

วันที่/เวลา : 11/05/2550 20:12

PTT : คำอธิบายและการวิเคราะห์ห้บการเงิน ปตท ไตรมาส 1/2550

คำอธิบายและการวิเคราะห์ห้บการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน สิ้นสุด
วันที่ 31 มีนาคม 2550 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2549

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2550 (Q1/2550) การบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนยังคงชะลอตัวอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม การส่งออกที่ยังคงขยายตัวและการเร่งเบิกจ่ายของภาครัฐเป็นปัจจัยสนับสนุนการขยายตัวทางเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อใน Q1/2550 ปรับตัวลดลงมาอยู่ที่ระดับ 2.4% ต่อปี จากระดับ 3.3% ต่อปีในไตรมาสที่ 4 ปี 2549 (Q4/2549) การแข็งค่าของเงินบาทส่งผลกระทบต่อการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ แม้ธนาคารแห่งประเทศไทยและธนาคารพาณิชย์ได้ประกาศลดอัตราดอกเบี้ยอย่างต่อเนื่องในช่วงเวลาดังกล่าว สำหรับราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนแต่ยังคงอยู่ในระดับสูง ภาคการผลิตในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมชะลอตัวลงเล็กน้อย สอดคล้องกับการบริโภคภายในประเทศที่ชะลอตัวลง

สำหรับ ใน Q1/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายและการให้บริการจำนวน 298,279 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2549 (Q1/2549) จำนวน 28,025 ล้านบาท หรือคิดเป็น 10.4% มีกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 32,664 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2549 จำนวน 4,102 ล้านบาท หรือคิดเป็น 11.2% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 7,177 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2549 จำนวน 3,646 ล้านบาท หรือคิดเป็น 103.2% และมีกำไรสุทธิจำนวน 22,581 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2549 จำนวน 1,142 ล้านบาท หรือคิดเป็น 4.8% โดยใน Q1/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนประมาณ 1,653 ล้านบาท ในขณะที่ใน Q1/2549 มีกำไรจากการอัตราแลกเปลี่ยนประมาณ จำนวน 4,987 ล้านบาท

ทั้งนี้ สำหรับผลประกอบการ Q1/2550 เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ได้มีการเปลี่ยนแปลงสถานะของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และเปลี่ยนแปลงการบัญชีเกี่ยวกับบริษัทในเครือที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ ดังนี้

- เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2549 ปตท.ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ บมจ.บางจากปิโตรเลียม (BCP) ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนใน BCP เพิ่มขึ้น

จาก 7.56% เป็น 29.75% และเปลี่ยนสถานะ BCP จากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้อง
กันเป็นบริษัทร่วมของ ปตท.

- เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2549 RRC ได้เสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชน
ทั่วไป (IPO) ทั้งในส่วนที่เป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนและหุ้นสามัญเดิมที่ถือโดย ปตท.
ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ใน RRC ลดลงจาก 100.00% เป็น 48.75%
และ RRC เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท.

- ในไตรมาสที่ 2 ปี 2549 ปตท. เริ่มบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ตามวิธีส่วนได้เสีย

- เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2549 ปตท. ได้ซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท เอ็ชเอ็มซี
โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน HMC 41.443% ทำให้ HMC
มีสถานะเป็นกิจการร่วมค้าของ ปตท.

- ในเดือนกันยายน 2549 ปตท. ได้จำหน่ายหุ้นที่ถืออยู่ทั้งหมดในบริษัท
พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) ในสัดส่วน 50% และบริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน
จำกัด (มหาชน) (BPE) ในสัดส่วน 50% ให้แก่บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH)
และในเดือนตุลาคม 2549 ได้ซื้อหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จาก
BPE ทำให้ภายหลังการซื้อหุ้น ปตท. และ PTTCH ถือหุ้นใน PTTPM ในสัดส่วนร้อยละ 75:25

- ในไตรมาสที่ 3 ในปี 2549 ปตท. ได้นำบริษัทย่อยให้แก่ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่น จำกัด,
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด และกิจการร่วมค้า ได้แก่ บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล
จำกัด มาจัดทำงานการเงินรวม

