

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 1 ของปี 2553 (1Q/2553) ตามการรายงานของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ณ เดือนเมษายน 2553 ขยายตัวร้อยละ 4.3 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว (1Q/2552) ซึ่งเป็นการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง จากไตรมาสที่ 4 ของปี 2552 (4Q/2552) ที่ขยายตัวร้อยละ 1.6 โดยกลุ่มประเทศเศรษฐกิจใหม่ เช่น ประเทศจีนมีอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจใน 1Q/2553 สูงถึงร้อยละ 11.9 สำหรับเศรษฐกิจของประเทศที่พัฒนาแล้ว อาทิ สหรัฐอเมริกา ยุโรปและ ญี่ปุ่น ก็เริ่มฟื้นตัวเช่นกัน เห็นได้จากตัวชี้วัดทางการค้าโลก การผลิตภาคอุตสาหกรรมและยอดค้าปลีกที่ปรับตัวดีขึ้น รวมทั้งความเชื่อมั่นภาคอุตสาหกรรมที่ปรับตัวสูงขึ้นไปอยู่ในระดับเดียวกับช่วงก่อนเกิดวิกฤต จึงถือได้ว่าเศรษฐกิจโลกฟื้นตัวเร็วกว่าที่เคยคาดการณ์ไว้

จากเศรษฐกิจโลกที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่องประกอบกับประเทศจีนได้มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากขึ้นจากการที่รัฐบาลจีนมีนโยบายรับประกันค่าการกลั่นให้กับโรงกลั่นในประเทศและได้มีการปรับเปลี่ยนปริมาณการเก็บน้ำมันสำรองทางยุทธศาสตร์ (Strategic Petroleum Reserve) ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้น โดยสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนเมษายน 2553 รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q/2553 อยู่ที่ระดับ 86.27 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.36 และ 1.85 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 4Q/2552 และ 1Q/2552 ตามลำดับ และส่งผลให้ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวเพิ่มขึ้นด้วย โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1Q/2553 อยู่ที่ระดับ 75.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล สูงกว่าราคาเฉลี่ยใน 4Q/2552 และ 1Q/2552 ที่อยู่ที่ระดับ 75.4 และ 44.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล หรือสูงขึ้นร้อยละ 0.7 และร้อยละ 72 ตามลำดับ

สำหรับเศรษฐกิจไทยใน 1Q/2553 ตามการคาดการณ์ของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนเมษายน 2553 คาดว่าจะขยายตัวสูงถึงประมาณร้อยละ 8.0-9.0 หลังจากที่ขยายตัวร้อยละ 5.8 ใน 4Q/2552 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกทำให้ภาคการส่งออกของไทยขยายตัวดีขึ้นมาก การท่องเที่ยวปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับแรงส่งจากการใช้จ่ายภาครัฐและมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลที่ช่วยกระตุ้นการบริโภคและการลงทุนภายในประเทศ และส่งผลให้การใช้พลังงานของประเทศไทยใน 1Q/2553 ปรับตัวสูงขึ้นด้วยเมื่อเทียบกับ 1Q/2552 โดยมีแรงหนุนจากทั้งภาคการส่งออก การท่องเที่ยว การที่อุปสงค์ในประเทศปรับตัวดีขึ้น รวมถึงภาคการผลิตที่ขยายตัวสอดคล้องกับอุปสงค์

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 1Q/2553 เทียบกับ 1Q/2552 และ 4Q/2552 ของ ปตท.สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	1Q/2552	4Q/2552	1Q/2553	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	303,509	451,135	449,396	48.1%	(0.4%)
: สารวจและผลิตฯ	26,018	34,178	33,308	28.0%	(2.5%)
: ก๊าซฯ ^{1/}	72,473	81,232	82,626	14.0%	1.7%
: น้ำมัน ^{2/}	234,176	365,688	369,514	57.8%	1.0%
: ปิโตรเคมี ^{3/}	6,783	8,832	10,588	56.1%	19.9%
: ถ่านหิน ^{4/}	-	8,186	5,288	n.m.	(35.4%)
: อื่นๆ ^{5/}	207	195	342	65.2%	75.4%
: รายการระหว่างกัน	(36,148)	(47,176)	(52,270)	(44.6%)	(10.8%)

