึงแม้ว่าเศรษฐกิจจะได้รับผลกระทบจากภาวะอากาศที่หนาวเย็น โดยในเดือนมีนาคมได้มีมติให้ปรับลดวงเงิน QE เหลือ 5.5 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐฯต่อเดือน นอกจากนี้รัฐบาลสหรัฐฯ ยังสามารถหลีกเลี่ยงการผิดนัดชำระหนี้หลังรัฐสภาผ่านร่างกฎหมายขยายเพดานหนี้สาธารณะ โดยรัฐบาลสามารถกู้ยืมได้ไปจนถึงวันที่ 15 มีนาคม 2558 อย่างไรก็ตามกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนเมษายน 2557 ได้ปรับลดคาดการณ์อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2557 ลงเล็กน้อยมาอยู่ที่ร้อยละ 3.6 จากประมาณการเดิมเมื่อเดือนมกราคม ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.7

สำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนเมษายน 2557 รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q1/2557 อยู่ที่ระดับ 91.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจาก Q4/2556 ประมาณ 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยเป็นการลดลงจากทั้งกลุ่มประเทศที่พัฒนาแล้วและกำลังพัฒนา อย่างไรก็ตามความต้องการน้ำมันใน Q1/2557 เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2556 (Q1/2556) ประมาณ 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q1/2557 เฉลี่ยอยู่ที่ 104.5 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ลดลงจาก Q4/2556 และ Q1/2556 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 106.8 และ 108.2 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักมาจาก เศรษฐกิจจีนที่ชะลอตัวลง การผ่อนคลายการคว่ำบาตรของชาติตะวันตกต่ออิหร่าน และธนาคารกลางสหรัฐฯปรับลดวงเงินมาตรการ QE ประกอบกับการผลิตน้ำมันของอิรักที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าเหตุการณ์ความไม่สงบในยูเครนและลิเบียจะเป็นปัจจัยสนับสนุนราคาน้ำมันดิบในไตรมาสนี้ไม่ให้อ่อนตัวลงมากนัก สำหรับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์จทาวน์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ ยกเว้นน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตา โดยราคาเบนซินเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในช่วงตรุษจีน รวมทั้งมีความต้องการใช้จากเวียดนามและอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น ประกอบกับการสะสมสต็อกสำหรับฤดูท่องเที่ยวในสหรัฐฯ ขณะที่ราคาน้ำมันเตา ยังคงทรงตัว เนื่องจากอุปทานตึงตัว อย่างไรก็ตาม ราคาค่าเฉลี่ยน้ำมันดีเซลปรับตัวลดลง เนื่องจากมีอุปทานส่วนเกิน แม้ว่าจะมีความต้องการใช้เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวก็ตาม

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนใน Q1/2557 ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อน เนื่องจากอุปทานตึงตัวจากการปิดซ่อมบำรุงโรงโพลีเอทิลีนในเอเชีย และการ Restocking ของผู้ซื้อ ในส่วนของราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา Benzene ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคา Benzene ในสหรัฐฯที่ปรับตัวสูงขึ้นจากความต้องการของผลิตภัณฑ์ขั้นปลายมีมากขึ้น ขณะที่ราคา Paraxylene ปรับตัวลดลงต่ำกว่าไตรมาสก่อน จากภาวะอุปทานส่วนเกิน และผู้ผลิต PTA ส่วนใหญ่ยังคงอัตราการผลิตที่ระดับต่ำ

เศรษฐกิจไทยใน Q1/2557 ปรับตัวลดลงมากกว่า Q4/2556 เนื่องจากภาคส่งออกยังคงมีความอ่อนแอ ประกอบกับการบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชน รวมถึงการท่องเที่ยวยังคงหดตัว โดยเป็นผลสืบเนื่องจากสถานการณ์ความไม่สงบทางการเมืองในประเทศที่ยืดเยื้อ นอกจากนี้การลงทุนของภาครัฐมีความล่าช้า ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (Office of the National Economic and Social Development Board : NESDB) ณ เดือน กุมภาพันธ์ 2557 คาดการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจไทยปี 2557 จะขยายตัวร้อยละ 3.0-4.0 อย่างไรก็ตาม คาดว่าจะมีการปรับลดคาดการณ์ลง ในวันที่ 19 พฤษภาคม 2557