ทั้งนี้ ผลประกอบการของปตท.และบริษัทย่อยตามงบการเงินรวมใน Q1/2550 เทียบกับ Q1/2549
จำแนกตามส่วนงาน สรุปได้ดังนี้

	Q1/2550	Q1/2549	หน่วย : ล้านบาท เพิ่ม (ลด)	
ยอดขาย	298,279	270,254	28,025	10.4%
: น้ำมัน 1/	231,681	235,021	(3,341)	(1.4%)
: ก๊าซ ๑ 2/	62,177	56,187	5,989	10.7%
: ปตท.สผ.	17,877	18,397	(519)	(2.8%)
: การกลั่น 3/	-	44,499	(44,499)	(100.0%)
: ปีโตรเคมี 4/	14,945	17,615	(2,670)	(15.2%)
: อื่นๆ 5/	-	-	-	
: รายการระหว่างกัน	(28,401)	(101,465)	73,065	72.0%
EBITDA	32,664	36,766	(4,102)	(11.2%)
: น้ำมัน 1/	2,559	2,627	(68)	(2.6%)
: ก๊าซ ๑ 2/	11,187	10,481	706	6.7%
: ปตท.สผ.	15,285	15,627	(341)	(2.2%)

: การกลั่น 3/	-	2,924	(2,924)	(100.0%)
: ปีโตรเคมี 4/	4,139	5,552	(1,413)	(25.4%)
: อื่นๆ 5/	(498)	(234)	(264)	(112.4%)
: รายการระหว่างกัน	(9)	(211)	202	95.9%
EBIT	26,303	30,704	(4,401)	(14.3%)
: น้ำมัน 1/	2,060	2,112	(52)	(2.4%)
: ก๊าซ ๑ 2/	10,097	9,294	803	8.6%
: ปตท.สผ.	11,698	12,429	(731)	(5.9%)
: การกลั่น 3/	-	2,480	(2,480)	(100.0%)
: ปีโตรเคมี 4/	3,342	4,908	(1,565)	(31.9%)
: อื่นๆ 5/	(535)	(244)	(291)	(119.2%)
: รายการระหว่างกัน	(360)	(274)	(85)	(31.2%)
กำไรสุทธิ	22,581	23,723	(1,142)	(4.8%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น ^{6/}	8.05	8.48	(0.43)	(5.1%)

(บาท/หุ้น)

หมายเหตุ : 1/ รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) ธุรกิจค้าสากล (Oil Trading) บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อิลเอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)

2/ รวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) และบริษัทพีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)

3/ รวมงบการเงินบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ในช่วงที่ RRC มีสถานะเป็นบริษัทย่อย

4/ รวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) รวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) ตั้งแต่เดือนกันยายน 2549 และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) และ บริษัท เอ็มเอชซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้นตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2549 และรวมบริษัท บางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (BPE) และบริษัท พีทีที โพลีเอททีลีน จำกัด (PTTPE) ใน Q1/2549

5/ รวมงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)

6/ เป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

* กลุ่มธุรกิจน้ำมัน (รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) และธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (Oil Trading))

มีรายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจน้ำมันใน Q1/2550 จำนวน 231,681 ล้านบาท ลดลงจำนวน 3,341 ล้านบาทหรือคิดเป็น 1.4% อันเนื่องมาจากราคาขายที่ปรับลดลงตามระดับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปี 2549 และผลจากการแข็งค่าของเงินบาท อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายใน Q1/2550 เพิ่มขึ้นประมาณ 1,689 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 13.2% จาก 12,805 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 894,910 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2549 เป็น 14,494 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,012,980 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2550 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในส่วนของการค้าสากล โดยเฉพาะปริมาณขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว

กลุ่มธุรกิจน้ำมันมี EBITDA จำนวน 2,559 ล้านบาทใน Q1/2550 ลดลง 68 ล้านบาทหรือลดลง 2.6% จาก Q1/2549 ทั้งนี้สาเหตุหลักเนื่องจากการปรับขึ้นต้นทุนต่อหน่วยที่ลดลงของทั้งการขายน้ำมันในประเทศและการค้าสากล