	1Q/2552	4Q/2552	1Q/2553	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
EBITDA	26,358	40,788	43,247	64.1%	6.0%
: สํารวจและผลิตฯ	18,069	21,247	24,580	36.0%	15.7%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	5,594	14,586	12,728	127.5%	(12.7%)
: น้ำมัน ^{2/}	2,754	1,858	4,621	67.8%	148.7%
: ปิโตรเคมี ^{3/}	248	179	236	(4.8%)	31.8%
: ถ่านหิน ^{4/}	-	2,913	957	n.m.	(67.1%)
: อื่นๆ ^{5/}	(306)	(1,110)	58	119.0%	105.2%
: รายการระหว่างกัน	(1)	1,115	67	n.m.	(94.0%)
EBIT	17,241	28,511	31,243	81.2%	9.6%
: สํารวจและผลิตฯ	11,575	13,045	15,939	37.7%	22.2%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	3,700	12,443	10,700	189.2%	(14.0%)
: น้ำมัน ^{2/}	2,146	1,172	3,911	82.2%	233.7%
: ปิโตรเคมี ^{3/}	209	129	176	(15.8%)	36.4%
: ถ่านหิน ^{4/}	-	1,811	620	n.m.	(65.8%)
: อื่นๆ ^{5/}	(388)	(1,205)	(171)	56.0%	85.8%
: รายการระหว่างกัน	-	1,116	67	n.m.	(93.9%)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	7,449	15,217	23,021	209.0%	51.3%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)^{6/}	2.64	5.37	8.12	207.6%	51.2%

หมายเหตุ: 1/ ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ทรานส์ ไทย- มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย- มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท. จำกัดมหาชน จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) จากการลงทุนใน East Mediterranean Gas (S.A.E) (EMG) ประเทศอียิปต์ ด้วยสัดส่วน 25%

2/ ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมันและธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) และบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลดีนิง จำกัด (TLBC) ซึ่งเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2552 จากการที่ PTTRB ได้เข้าซื้อหุ้นของ TLBC ในสัดส่วน 51.05% ในขณะที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วน 48.95%

3/ ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) และบริษัท เอ็มเอชซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) ตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2552

4/ ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) บริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อในสัดส่วน 60%

5/ ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI)

6/ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 449,396 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 145,887 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 48.1% มี EBITDA จำนวน 43,247 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 16,889 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 64.1% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น และปริมาณขายผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่เพิ่มขึ้น ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,752 ล้าน