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q1/2557 เทียบกับ Q1/2556 สรุปได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	Q1/2557	Q1/2556	%เพิ่ม(ลด)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (US\$/bbl)	104.5	108.2	(3.4%)
ยอดขาย	716,571	699,864	2.4%
: สํารวจและผลิตฯ	59,192	54,686	8.2%
: ก๊าซฯ ^{1/}	131,116	131,686	(0.4%)
: น้ำมัน ^{2/}	166,706	155,701	7.1%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{3/}	411,314	402,403	2.2%
: ปิโตรเคมี ^{4/}	26,722	23,431	14.0%
: ถ่านหิน ^{5/}	6,380	5,689	12.1%
: อื่นๆ ^{6/}	885	954	(7.2%)
: รายการระหว่างกัน	(85,744)	(74,686)	(14.8%)
EBITDA	64,492	57,335	12.5%
: สํารวจและผลิตฯ	41,736	40,324	3.5%
: ก๊าซฯ	14,488	11,773	23.1%
: น้ำมัน	5,049	4,415	14.4%
: การค้าระหว่างประเทศ	310	(1,769)	n.m.
: ปิโตรเคมี	1,150	746	54.2%
: ถ่านหิน	1,352	1,246	8.5%
: อื่นๆ	267	363	(26.4%)
: รายการระหว่างกัน	140	237	(40.9%)
EBIT	41,964	39,688	5.7%
: สํารวจและผลิตฯ	25,440	28,694	(11.3%)
: ก๊าซฯ	11,033	8,420	31.0%
: น้ำมัน	4,365	3,774	15.7%
: การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX.	306	(1,772)	n.m.
- รวมผลกระทบจาก FX.	2,928	1,870	56.6%
: ปิโตรเคมี	822	441	86.4%
: ถ่านหิน	45	(49)	n.m.
: อื่นๆ	(188)	(57)	n.m.
: รายการระหว่างกัน	141	237	(40.5%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	22,528	17,647	27.7%
ต้นทุนทางการเงิน	5,394	4,950	9.0%
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,690	7,019	(61.7%)
ภาษีเงินได้	13,067	9,510	37.4%
กำไรสุทธิ	27,448	35,804	(23.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น) ^{7/}	9.60	12.52	(23.3%)

หมายเหตุ: /1 ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ 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)

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

/3 ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็ม เอ จำกัด (PTTPMMA) รวมทั้งรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็มเอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC) และบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอบีโอม จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วย Sakari Resources Ltd. (SAR) International Coal Holdings Pty Ltd (ICH) Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei)) และ Yoxford Holdings ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริชอร์สเชส จำกัด (PTTER) (ชื่อเดิม บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ถือหุ้นใน SAR ด้วยสัดส่วนร้อยละ 94.58 และบริษัทที่เหลือถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากัน คือร้อยละ 100

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริชอร์สเชส จำกัด (PTTER) และ PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่ม ปตท.ได้ถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TFRIC 4) เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยพบว่ามิได้สัญญาที่เข้าข่ายตาม TFRIC 4 ซึ่งมีผลให้ต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง โดยข้อมูลที่รายงานทางการเงินในครั้งนี้ได้รวมผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานฯ ดังกล่าวแล้ว

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 (Q1/2557) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 716,571 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2556 (Q1/2556) จำนวน 16,707 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 โดยส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันและกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ถึงแม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบ ลดลงจาก 108.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q1/2556 เป็น 104.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน Q1/2557 ส่งผลให้กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) เพิ่มขึ้นจำนวน 7,157 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 ส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ จาก Feed cost ที่ปรับลดลง และกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจากกำไรที่เพิ่มขึ้นจากคอนเดนเสท ในขณะที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมใน Q1/2557 จำนวน 4,583 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2556 จำนวน 4,985 ล้านบาท หรือร้อยละ 52.1 เป็นผลจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและกลุ่มธุรกิจการกลั่น โดยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ (Spread Margin) ของ Palaxylene ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญจาก Q1/2556 เนื่องจากภาวะอุปทานส่วนเกินของ Palaxylene ที่อยู่ในระดับสูง จากกำลังการผลิตใหม่ที่เพิ่มขึ้นในจีนและซาอุดีอาระเบีย ประกอบกับความต้องการ Palaxylene เริ่มชะลอตัวลงตามอุปสงค์ที่ลดลงของสาร PTA นอกจากนี้ผลการดำเนินงานสายโพลีเอทิลีนส์ลดลงเช่นกัน เนื่องจากในระหว่าง Q1/2557 โรงโพลีเอทิลีนส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องมีการหยุดผลิตจากการปิดซ่อมตามแผนของโรงโพลีเอทิลีนส์ I-1 และการปิดซ่อมฉุกเฉินของโรงโพลีเอทิลีนส์ I4-1 ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) รวมทั้งผลกระทบจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท. ส่งผลให้ปริมาณผลิตและปริมาณขายลดลง แม้ว่า Spread Margin จะปรับเพิ่มขึ้นก็ตาม นอกจากนี้ธุรกิจการกลั่นมีผลการ