EBIT ในไตรมาสนี้มีจำนวน 2,060 ล้านบาท ลดลง 52 ล้านบาทหรือลดลง 2.4% เนื่องจากการลดลงในส่วนของ EBITDA ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายลดลงเพียงเล็กน้อย

* กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายใน Q1/2550 เพิ่มขึ้นจาก Q1/2549 จำนวน 5,989 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 10.7% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 151 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcfid) จาก 3,016 mmcfid ใน Q1/2549 เป็น 3,167 mmcfid ใน Q1/2550 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 5.0% เนื่องมาจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) สำหรับราคาจำหน่ายก๊าซฯ ใน Q1/2550 เพิ่มสูงขึ้นตามต้นทุนการซื้อก๊าซฯ ที่สูงขึ้น ทั้งนี้ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเส้นที่ 3 ระยะที่ 1 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 27 มีนาคม 2550 ส่งผลให้กำลังการส่งก๊าซฯ ของระบบท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท.เพิ่มขึ้นประมาณ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จาก 3,660 mmcfid เป็น 4,360 mmcfid

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 932,474 ตันใน Q1/2549 เป็น 867,922 ตัน ใน Q1/2550 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 33,019 ตัน ใน Q1/2549 และ 53,239 ตัน ใน Q1/2550

เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 6.9% โดยเป็นการลดลงทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้น
 ก๊าซโพรเพน เนื่องจากโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ได้หยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน
 Scheduled Plant Shutdown) เป็นเวลา 18 วันในเดือนกุมภาพันธ์และเดือน
 มีนาคม ตามแผนการ Shutdown โรงโอดีพินส์ I4-1 ของบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด
 (มหาชน) (PTTCH) เป็นเวลา 61 วัน เพื่อขยายกำลังการผลิตและบำรุงรักษา
 และโรงโอดีพินส์ I4-2 เป็นเวลา 40 วัน เพื่อตรวจสอบอุปกรณ์และบำรุงรักษา
 ในช่วงระยะเวลาการรับประกัน โดยในไตรมาสนี้ โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5
 มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) อยู่ที่ระดับ 71% เมื่อเทียบกับ
 Q1/2549 ซึ่งมีอัตราการใช้กำลังการผลิตที่ 78%

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q1/2550	Q1/2549	เปลี่ยนแปลง	
			(ตัน)	(ร้อยละ)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	480,142	515,310	-35,168	-6.8%
ก๊าซอีเทน	199,471	242,889	-43,418	-17.9%
ก๊าซโพรเพน	70,828	54,672	+16,156	+29.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	117,481	119,603	-2,122	-1.8%
รวม	867,922	932,474	-64,552	-6.9%

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในไตรมาสลดลง 52 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน
 (US\$/ton) จากราคาเฉลี่ย 578 US\$/ton ใน Q1/2549 เป็น 527 US\$/ton ใน Q1/2550
 ในขณะที่ราคาเฉลี่ยของเอทิลีน (Ethylene), โพรพิลีน (Propylene), High Density
 Polyethylene (HDPE), Polypropylene (PP) ในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
 (South east Asia-Spot) และแนฟทา (Naphtha) ในตลาดจรของประเทศสิงคโปร์
 (MOPIS) เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่งผลให้ราคาขายก๊าซอีเทน
 โพรเพน และก๊าซโซลีนธรรมชาติของ ปตท.เพิ่มสูงขึ้นเช่นกัน

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์
 ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q1/2550	Q1/2549	เปลี่ยนแปลง	
			(เหรียญสหรัฐฯ)	(ร้อยละ)
LPG 1/	527	578	-52	-8.9%
Ethylene 2/	1,222	1,045	+177	+16.9%
Propylene 2/	1,181	1,006	+175	+17.4%
High Density Polyethylene 2/	1,269	1,144	+124	+10.9%
Polypropylene 2/	1,267	1,109	+158	+14.2%
Naphtha 3/	527	485	+41	+8.5%