บาท ในขณะที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 615 ล้านบาท ใน 1Q/2552 นอกจากนี้ ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 5,087 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 2,680 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 111.3% เป็นผลมาจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-feed (P2F) Margin) ของบริษัทในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 1Q/2552 โดยราคาปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนมีการผันตัวตามราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้นและความต้องการที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากประเทศจีน รวมทั้งมีปริมาณการขายผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนโดยรวมเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิต LLDPE ของ PTTPE บริษัทย่อยของ PTTCH ที่ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2553 ส่วนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ โดยเฉพาะเบนซีน มี P2F Margin สูงขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ขั้นปลายของผลิตภัณฑ์เบนซีนและพาราไซลีน เช่น ผลิตภัณฑ์อีเล็กทรอนิกส์ ชิ้นส่วนคอมพิวเตอร์ ชิ้นส่วนรถยนต์ ของเล่น เฟอร์นิเจอร์ ฯลฯ ปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่องตามการผันตัวของเศรษฐกิจโลก ในขณะที่อุปทานสำหรับเบนซีนและพาราไซลีนตึงตัว จากปัญหาวัตถุดิบที่หายาก เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงโรงงานตามแผนและกะทันหัน (planned and unplanned shutdown) ในขณะที่ธุรกิจการกลั่นมีผลดำเนินงานดีขึ้น แม้ว่าค่าการกลั่นพื้นฐาน (Market GRM) จะลดลง ทั้งนี้ เนื่องจากใน 1Q/2553 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q/2552 ส่งผลให้ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 23,021 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 15,572 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 209.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายใน 1Q/2553 จำนวน 449,396 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 1,739 ล้านบาท หรือลดลง 0.4% ในขณะที่มี EBITDA จำนวน 43,247 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 2,459 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.0% มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,752 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 2,216 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 144.3% และมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 5,087 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 2,049 ล้านบาท หรือคิดเป็น 67.4% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่นที่สูงขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ปรับตัวดีขึ้น รวมทั้งการที่ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมปรับตัวสูงขึ้นมากกว่าการปรับตัวของราคาน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นผลจากภาวะอากาศที่หนาวเย็นในสหรัฐอเมริกาและยุโรป ประกอบกับการหยุดซ่อมบำรุงอย่างกะทันหันของโรงกลั่นในเอเชียรวมถึงการลดกำลังการกลั่นและการปิดตัวอย่างถาวรของโรงกลั่นในยุโรปและสหรัฐอเมริกา ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์มี P2F Margin เพิ่มสูงขึ้น โดยผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนมี P2F Margin ที่สูงขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ จากการผันตัวของความต้องการโดยเฉพาะความต้องการจากประเทศจีนซึ่งมีการจัดงาน World Expo และ Asian Game แม้ว่าจะมีการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงงานใหม่ในภูมิภาค ในขณะที่สายอะโรเมติกส์มีส่วนต่างราคาของเบนซีน และพาราไซลีนเพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ขั้นปลายของผลิตภัณฑ์เบนซีนและพาราไซลีนปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่องจากปลายปี 2552 อีกทั้งโรงงานอะโรเมติกส์ใหม่ในตะวันออกกลางยังไม่สามารถเดินเครื่องได้อย่างเต็มที่ในไตรมาสนี้ ส่งผลให้ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 23,021 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 7,804 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 51.3%

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

ใน 1Q/2553 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 33,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,290 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นจาก 217,194 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2552 เป็น 257,276 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการบงกช การขายก๊าซธรรมชาติ ของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ที่เริ่มผลิตในไตรมาสนี้ นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็น

เงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14.2% จาก 37.04 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2552 เป็น 42.29 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2553 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 1Q/2553 คิดเป็น 24,580 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 6,511 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 36.0% อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 1Q/2553 มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 1,449 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 1Q/2553 ไม่มีการตัดจำหน่ายหลุมแห้ง ในขณะที่ 1Q/2552 มีการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจากโครงการออสเตรเลีย เอซี/พี 36 รวมทั้งการตัดจำหน่ายโครงการบังกลาเทศ 17 และ 18 เนื่องจากการยุติการร่วมทุน อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสนี้มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และโครงการบงกชตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งมีภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมจำนวน 4,416 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,380 ล้านบาทตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการเอส 1

EBIT ใน 1Q/2553 คิดเป็น 15,939 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 4,364 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 37.7% ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้น 2,147 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 1Q/2553 ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 870 ล้านบาท หรือลดลง 2.5% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลงจาก 43.44 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 4Q/2552 เป็น 42.29 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2553 หรือลดลง 2.6% ในขณะที่ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจาก 249,903 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 4Q/2552 เป็น 257,276 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการบงกช และการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ที่เริ่มผลิตในไตรมาสนี้ ในขณะที่ปริมาณการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอีฟอสตราเลเซียลดลง เนื่องจากไม่มีการขายในไตรมาสนี้

EBITDA ใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 3,333 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 15.7% อันเป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจที่ลดลง 2,270 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 1Q/2553 ไม่มีการตัดจำหน่ายหลุมแห้ง ในขณะที่ 4Q/2552 มีการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจากโครงการอิหร่าน ซาเวห์ โครงการโอมาน 44 และโครงการเอส 1 รวมทั้งค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลง ส่วนใหญ่จากโครงการพีทีที ออสตราเลเซีย

EBIT ใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 2,894 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 22.2% จากค่าใช้จ่ายในการสำรวจที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 439 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์เหนือ และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