ดำเนินงานที่ลดลง จาก Spread Margin ของน้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง เนื่องจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของจีน และความต้องการนำเข้าน้ำมันของประเทศในแถบเอเชียเหนือและยุโรปลดลง จากฤดูหนาวที่อบอุ่นขึ้น ประกอบกับผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ใน Q1/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 2,690 ล้านบาท ลดลง 4,329 ล้านบาท จาก 7,019 ล้านบาทใน Q1/2556 หรือร้อยละ 61.7 เนื่องจากใน Q1/2557 ค่าเงินบาทเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ แข็งค่าขึ้นในสัดส่วนที่น้อยกว่า Q1/2556 นอกจากนี้ ใน Q1/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีภาษีเงินได้ จำนวน 13,067 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 3,557 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.4 ส่งผลให้ใน Q1/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 8,356 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.3 จากกำไรสุทธิ 35,804 ล้านบาทใน Q1/2556 (หรือคิดเป็น 12.52 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 27,448 ล้านบาทใน Q1/2557 (หรือคิดเป็น 9.60 บาทต่อหุ้น)

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2557 ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. มีเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ดังนี้

ช่วงเวลา	เหตุการณ์ที่สำคัญ
มกราคม 2557	กลุ่ม ปตท. ดำเนินการใช้แผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ(Business Continuity Management:BCM)
	บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTTI) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)
	ปตท.สม. ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement: PURA) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD
กุมภาพันธ์ 2557	ปตท. จำหน่ายเงินลงทุนร้อยละ 45 ใน Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG) ซึ่งเป็นบริษัทซึ่งจัดตั้งและประกอบธุรกิจในประเทศเวียดนาม ให้แก่ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company (PVGAS SOUTH)
	ปตท. จำหน่ายเงินลงทุนร้อยละ 30 ที่ถือในบริษัท ผลิตไฟฟ้าฟานวนคร จำกัด (NNEG) ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (GPSC) แล้วเสร็จ
	PTTGC ได้หยุดเดินเครื่องโรงโอดีฟีนส์ I-1และการหยุดฉุกเฉินของโรงโอดีฟีนส์ I4-1

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q1/2557 ปตท.สม. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 59,192 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,506 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 จาก Q1/2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 291,476 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q1/2556 เป็น 298,621 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q1/2557 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากแหล่งมอนทาราของโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย ซึ่งเริ่มมีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในเดือน ส.ค.2556 โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 โครงการนาทูนา ซี เอ จากการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. ในเดือนธ.ค. 2556 โครงการเวียดนาม 16-1 จากการรับรู้รายได้การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในเดือน มี.ค. 2557 สำหรับการขายก๊าซฯ ของงวด พ.ค. 2556 – มี.ค. 2557 จากสัญญาซื้อขายก๊าซฯ ที่ได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือน พ.ย. 2556 และโครงการชอติเก่าที่เริ่มจำหน่ายก๊าซฯ ในเดือน มี.ค. 2557 อย่างไรก็ตามปริมาณขายน้ำมันดิบจาก

โครงการเอส 1 ลดลงจากการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงในเดือน มี.ค. 2557 ในส่วนของราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.1 จาก 67.0 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q1/2556 เหลือ 64.9 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q1/2557

EBITDA ใน Q1/2557 จำนวน 41,736 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 1,412 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยใน Q1/2557 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ 1 หลุมในโครงการเอส 1 ในขณะที่ Q1/2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจด้วยจำนวนที่มากกว่า ส่วนใหญ่จากโครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน โครงการปี 8/32 และ 9 เอ และโครงการจี 4/43 รวมถึงค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาของโครงการแคนาดา ออยล์แซนด์ เคเคดี ที่ลดลงด้วย

EBIT ใน Q1/2557 จำนวน 25,440 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2556 จำนวน 3,254 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย ที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบตั้งแต่เดือน ส.ค. 2556

● กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q1/2557 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 131,116 ล้านบาท ลดลง 570 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 0.4 จาก Q1/2556 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลงจำนวน 256 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,695 mmcf ใน Q1/2556 เป็น 4,439 mmcf ใน Q1/2557 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือลดลงร้อยละ 5.5 โดยหลักลดลงในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะลูกค้า IPP และ EGAT จากสภาพอากาศหนาวที่นานกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q1/2557 เพิ่มขึ้นทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ Q1/2556 ตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง
- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ลดลงจาก 1,632,223 ตัน ใน Q1/2556 เป็น 1,507,654 ตัน ใน Q1/2557 หรือลดลงร้อยละ 7.6 โดยลดมากในผลิตภัณฑ์อีเทนและ LPG อัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงแยก (Utilization rate) ลดลง โดย Q1/2557 อยู่ที่ร้อยละ 90.13 จากอุบัติเหตุฟ้าผ่า โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 ทำให้ยังคงผลิตได้ 50% ของกำลังการผลิตปกติ อีกทั้ง จากการหยุดเดินเครื่องตามแผนและการหยุดฉุกเฉินของโรงไอเลฟินส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องของบริษัท PTTGC
- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซเฉลี่ยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q1/2557	Q1/2556	% เพิ่ม (ลด)
LPG	637,576	676,014	(5.7%)
ก๊าซอีเทน	476,393	552,450	(13.8%)
ก๊าซโพรเพน	208,865	219,994	(5.1%)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	184,820	183,765	0.6%
รวม	1,507,654	1,632,223	(7.6%)

รายละเอียดราคาคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q1/2557	Q1/2556	% เพิ่ม (ลด)
LPG ^{1/, 4/}	948	920	3.0%
Ethylene ^{2/}	1,440	1,395	3.2%
Propylene ^{2/}	1,368	1,306	4.7%
High Density Polyethylene (HDPE) ^{2/}	1,555	1,482	4.9%
Polypropylene (PP) ^{2/}	1,562	1,539	1.5%
Naphtha ^{3/}	858	887	(3.3%)

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

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้มีจำนวน 14,488 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 2,715 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.1 จากราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีที่อ้างอิง และ Feed cost ลดลง 2% ตามราคาน้ำมันเตาที่อ้างอิง ส่งผลให้กำไรจากการขายของโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น ผลขาดทุนจาก NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังถูกตรึงราคาไว้ที่ 10.50 บาท/กก. (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ยังคงได้รับเงินชดเชยในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม โดย ปตท.รับภาระ) และตั้งแต่ 16 เม.ย.55 ปตท. ไม่ได้รับเงินชดเชยจากรัฐบาล ซึ่ง ณ 31 มี.ค. 57 รัฐบาลคงค้างต้องจ่ายเงินชดเชยให้ปตท.เป็นจำนวน 3,108 ล้านบาท EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 11,033 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่างวด Q1/2556 จำนวน 2,613 ล้านบาท

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

● กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q1/2557 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 166,706 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,005 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 จาก Q1/2556 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 339 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.7 จาก 5,956 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 416,278 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2556 เป็น 6,295 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 439,917 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้เพิ่มมากในกลุ่มอากาศยาน น้ำมันเตาและดีเซล ขณะที่ราคาขายน้ำมันลดลง ตามราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบที่ลดจาก 108.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q1/2556 เป็น 104.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q1/2557

EBITDAใน Q1/2557 มีจำนวน 5,049 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 634 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 14.4 โดยกำไรจากการขายกลุ่มอากาศยาน และเบนซินเพิ่มขึ้น ขณะที่กำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและหล่อลื่นลดลง สำหรับ EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 4,365 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 591 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

- **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q1/2557 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 411,314 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,911 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จาก Q1/2556 โดยหลักจาก บริษัท ปตท. คำสากล จำกัด ที่รายได้ขายเพิ่มขึ้น ขณะที่ ปตท. หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 1,499 ล้านลิตรหรือร้อยละ 9.0 จาก 16,612 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,160,983 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2556 เป็น 15,113 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,056,221 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ ปริมาณการขายส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกรรมซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในต่างประเทศ (out-out)