- หมายเหตุ 1/ ราคา Contract Price (CP) ทั้งนี้ ในส่วนของการขายในประเทศ รัฐบาล กำหนดราคาเพดานสูงสุดของราคา LPG ณ โรงกลั่น ที่ระดับ 315 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ซึ่งคิดเป็นราคา CP ที่ระดับ 331 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยมีผลบังคับใช้ ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2546 เป็นต้นมา
- 2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia ? Spot)
- 3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP?S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q1/2550 เพิ่มขึ้นจาก Q1/2549 จำนวน 706 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 6.7% อันเนื่องมาจากราคาขายและปริมาณการขายก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น ถึงแม้ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ จะลดลง

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 803 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 8.6% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ตามกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายลดลง 97 ล้านบาทหรือลดลง 8.2% ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการที่ ปตท.ได้เปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์ โดยการขยายอายุการใช้งานทางบัญชีสินทรัพย์ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (Transmission pipelines) และ โรงแยกก๊าซฯ โดยใช้วิธีเปลี่ยนทันทีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เป็นต้นไป ทั้งนี้ การขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซฯ และ โรงแยกก๊าซฯ ดังกล่าว มีผลให้ค่าเสื่อมราคาในปี 2550 ลดลงประมาณ 1,256 ล้านบาท

* บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.)

ใน Q1/2550 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 17,877 ล้านบาท ลดลง 519 ล้านบาท หรือลดลง 2.8% ซึ่งเป็นผลมาจากราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาท ลดลง และปริมาณขายที่ลดลง โดยปริมาณขายลดลงจาก 171,508 บาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อวัน (boe/d) ใน Q1/2549 เป็น 171,170 boe/d ใน Q1/2550 ส่วนใหญ่ เนื่องจากการลดลงของการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเยตากูนและการขาย น้ำมันดิบของโครงการ B8/32&9A อย่างไรก็ดีในไตรมาสนี้มีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการขายก๊าซฯ ของโครงการยาดานา, โครงการโอมาน 44 รวมทั้งการขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการภู่อ้อม สำหรับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยใน Q1/2550 ที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯเพิ่มขึ้นเป็น 35.43 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบ (US\$/boe) เมื่อเปรียบเทียบกับ Q1/2549 ที่ 34.28 US\$/boe ในขณะที่อัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยลดลงจาก Q1/2549 ที่ 39.73 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เป็น 36.15 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯใน Q1/2550 ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น ทำให้ราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง

EBITDA ใน Q1/2550 คิดเป็นจำนวน 15,285 ล้านบาท ลดลง 341 ล้านบาทหรือคิดเป็น 2.2% อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

EBIT ในไตรมาสนี้ 11,698 ล้านบาทลดลง 731 ล้านบาท หรือลดลง 5.9% ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 390 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาของโครงการ B8/32 & 9A, โครงการเอส1, โครงการไฟฟ้านและโครงการบงกชตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคาของโครงการโอมาน 44 และโครงการภู่อ้อมซึ่งเริ่มการผลิตตั้งแต่ไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมันลดลง

* กลุ่มธุรกิจการกลั่น (บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC))

ใน Q1/2550 ไม่มีรายได้ EBITDA และ EBIT จากบริษัทย่อยกลุ่มธุรกิจการกลั่น เนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. อันเป็นผลมาจากการเสนอขายหุ้น IPO ตั้งแต่ 5 มิถุนายน 2549 ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจการกลั่นใน Q1/2550 เมื่อเปรียบเทียบกับ Q1/2549 ลดลง 44,499 ล้านบาท หรือคิดเป็น 100% EBITDA ลดลง 2,924 ล้านบาท และ EBIT ลดลง 2,480 ล้านบาท

* กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ประกอบด้วย PPCL, PTTCH, PTTPM, PTTAC, HMC และ PTTPL

ใน Q1/2550 รายได้จากบริษัทย่อยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลงจาก Q1/2549 จำนวน 2,670 ล้านบาทหรือลดลง 15.2% สาเหตุหลักเนื่องจากการปิดโรงโอดีฟินส์ตามแผนงานของ PTTCH ซึ่งส่งผลให้ปริมาณขายใน Q1/2550 ลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/2549 นอกจากนี้ ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบ (Product to Feed Margin) ของ PTTCH ใน Q1/2550 ก็ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/2549