รายได้จากการขายใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้น 10,153 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 14% จาก 72,473 ล้านบาทใน 1Q/2552 เป็น 82,626 ล้านบาทใน 1Q/2553 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 521 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,280 mmcf ใน 1Q/2552 เป็น 3,801 mmcf ใน 1Q/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 15.9% เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นจากการเติบโต

ของเศรษฐกิจ แม้ว่าราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 1Q/2553 ลดลงในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 1Q/2552 ยกเว้นลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 1,029,677 ตัน ใน 1Q/2552 เป็น 960,514 ตัน ใน 1Q/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 45,792 ตัน ใน 1Q/2552 และ 48,096 ตัน ใน 1Q/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 6.7% ซึ่งลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้น NGL ทั้งนี้ ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยลดลงจากระดับ 97% ใน 1Q/2552 มาที่ระดับ 90% ใน 1Q/2553 เนื่องจากมี Minor Planned Shutdown ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 เพื่อเชื่อมต่อกับโรงแยกก๊าซอีเทนและ Planned Shutdown ของโรงแยกก๊าซฯ 5 เพื่อทำการเปลี่ยน Gas turbine เป็นเวลา 23 วัน

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันที่สูงขึ้นและสถานการณ์ด้านอุปสงค์และอุปทานของธุรกิจ (รายละเอียดตามตารางข้างล่าง) ซึ่งส่งผลให้ราคาขายก๊าซอีเทน โพรเพน และก๊าซโซลีนธรรมชาติของ ปตท.เพิ่มสูงขึ้นเช่นกัน

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q/2552	4Q/2552	1Q/2553	เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	590,928	565,852	562,034	(4.9%)	(0.7%)
ก๊าซอีเทน	245,222	271,130	242,372	(1.2%)	(10.6%)
ก๊าซโพรเพน	69,446	67,490	31,253	(55.0%)	(53.7%)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	124,081	130,362	124,855	0.6%	(4.2%)
รวม	1,029,677	1,034,834	960,514	(6.7%)	(7.2%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q/2552	4Q/2552	1Q/2553	เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/, 4/}	448	657	732	63.4%	11.4%
Ethylene ^{2/}	627	1,056	1,256	100.3%	18.9%
Propylene ^{2/}	672	1,018	1,168	73.9%	14.7%
High Density Polyethylene ^{2/}	934	1,209	1,313	40.6%	8.6%
Polypropylene ^{2/}	887	1,159	1,340	51.1%	15.6%
Naphtha ^{3/}	375	621	659	75.7%	6.1%

- หมายเหตุ
- 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)
 - 2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)
 - 3/ ราคาตลาดของประเทศไทย (MOP'J)
 - 4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า แต่ยังคงราคาขายปลีกไว้ที่ 18.13 บาท/กิโลกรัม เช่นเดิม โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2552 จนถึงสิงหาคม 2553

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 7,134 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ และการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมเนื่องจากการปรับเพิ่มขึ้นของราคาขายผลิตภัณฑ์ ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีและน้ำมันเตาอ้างอิงที่เพิ่มขึ้น ผลขาดทุนจากการขาย NGV ลดลง

จากการที่รัฐอนุมัตินโยบายให้เงินชดเชยในอัตรา 2 บาท/กิโลกรัม โดยมีผลตั้งแต่ 6 มีนาคม 2553 – 31 สิงหาคม 2553 ขณะที่รัฐยังคงควบคุมราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งต่ำกว่าราคาต้นทุน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสที่เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 7,000 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจำนวน 1,394 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 1.7% จาก 81,232 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 82,626 ล้านบาทใน 1Q/2553 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 115 mmcf จาก 3,686 mmcf ใน 4Q/2552 เป็น 3,801 mmcf ใน 1Q/2553 หรือเพิ่มขึ้น 3.1% โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้ายกเว้นผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP : Independent power producer) รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยให้กับลูกค้าทุกกลุ่มปรับตัวเพิ่มขึ้น