ใน Q1/2557 EBITDA มีกำไรจำนวน 310 ล้านบาท และหากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีผลกำไรจำนวน 2,928 ล้านบาท ซึ่งมีกำไรที่เพิ่มขึ้น 1,058 ล้านบาท จากหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีกำไรจากการขายคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น อีกทั้ง บริษัท ปตท. คำสากล จำกัด มีกำไรเพิ่มขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

- **กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q1/2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมี มีรายได้จำนวน 26,722 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,291 ล้านบาท จาก Q1/2556 หรือร้อยละ 14.0 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ ลดลงร้อยละ 5.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในส่วนของ HMC (กิจการควบคุมร่วมกันซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและขายเม็ดพลาสติกชนิดโพลีโพรพิลีนและโพรพิลีน) ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 และ gross spread margin ปรับตัวดีขึ้นร้อยละ 10.3 เมื่อเทียบกับ Q1/2556

EBITDA ใน Q1/2557 มีจำนวน 1,150 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 822 ล้านบาท โดย EBITDA เพิ่มขึ้น 404 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.2 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 381 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 86.4 เมื่อเทียบกับ Q1/2556

- **กลุ่มธุรกิจถ่านหิน**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q1/2557 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 6,380 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 691 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.1 เมื่อเทียบกับ Q1/2556 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 จาก 2.5 ล้านตันใน Q1/2556 เป็น 2.9 ล้านตันใน Q1/2557 โดยหลักมาจากแหล่ง Sebuku ที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 90.9 ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 11.0 จาก 76.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันใน Q1/2556 เหลือ 68.1 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันใน Q1/2557

EBITDA ใน Q1/2557 มีจำนวน 1,352 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 45 ล้านบาท โดย EBITDA เพิ่มขึ้น 106 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5 จาก Q1/2556 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท จากขาดทุนจำนวน 49 ล้านบาทใน Q1/2556 ส่วนใหญ่จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับต้นทุนขายลดลงจาก Cost Reduction Initiatives และ Mine Plan Optimization แม้ว่าใน Q1/2557 ค่าภาคหลวงปรับเพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 ตามปริมาณการผลิตและขายที่เพิ่มขึ้นจากแหล่ง Sebuku

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2557 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

: ใน Q1/2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 27,448 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2556 จำนวน 8,356 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.3 จากผลประกอบการของแต่ละกลุ่มธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งเป็นผลจาก

: ใน Q1/2557 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 4,985 ล้านบาท จาก 9,568 ล้านบาทใน Q1/2556 เหลือ 4,583 ล้านบาทใน Q1/2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง ทั้งจากสายโพลีฟินส์และอะโรเมติกส์ที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มธุรกิจอะโรเมติกส์ ที่ราคาผลิตภัณฑ์และ Spread Margin ของ Palaxylene ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ จากกำลังการผลิตใหม่ที่เพิ่มขึ้นในจีนและซาอุดีอาระเบีย ประกอบกับความต้องการ Palaxylene เริ่มชะลอตัวลงตามอุปสงค์ที่ลดลงของสาร PTA ส่วนกลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีฟินส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องปรับตัวลดลง สาเหตุหลักจากอัตราการใช้กำลังการผลิตที่ลดลง เนื่องจากการหยุดผลิตจากการปิดซ่อมตามแผนของโรงโพลีฟินส์ I-1 และการปิดซ่อมฉุกเฉินของโรงโพลีฟินส์ I4-1 ของ PTTGC รวมทั้งผลกระทบจากอุบัติเหตุฟ้าผ่าของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของปตท. ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของสายโพลีฟินส์ลดลงจาก Q1/2556

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดย GRM ของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 5.41 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q1/2556 เหลือ 3.82 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q1/2557 จาก Spread Margin ของน้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง เนื่องจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของจีน และความต้องการนำเข้าน้ำมันของประเทศในแถบเอเชียเหนือและยุโรปลดลง จากฤดูหนาวที่อบอุ่นขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ใน Q1/2557 กลุ่มธุรกิจการกลั่นยังมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

: ใน Q1/2557 มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,881 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 27.7 จาก 17,647 ล้านบาท ใน Q1/2556 เป็น 22,528 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ของ ปตท.สผ. ที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบตั้งแต่เดือน ส.ค. 2556

: ใน Q1/2557 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 4,329 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 61.7 จาก 7,019 ล้านบาท ใน Q1/2556 เหลือ 2,690 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ ปตท. ที่ลดลงเนื่องจากค่าเงินบาทเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ แข็งค่าขึ้นในอัตราที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