EBITDA ของธุรกิจปิโตรเคมีลดลงจาก 5,552 ล้านบาทใน Q1/2549 เป็น 4,139 ล้านบาทใน Q1/2550 หรือลดลง 25.4% และ EBIT ลดลงจาก 4,908 ล้านบาทใน Q1/2549 เป็น 3,342 ล้านบาทใน Q1/2550 หรือคิดเป็น 31.9% โดยมีเหตุผลหลักเนื่องมาจากการ Shutdown ของ PTTCH ดังกล่าวข้างต้น ซึ่งส่งผลให้ PTTCH มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น 115 ล้านบาท

* กำไรสุทธิ : กำไรสุทธิ Q1/2550 ลดลงจาก Q1/2549 จำนวน 1,142 ล้านบาท หรือลดลง 4.8%

ใน Q1/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 22,581 ล้านบาท หรือคิดเป็น 8.05 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก Q1/2549 จำนวน 1,142 ล้านบาท หรือคิดเป็น 4.8% อันเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจตามที่ได้อ้างอิงข้างต้น รวมถึง

: ใน Q1/2550 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น 3,646

ล้านบาทหรือคิดเป็น 103.2% จาก 3,532 ล้านบาทใน Q1/2549 เป็น 7,177 ล้านบาทใน Q1/2550 ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม การเปลี่ยนสถานะของ BCP จากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. และการเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรใน บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC) ตามวิธีส่วนได้เสียตั้งแต่ไตรมาส 2 ปี 2549 รวมถึงใน Q1/2550 บริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลประกอบการดีขึ้น เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยค่าเฉลี่ยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวม Inventory gain) เพิ่มขึ้นจาก 5.79 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q1/2549 เป็น 8.49 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

บริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ (ATC) มีผลประกอบการดีขึ้น อันเนื่องมาจากราคาผลิตภัณฑ์ใน Q1/2550 ที่ปรับตัวสูงขึ้นในขณะที่ราคาวัตถุดิบปรับลดลง ส่งผลให้กำไรจากส่วนต่างมูลค่าผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product to Feed margin) เพิ่มขึ้นจาก 113 เหรียญสหรัฐต่อตันใน Q1/2549 เป็น 191 เหรียญสหรัฐต่อตันใน Q1/2550 รวมทั้งปริมาณขายก็เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ Q1/2549 ทั้งนี้ เนื่องจากใน Q1/2549 ATC มีการทำ Shutdown 30 วัน เพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงาน (Turnaround) และเชื่อมต่อหน่วยขยายกำลังการผลิตของ Condensate Splitter)

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q1/2550	Q1/2549	เปลี่ยนแปลง	%
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่น	4,539	3,200	1,339	41.8%
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี	2,441	143	2,298	1,607.0%
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจน้ำมัน	24	8	16	183.7%
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจก๊าซ	80	84	-4	-4.8%
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจอื่น	93	97	-4	-4.0%
รวม	7,177	3,532	3,646	103.2%

: ใน Q1/2550 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,653 ล้านบาท และใน Q1/2549 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,987 ล้านบาท

: ปตท.และบริษัทย่อยมีการระดมขายจ่ายลดลง 214 ล้านบาทใน Q1/2550 เมื่อเทียบกับ Q1/2549 หรือคิดเป็น 7.7%

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับระยะเวลาสิ้นสุด Q1/2550 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2549 ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับระยะเวลาสิ้นสุด Q1/2550 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2549