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลง 74,219 ตัน จาก 1,034,834 ตัน ใน 4Q/2552 เหลือ 960,514 ตัน ใน 1Q/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 68,109 ตัน ใน 4Q/2552 และ 48,096 ตัน ใน 1Q/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 7.2% ซึ่งลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้น LPG ทั้งนี้ ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยลดลงจากระดับ 96% ใน 4Q/2552 มาที่ระดับ 90% ใน 1Q/2553 เนื่องจาก Minor Planned Shutdown ของโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 2 และโรงแยกก๊าซฯ 5 ตามที่ได้กล่าวแล้วข้างต้น

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ตามรายละเอียดในตารางข้างต้น ซึ่งส่งผลให้ราคาขายก๊าซฮีเทน โพรเพน และก๊าซโซลีนธรรมชาติของ ปตท. เพิ่มขึ้นเช่นกัน

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลง จำนวน 1,858 ล้านบาท หรือลดลง 12.7% แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ จะปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากเมื่อ 4Q/2552 ได้รับคืนส่วนลดจากผู้ผลิตก๊าซฯ จำนวน 1,123 ล้านบาท จากการที่โครงการแหล่งอาทิตย์ดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้า ส่งผลให้ผู้ผลิตก๊าซฯ ไม่สามารถส่งก๊าซฯ ได้ตามปริมาณที่กำหนด (Shortfall) ซึ่งส่วนลดดังกล่าวได้นำไปให้ส่วนลดขายแก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) แล้วในปี 2551

EBIT ในงวด 1Q/2553 ลดลงจำนวน 1,743 ล้านบาทหรือลดลง 14.0% ตาม EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

□ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

รายได้การขายใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 135,338 ล้านบาทหรือคิดเป็น 57.8% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้น 72.1% จาก 44.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1Q/2552 เป็น 75.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1Q/2553 สำหรับปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 865 ล้านลิตรหรือเพิ่มขึ้น 4.7% จาก 18,433 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,288,238 บาร์เรลต่อวันใน 1Q/2552 เป็น 19,298 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,348,645 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และ LPG ในหน่วยธุรกิจน้ำมัน

EBITDA ใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 1,867 ล้านบาทหรือคิดเป็น 67.8% โดยสาเหตุหลักมาจากมีกำไรขั้นต้นต่อหน่วยจากการขายน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น รวมถึงใน 1Q/2553 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ใน 1Q/2552 มี

ขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสที่เพิ่มขึ้นจำนวน 1,765 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

รายได้การขายใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 3,826 ล้านบาทหรือคิดเป็น 1.0% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.7% จาก 75.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q/2552 เป็น 75.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2553 ส่วนปริมาณขายในไตรมาสที่เพิ่มขึ้น 7 ล้านลิตรหรือร้อยละ 0.03% จาก 19,291 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,318,928 บาร์เรลต่อวันใน 4Q/2552 เป็น 19,298 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,348,645 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสที่ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มน้ำมันเตาและดีเซลในหน่วยธุรกิจน้ำมัน ขณะที่ปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลง

EBITDA ใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 2,763 ล้านบาทหรือคิดเป็น 148.7% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายคอนเดนเสท น้ำมันสำเร็จรูปของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและกำไรจากการขายกลุ่มน้ำมันอากาศยาน กลุ่มเบนซินและดีเซลของธุรกิจน้ำมัน ส่งผลให้ EBIT ในไตรมาสที่เพิ่มขึ้นจำนวน 2,739 ล้านบาทตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

• ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

ใน 1Q/2553 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในหน่วยธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 10,588 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 3,805 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 56.1% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยและปริมาณขายของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) ที่เพิ่มขึ้น โดยราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 42.4% ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 15.5% เมื่อเทียบกับ 1Q/2552

ใน 1Q/2553 EBITDA มีจำนวน 236 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2552 จำนวน 12 ล้านบาท และ EBIT ใน 1Q/2553 มีจำนวน 176 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2552 จำนวน 33 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

รายได้จากการขายใน 1Q/2553 มีจำนวน 10,588 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 1,756 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 19.9% สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเพิ่มขึ้น 14.3% ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 9.2% เมื่อเทียบกับ 4Q/2552

EBITDA เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 31.8% จาก 179 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 236 ล้านบาทใน 1Q/2553 นอกจากนี้ EBIT เพิ่มขึ้น 47 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 36.4% จาก 129 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 176 ล้านบาทใน 1Q/2553