: ใน Q1/2557 มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเล็กน้อย จำนวน 444 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9 จาก 4,950 ล้านบาทใน Q1/2556 เป็น 5,394 ล้านบาท

: ใน Q1/2557 มีภาษีเงินได้ จำนวน 13,067 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3,557 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 37.4 จาก 9,510 ล้านบาทใน Q1/2556 เนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้ในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q1/2557	Q1/2556	%เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจการกลั่น	1,509	3,270	(53.9%)
ธุรกิจปิโตรเคมี	2,762	5,863	(52.9%)
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน	169	163	3.7%
กลุ่มธุรกิจก๊าซ	121	246	(50.8%)
กลุ่มธุรกิจอื่น	22	26	(15.4%)
รวม	4,583	9,568	(52.1%)

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
 ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
 แสดงได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	31 มี.ค. 57	31 ธ.ค. 56	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	577,712	523,577	54,135	10.3
เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	265,639	261,403	4,236	1.6
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	675,705	739,785	(64,080)	(8.7)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	260,324	280,543	(20,219)	(7.2)
รวมสินทรัพย์	1,779,380	1,805,308	(25,928)	(1.4)
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	333,817	360,586	(26,769)	(7.4)
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายใน 1 ปี)	465,864	471,395	(5,531)	(1.2)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	133,248	148,701	(15,453)	(10.4)
รวมหนี้สิน	932,929	980,682	(47,753)	(4.9)
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	708,074	684,094	23,980	3.5
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	138,377	140,532	(2,155)	(1.5)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	846,451	824,626	21,825	2.6
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,779,380	1,805,308	(25,928)	(1.4)

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2557 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,779,380 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 25,928 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลง 64,080 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 โดยหลักเป็นผลมาจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายของ ปตท. สผ.

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง 20,219 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 จากการลดลงของค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนของ ปตท. สผ. รวมจำนวน 17,700 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

: สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 54,135 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.3 สาเหตุหลักเป็นผลมาจาก

- ณ 31 มี.ค. 2557 มีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 79,232 ล้านบาท เนื่องจากในเดือนมกราคม 2557 บริษัทย่อยของปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาไอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement : PURA) ร่วมกับบริษัท Statoil Canada Limited (SCL) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน 5 พื้นที่ของโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD) ด้วยการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนร้อยละ 40 ของบริษัทย่อยดังกล่าวในแหล่ง Leismer และ Corner (LC) เพื่อให้ได้มาซึ่งสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง Thornbury Hangingstone และ South Leismer (THSL) รวมถึงเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเงินสดที่คำนวณจากเงินทุนหมุนเวียน (Working Capital Adjustment) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 จนกระทั่งวันที่สัญญาามีผลสมบูรณ์ โดยมีผลทำให้ต้องจัดประเภทสินทรัพย์ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วย ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์จำนวน 59,740 ล้านบาท ค่าความนิยมจำนวน 9,657 ล้านบาท และสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 7,273 ล้านบาทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 38,045 ล้านบาท ส่วนใหญ่จาก ปตท.สผ. และปตท. ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 22,306 ล้านบาทและ 19,044 ล้านบาท ตามลำดับ

- ลูกหนี้การค้าลดลง 61,561 ล้านบาทเนื่องจากปริมาณขายที่ลดลง

: เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 4,236 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับ Q1/2557 จำนวน 4,583 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2557 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 932,929 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 47,753 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 โดยหลักจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่น ลดลง 26,769 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.4 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- เจ้าหนี้การค้าลดลง 48,555 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณซื้อที่ลดลง เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2556

- หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 16,784 ล้านบาท ที่เกิดจากการจัดประเภทใหม่ของหนี้สินที่เกี่ยวข้องของแหล่ง Leismer และ Corner ในโครงการ Canada Oil Sands KKD ของ ปตท.สผ. ตามที่กล่าวในข้างต้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชีจำนวน 14,782 ล้านบาท

: หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 15,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4 โดยหลักเป็นผลมาจากหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชีของ ปตท.สผ. ที่ลดลงจำนวน 14,151 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการจัดประเภทเป็นหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 465,864 ล้านบาท ลดลง 5,531 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการชำระคืนเงินกู้ระยะยาวของ PTER จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,343 ล้านบาท รวมทั้งเงินกู้ยืมและหุ้นกู้สกุลต่างประเทศของ ปตท.สผ. และ ปตท. ที่ลดลงรวม 2,815 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เนื่องจากเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ แข็งค่าขึ้นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2556 ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 มี.ค. 2557)	ปตท.	ปตท.สม.	PTTER	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (31 มี.ค. 2558)	33,777.48	11,699.53	4,363.61	729.97	681.67	570.17	450.00	300.00	130.81	58.50	100.80	52,862.54
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	29,443.97	24,271.54	55.14	637.36	683.50	566.58	450.00	300.00	130.81	27.63	50.40	56,616.93
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	91,899.86	47,922.60	-	1,912.07	2,061.83	3,008.02	1,362.50	150.00	392.44	82.88	-	148,792.20
เกิน 5 ปี	150,478.56	46,343.90	-	4,320.20	1,379.36	-	1,275.00	-	156.32	139.76	-	204,093.10
รวม	305,599.87	130,237.57	4,418.75	7,599.60	4,806.36	4,144.77	3,537.50	750.00	810.38	308.77	151.20	462,364.77

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 3,498.85 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หนี้กู้และพันธบัตร ทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 มี.ค. 2557 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สม.	PTTER	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	180,892.03	19,196.33	-	-	-	2,096.73	3,537.50	750.00	810.38	-	151.20	207,434.17
สกุลเงินต่างประเทศ	124,707.84	111,041.24	4,418.75	7,599.60	4,806.36	2,048.04	-	-	-	308.77	-	254,930.60
รวม	305,599.87	130,237.57	4,418.75	7,599.60	4,806.36	4,144.77	3,537.50	750.00	810.38	308.77	151.20	462,364.77
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	40.81%	85.26%	100.00%	100.00%	100.00%	49.41%	-	-	-	100.00%	-	55.14%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 มี.ค. 2557 จำนวน 6,000 ล้านบาท ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2557 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 846,451 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 จำนวน 21,825 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 26,983 ล้านบาท จากผลประกอบการ Q1/2557 ของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 27,448 ล้านบาท ถึงแม้ว่าองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ลดลง 3,3003 และ 2,155 ล้านบาท ตามลำดับ

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2557 มีเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 38,045 ล้านบาท มีเงินสดที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายของ ปตท.สม. จำนวน 1,208 ล้านบาท และเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากปี 2556 จำนวน 157,683 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเพิ่มขึ้นเท่ากับ 195,728 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	72,846
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(27,757)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(6,071)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(602)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	837
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์เพื่อขาย	(1,208)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น-สุทธิ	38,045
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	157,683
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	195,728

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 72,846 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 27,448 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 22,528 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 13,067 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 4,753 ล้านบาท และกำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 4,106 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 4,583 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 2,149 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 11,426 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 2,931 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 27,757 ล้านบาท

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และพัฒนาสินทรัพย์เหมือง รวมจำนวน 28,505 ล้านบาท จากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 19,909 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติกา โครงการอาทิตย์ และโครงการบงกช นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. จำนวนรวม 6,557 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการท่อนครสวรรค์

: เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 276 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการขายหุ้นทั้งหมดของ บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG) ที่ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 30 ให้แก่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) เป็นจำนวน 144 ล้านบาท รวมทั้งจากการขายหุ้นทั้งหมดของ Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG) ที่ ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 45 ให้แก่ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company เป็นจำนวน 3.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 122 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 6,071 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นของ PTTT, SBEC และ PTTT รวมจำนวน 3,138 ล้านบาท และมีการจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTT จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,343 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 4,463 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นของ RTC และ PTTT รวมจำนวน 3,897 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	Q1/2557	Q1/2556
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	8.06	7.88
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อขายสุทธิ	%	3.83	5.12
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	16.93	11.62
กำไรต่อหุ้น			
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	9.60	12.52

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 มี.ค. 57	31 ธ.ค. 56
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.49	1.29
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.07	1.08
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.10	1.19

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

ใน Q1/2557 อัตรากำไรขั้นต้น อยู่ที่ร้อยละ 8.06 เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ Q1/2556 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 7.88 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น จากราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ ที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่ Feed cost ที่ลดลง อย่างไรก็ตามใน Q1/2557 อัตรากำไรสุทธิต่อขายสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 3.83 ลดลง เมื่อเทียบกับ Q1/2556 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 5.12 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ลดลง

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

ใน Q1/2557 อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยอยู่ที่ 16.93 ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 ซึ่งอยู่ที่ 11.62 โดยหลักเนื่องมาจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มี.ค. 2557 อยู่ที่ 1.10 ใกล้เคียงกับสิ้นปี 2556 ซึ่งอยู่ที่ 1.19