สินทรัพย์

ณ สิ้น Q1/2550 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 799,860 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2549 จำนวน 48,407 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.4% โดยสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 17,452 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 17,257 ล้านบาท โดยเงินสดที่เพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเนื่องมาจากเงินสดรับจากการดำเนินงาน การออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงินระยะยาวของ ปตท.และบริษัทย่อยใน Q1/2550 จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 16,600 ล้านบาท ในขณะที่ ปตท.และบริษัทย่อยมีการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว/หุ้นกู้/พันธบัตรจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 11,090 ล้านบาท และมีลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นประมาณ 6,655 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 3,584 ล้านบาท, สินค้าคงเหลือลดลง 2,102 ล้านบาทและลูกหนี้อื่นลดลง 1,105 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 30,955 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าเพิ่มขึ้น 7,318 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการรับรู้ผลกำไรที่เพิ่มขึ้นของ TOP, SPRC, RRC, ATC, IRPC, IPT และ TP สำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิเพิ่มขึ้น 21,544 ล้านบาทซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากงานระหว่างก่อสร้างที่เพิ่มขึ้น 12,505 ล้านบาท อันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ของ ปตท., โครงการขยายกำลังการผลิต MEG ของ บจ.ทีโอซี ไกลดคอล และโครงการขยายกำลังการผลิตของ บมจ.บางกอก โพลีเอททีลิน และสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 4,501 ล้านบาท และเครื่องจักรและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 3,808 ล้านบาท นอกจากนี้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 2,144 ล้านบาทโดยมีสาเหตุหลักเนื่องจาก ปตท.ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PTTEP ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเกิดค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 1,189 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมทั้งสิ้น 421,792 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2549 เป็นจำนวน 24,661 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.2% โดยหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 13,024 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่นจำนวน 10,667 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้การค้าของธุรกิจค้าสากล ภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 8,062 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 3,130 ล้านบาท ในขณะที่เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปีลดลง 7,592 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 1,206 ล้านบาท

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 11,637 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 11,287 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้เพิ่มเติมของ ปตท.และบริษัทย่อย ในขณะที่ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 539 ล้านบาท

กำหนดชำระคืนเงินกู้ หนี้กู้ยืมและพันธบัตรระยะยาว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2550 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน

(นับจากวันที่ 31 มี.ค.50)	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	PTTNGD	PTTUT	TTM(T)
ภายใน 1 ปี (31 มี.ค. 51)	4,380.01	6,790.88	36.75	24.00	-	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	12,792.96	-	73.50	-	-	-
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	44,840.86	-	220.50	-	693.93	2014.31
เกิน 5 ปี	115,114.59	5,637.19	439.25	-	2,323.14	6,593.86
รวม	177,128.42	12,428.07	770.00	24.00	3,017.07	8,608.17

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน

(นับจากวันที่ 31 มี.ค. 50)	TTM(M)	PPCL	HMC	PTTCH	รวม
ภายใน 1 ปี (31 มี.ค. 51)	-	-	37.30	2,528.71	13,797.65
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	-	-	37.30	1,547.01	14,450.77
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	116.26	1432.43	634.07	2,657.73	52,610.09
เกิน 5 ปี	450.86	-	-	11,406.99	141,965.99
รวม	567.12	1432.43	708.67	18,140.44	222,824.39

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ หนี้กู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2550 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	PTTNGD	PTTU	TTTM(T)
สกุลเงินบาท	131,558.00	3,500.00	770.00	24.00	3,017.07	-
สกุลเงินต่างประเทศ	45,570.42	8,928.07	-	-	-	8,608.17
รวม	177,128.42	12,428.07	770.00	24.00	3,017.07	8,608.17
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาว	25.73	71.84	0.00	0.00	0.00	100.00

สกุลต่างประเทศต่อ

ยอดเงินกู้ระยะยาว

ทั้งหมด (%)

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	TTM(M)	PPCL	HMC	PTTCH	รวม
สกุลเงินบาท	-	1,432.43	708.67	7,072.01	148,082.18
สกุลเงินต่างประเทศ	567.12	-	-	11,068.43	74,742.21
รวม	567.12	1,432.43	708.67	18,140.44	222,824.39
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาว	100.25	0.00	0.00	61.02	33.54

สกุลต่างประเทศต่อยอด

เงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 31 มีนาคม 2550 ในงบการเงินเฉพาะบริษัทจำนวน 45,671 ล้านบาท ค้ำประกัน โดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ สิ้น Q1/2550 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 378,068 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2549 จำนวน 23,746 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.7% ส่วนใหญ่เนื่องมาจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 22,581 ล้านบาทซึ่งเป็นผลมาจากผลประกอบการของ ปตท.และบริษัทย่อย ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 22,581 ล้านบาท