□ ธุรกิจถ่านหิน

ในวันที่ 22 มีนาคม 2552 บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการ ปตท.ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share sale agreement) กับบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย โดยให้บริษัท PTT Mining Limited (PTTML) (เดิมชื่อ Lints Limited, Hong Kong (Lints)) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) (บริษัทย่อยที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ซื้อหุ้นบริษัท PTT Asia Pacific Mining(PTTAPM) (เดิมชื่อ Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI)) (บริษัทย่อยที่ SRL ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของหุ้นทั้งหมด ในมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 335 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือ

เทียบเท่าประมาณ 11,838.9 ล้านบาท (ณ อัตราแลกเปลี่ยนที่ 35.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐ) เพื่อมีสิทธิในกิจการของบริษัท PTTAPM ดังต่อไปนี้

(ก) ถือหุ้นร้อยละ 47.1 ในบริษัท Straits Asia Resources (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ประเทศสิงคโปร์ (SGX) และ SAR ถือหุ้นในสินทรัพย์ที่สำคัญดังต่อไปนี้

1. ถือหุ้นร้อยละ 100 ในเหมืองถ่านหิน Sebuk ในประเทศอินโดนีเซีย
2. ถือหุ้นร้อยละ 100 ในเหมืองถ่านหิน Jembayan ในประเทศอินโดนีเซีย
3. ถือหุ้นร้อยละ 80 ในโครงการการสำรวจถ่านหิน Laung ในประเทศอินโดนีเซีย

(ข) ถือหุ้นประมาณร้อยละ 35 ในกิจการร่วมค้าที่ได้จดทะเบียน (Unincorporated joint venture) กับ Far East Energy Corporation Pty Ltd ซึ่งได้รับสิทธิในการสำรวจถ่านหินในประเทศบรูไน

(ค) ถือหุ้นประมาณร้อยละ 33.5 ในบริษัทร่วมทุนเพื่อทำเหมืองถ่านหินที่ Sakoa Coal Basin ในหมู่เกาะ มาดากัสกา ทั้งนี้เหมืองดังกล่าวอยู่ในช่วงของการทำการสำรวจ (Exploration Phase)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 1Q/2553 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 5,288 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 2,898 ล้านบาท หรือ ลดลง 35.4% สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ลดลง โดยราคาเฉลี่ยของถ่านหินลดลง 13.3% จาก 83 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 4Q/2552 เป็น 72 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 1Q/2553 สำหรับปริมาณขายในไตรมาสนี้ ลดลง 0.7 ล้านตันหรือ 24.1% จาก 2.9 ล้านตันใน 4Q/2552 เป็น 2.2 ล้านตันในไตรมาสนี้ ซึ่งเป็นไปตามแผนการผลิตจากการกำหนดพื้นที่ในการทำเหมืองเพื่อเตรียมความพร้อมในการขยายพื้นที่ในการผลิตไปยังพื้นที่ที่ได้รับอนุญาตใหม่

EBITDA ลดลง 1,956 ล้านบาท จาก 2,913 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 957 ล้านบาทใน 1Q/2553 หรือลดลง 67.1% เนื่องจากมีต้นทุนขายจากค่าเชื้อเพลิงและ Stripping ratio ที่เพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้ EBIT ใน 1Q/2553 มีจำนวน 620 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 1,190 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

กำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 23,021 ล้านบาทหรือคิดเป็น 8.12 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 15,572 ล้านบาท ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 1Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 5,087 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 2,680 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ดีขึ้น เนื่องจาก P2F margin ที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะ Ethylene และ Propylene แม้ว่าปริมาณการผลิตจะลดลง เนื่องจากใน 1Q/2553 PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I-1 และหน่วยผลิต Oleflex ของโรงโอเลฟินส์ I-1 เพื่อทำการซ่อมบำรุงตามแผนงาน เป็นเวลา 39 วันและ 59 วัน ตามลำดับ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีการหยุดดำเนินการผลิตนอกแผนงานของโรงโอเลฟินส์ I4-1 และ I4-2 เป็นเวลา 10 วันและ 12 วัน ตามลำดับ จากการขัดข้องทางเทคนิคของโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่บริษัทฯ รวมทั้งมีการปิดหน่วยผลิต HDPE ของโรงโอเลฟินส์ I1 และหน่วยผลิต HDPE ของ BPE เป็นเวลา 12 วัน และ 21 วัน ตามลำดับ