อัตราส่วนสภาพคล่อง

ณ 31 มี.ค. 2557 กลุ่มปตท. มีอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วอยู่ที่ 1.07 ใกล้เคียงกับเมื่อสิ้นปี 2556 ซึ่งอยู่ที่ 1.08 ถึงแม้ว่าอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ 31 มี.ค. 2557 อยู่ที่ 1.49 ดีขึ้นกว่าเมื่อสิ้นปี 2556 ซึ่งอยู่ที่ 1.29 เป็นผลมาจากการจัดประเภทสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายมาอยู่ในสินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ.

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 2 ปี 2557

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 (Q2/2557) คาดว่าจะขยายตัวในระดับที่ใกล้เคียงกับ Q1/2557 เนื่องจากกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วโดยเฉพาะ สหรัฐฯที่มีการฟื้นตัวต่อเนื่อง ทำให้ธนาคารกลางสหรัฐฯได้มีมติในเดือนเมษายนให้ปรับลดวงเงิน QE ลงเหลือ 4.5 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐฯต่อเดือน ในส่วนของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ ภาคส่งออกปรับตัวดีขึ้น แต่การบริโภคและการลงทุนในประเทศจะยังคงมีความอ่อนแอ ทั้งนี้ ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความเสี่ยงของภาวะเงินฝืดในยุโรป และความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ที่เผชิญความเสี่ยงจากภาวะเงินทุนไหลออกและดอกเบี้ยที่เพิ่มสูงขึ้น

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน Q2/2557 คาดว่าจะลดลงมาอยู่ในช่วง 102-104 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล เนื่องจากธนาคารกลางสหรัฐฯลดวงเงิน QE และความต้องการน้ำมันลดลงจากการที่โรงกลั่นน้ำมันในเอเชียปิดซ่อมบำรุง ในส่วนของราคาน้ำมันสำเร็จรูปคาดว่าจะปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตาม คาดว่าส่วนต่างระหว่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับราคาน้ำมันดิบส่วนใหญ่จะปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะน้ำมันเบนซิน (Gasoline crack spread) ที่มีความต้องการเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูท่องเที่ยวในสหรัฐฯและอุปทานดิ่งตัวจากโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุง และน้ำมันเตา (Fuel oil crack spread) คาดว่าจะเพิ่มขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ในภาคเดินเรือดีขึ้น รวมทั้งความต้องการใช้ในตะวันออกกลางเพิ่มขึ้นจากช่วงฤดูร้อนและอุปทานดิ่งตัว

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน Q2/2557 คาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยมาอยู่ที่ 7.0 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล จากความต้องการน้ำมันเบนซินที่เพิ่มขึ้น

ราคาผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนใน Q2/2557 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง ตามราคาน้ำมันดิบและเนฟทา ประกอบกับสภาพการซื้อขายที่คาดว่าจะชะงัก โดยราคา HDPE คาดว่าจะอยู่ที่ 1,519 เหรียญสหรัฐฯต่อดันและราคา PP คาดว่าจะอยู่ที่ 1,505 เหรียญสหรัฐฯต่อดัน เช่นเดียวกับราคาคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่คาดว่าจะมีแนวโน้มลดลง เนื่องจากความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นปลายจะยังคงชะงัก ประกอบกับสภาพอุปทานส่วนเกิน โดยราคา Benzene คาดว่าจะอยู่ที่ 1,252 เหรียญสหรัฐฯต่อดัน และราคาParaxylene คาดว่าจะอยู่ที่ 1,188 เหรียญสหรัฐฯต่อดัน

เศรษฐกิจไทยใน Q2/2557 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่า Q1/2557 โดยแรงขับเคลื่อนหลักจะมาจากภาคส่งออกที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า โดยเฉพาะ สหรัฐฯและยุโรป ขณะที่สถานการณ์ความไม่สงบทางการเมืองในประเทศ ยังคงส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของผู้บริโภค นักลงทุน และนักท่องเที่ยว โดยปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ การดำเนินนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯที่อาจส่งผลกระทบต่อค่าเงินบาทของไทย การชะลอตัวของเศรษฐกิจจีน และความไม่สงบทางการเมืองที่อาจยืดเยื้อไปจนถึงครึ่งหลังของปี 2557