ในช่วง Q1/2550 ปตท.ได้เพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท.ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือน กุมภาพันธ์ ซึ่งส่งผลให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 1.872 ล้านบาท (187,200 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 32.386 ล้านบาท ทำให้ ณ 31 มีนาคม 2550 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 52.13 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 32.13 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 20.00 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งแรก 28 กันยายน 2550 และครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้น รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยที่เพิ่มขึ้นจำนวน 1,218 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นเนื่องจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ Q1/2550 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 17,257 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อย มีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากปีที่แล้วจำนวน 86,806 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 104,064 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ	38,510
กระแสเงินสดใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(27,144)
กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงิน	6,015
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(18)

ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(105)
เงินสดใน Q1/2550 เพิ่มขึ้นสุทธิ	17,257
เงินสดต้นงวด	86,806
เงินสดสุทธิปลายงวด	104,064

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ 38,510 ล้านบาท เป็นเงินสดที่ได้จากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนรวม 22,581 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่เป็นเงินสด โดยมีรายการหลักที่ปรับเพิ่มขึ้นประกอบด้วย ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย 6,361 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 3,572 ล้านบาท และรายการหลักที่ปรับลดประกอบด้วย ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย 7,177 ล้านบาท, กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 1,951 ล้านบาท และมีเงินทุนหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 15,093 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เนื่องมาจากการลดลงของลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น และหนี้สินหมุนเวียนอื่น อย่างไรก็ตาม มีการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่นและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน, ลูกหนี้และเงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และพัสดุดังเหลือ และมีการลดลงของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 27,144 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 24,831 ล้านบาท อันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ของ ปตท., โครงการขยายกำลังการผลิต MEG ของ บจ.ทีโอซี ไกลคอลล และโครงการขยายกำลังการผลิตของ บมจ.บางกอก โพลีเอททีลิน เงินลงทุนในบริษัทย่อย-(PTTEP) จำนวน 1,634 ล้านบาท เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 676 ล้านบาท และเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่นจำนวน 303 ล้านบาท

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 6,015 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการกู้ยืมระยะยาว 7,100 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท. จำนวน 6,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด จำนวน 460 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTCH จำนวน 50 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวของ พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด จำนวน 590 ล้านบาท การออกหุ้นกู้จำนวน 9,500 ล้านบาทประกอบด้วยหุ้นกู้ของปตท. 6,000 ล้านบาทและหุ้นกู้ของ PTTEP 3,500 ล้านบาท และมีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 6,461 ล้านบาท และจ่ายคืนพันธบัตร 4,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ Q1/2550

และ Q1/2549 และงบเฉพาะสำหรับ Q1/2550 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงาน
คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เป็นดังนี้

งบการเงินรวม			
อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	Q1/2550	Q1/2549
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.50	1.53
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.26	1.19
อัตราส่วนแสดงความสามารถ			
ในการหากำไร			
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	10.54	13.47
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	7.28	8.42
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.12	1.26
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	19.23	15.24
กำไรต่อหุ้นกำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	8.05	8.48

3. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ปตท. มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบันทึกบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม
และกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุน
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 26/2549
เรื่องมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินรวมและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนใน
บริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) โดย ปตท. ได้ปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินที่แสดงเปรียบ
เทียบด้วย ทั้งนี้ เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่แสดงอยู่ใน
งบการเงินเฉพาะกิจการนั้น บันทึกด้วยวิธี Cost Method ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าว
ส่งผลกระทบดังนี้

* กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่เท่ากับกำไรสุทธิในงบการเงินรวม โดยใน
Q1/2550 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 12,549 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงิน
รวมที่แสดงกำไรสุทธิ 22,581 ล้านบาท เป็นจำนวน 10,032 ล้านบาท (ลดลง 3.58 บาทต่อหุ้น)
และใน Q1/2549 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 11,690 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงิน
รวมที่แสดงกำไรสุทธิ 23,723 ล้านบาท เป็นจำนวน 12,033 ล้านบาท (ลดลง 4.30 บาทต่อหุ้น)
ทั้งนี้ เนื่องจากงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ได้รวมรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนซึ่งบันทึก
โดยวิธีส่วนได้เสียจำนวน 13,767 ล้านบาทและ 13,467 ล้านบาทใน Q1/2550 และ Q1/2549
ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการได้รวมเงินปันผลรับใน

Q1/2550 และ Q1/2549 จำนวน 3,735 ล้านบาทและ 1,434 ล้านบาทตามลำดับ

* เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ลดลง 95,769 ล้านบาท จาก 229,929 ล้านบาท เป็น 134,160 ล้านบาท และกำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรรลดลง 93,803 ล้านบาท จาก 234,297 ล้านบาท เป็น 140,494 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวส่งผลต่อการแสดงรายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการเท่านั้น ไม่ได้มีผลกระทบต่อการจัดทำงบการเงินรวมและปัจจัยพื้นฐานในการทำธุรกิจของ ปตท.แต่อย่างใด

4. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจใน Q2/2550

เศรษฐกิจไทยใน Q2/2550 คาดว่าจะเติบโตอย่างชะลอตัวจาก Q1/2550 โดยใน Q1/2550 ได้รับปัจจัยบวกจากการส่งออกที่ขยายตัวดีกว่าที่คาดการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม ความเชื่อมั่นผู้บริโภคและนักลงทุนปรับลดลงอย่างต่อเนื่องจากสถานการณ์การเมืองที่ไม่แน่นอน ส่งผลให้ผู้บริโภคเลือกบริโภคเฉพาะสินค้าจำเป็น เนื่องจากขาดความมั่นใจสำหรับรายได้ในอนาคต นอกจากนี้ราคาน้ำมันที่ปรับสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องและการแข็งค่าของเงินบาท ทำให้หนักวิเคราะห์ส่วนใหญ่อคาดการณ์ว่าการขยายตัวของเศรษฐกิจในปี 2550 จะอยู่ที่ระดับร้อยละ 4.0 ลดลงจากปี 2549 ซึ่งขยายตัวที่อัตราร้อยละ 5.0 แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกจากอัตราดอกเบี้ยที่ปรับลดลง การเร่งเบิกจ่ายของภาครัฐ รวมถึงแนวโน้มเศรษฐกิจโลกซึ่ง IMF ระบุว่ายังคงขยายตัวในระดับสูง (IMF คาดการณ์ว่าอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกจะชะลอตัวลงจาก 2549 ที่ร้อยละ 5.4 เป็นร้อยละ 4.9 ในปี 2550)

ความต้องการใช้น้ำมันของประเทศคาดว่าจะปรับลดลงตามการชะลอตัวทางเศรษฐกิจ ระดับราคาน้ำมันที่ปรับเพิ่มขึ้นและการใช้พลังงานทดแทนประเภท Gasohol, Biodiesel และ NGV ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะ Gasohol เนื่องจากมีราคาถูกกว่าน้ำมันเบนซินประมาณ 2.5 - 3.0 บาทต่อลิตร สำหรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติคาดว่า จะขยายตัวเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของการผลิตไฟฟ้าเพื่อทดแทนน้ำมันเตา และภาคขนส่ง ส่วนความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีคาดว่าจะขยายตัวในระดับ 1.2-1.5 เท่าของการขยายตัวทางเศรษฐกิจ

แนวโน้มราคาผลิตภัณฑ์ทั้งราคาน้ำมันดิบ ราคาน้ำมันสำเร็จรูปและราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจะยังคงอยู่ในระดับสูงและผันผวน จากภาวะตลาดตึงตัวเนื่องจากความกังวลและ/หรือปัญหาด้านอุปทานเป็นหลัก อาทิ ความไม่สงบทางการเมืองระหว่างประเทศผู้ผลิตน้ำมัน การหยุดขอมบารุงและ/หรือปัญหาด้านเทคนิคของ โรงกลั่นน้ำมันและ โรงงานปิโตรเคมี

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