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วม ในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีเซลขึ้นจากค่าการกลั่น (GRM) ที่สูงขึ้น โดยเฉพาะจากสต็อกน้ำมัน (Stock Gain/Loss) เนื่องจากงวด 1Q/2553 ระดับราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นจากตัวเลขทางเศรษฐกิจที่มีทิศทางดีขึ้น

ประกอบกับโรงกลั่นหลายแห่งมีการหยุดซ่อมบำรุง ในขณะที่ 1Q/2552 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน จากการที่ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 2.24 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2552 เป็น 4.09 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q/2553 โดยใน 1Q/2553 TOP มีอัตราการกลั่นที่ลดลงจากการหยุดซ่อมอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ของหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 (CCR-2) เป็นเวลา 15 วัน รวมทั้ง โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีการหยุดผลิตบางส่วนเพื่อทำความสะอาดเตาเผา (Decoking) ของหน่วยแตกตัวน้ำมันหนักด้วยความร้อน (VBU) และหยุดผลิตทั้งหมดเพื่อทำความสะอาดคอลัมน์ที่อุดตันของหน่วยสร้างเสถียรภาพของเนฟทาเป็นเวลา 2 วัน นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานดีขึ้นเนื่องจาก P2F Margin ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเฉพาะเบนซิน โดยใน 1Q/2553 โรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 หรือ AR2 ของ PTTAR มีการหยุดผลิตเป็นเวลา 6 วันจากระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้าจากบริษัท โกลว์ พลังงานฯ ชัดข้อง

: ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,752 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 615 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้น 3,536 ล้านบาท ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

กำไรสุทธิของ ปตท.และบริษัทย่อยใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 7,804 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 51.3% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 2,049 ล้านบาทหรือคิดเป็น 67.4% จาก 3,038 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 5,087 ล้านบาทใน 1Q/2553 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ดีขึ้น เนื่องจาก P2F Margin ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์จากการฟื้นตัวของความต้องการโดยเฉพาะจากประเทศจีน แม้ว่าปริมาณการผลิตจะลดลงเนื่องจากใน 1Q/2553 PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I-1 และหน่วยผลิต Oleflex ของโรงโอเลฟินส์ I-1 เพื่อทำการซ่อมบำรุงตามแผนงาน เป็นเวลา 39 วัน และ 59 วัน ตามลำดับ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีการหยุดดำเนินการผลิตนอกแผนงานของโรงโอเลฟินส์ I4-1 และ I4-2 เป็นเวลา 10 วัน และ 12 วัน ตามลำดับ ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2552 มีการปิดโรงงาน HDPE เป็นเวลา 46 วัน

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วม ในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีขึ้น อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวสูงขึ้นโดยราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้นจากปลายปี 2552 เนื่องจากความต้องการที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในเอเชีย การลดกำลังการกลั่นและการปิดตัวอย่างถาวรของโรงกลั่นในยุโรปและสหรัฐอเมริกา ส่งผลให้ปริมาณสำรองน้ำมันในแต่ละภูมิภาคปรับตัวลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท.เพิ่มขึ้นจาก 2.63 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q/2552 เป็น 4.09 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q/2553 ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีส่วนต่างราคาฯ ทั้งของเบนซินและพาราไซลินเพิ่มขึ้น จากอุปทานที่ยังคงตึงตัวตั้งแต่ปลายปี 2552 จากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงโอเลฟินส์ในยุโรป ทำให้ปริมาณ Pygas ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตเบนซินลดลง นอกจากนี้ โรงงานปิโตรเคมีทั้งในยุโรปและเอเชียมีการหยุดซ่อมบำรุงตามวาระ ทำให้ราคาพาราไซลินและเบนซินปรับตัวสูงขึ้น

: ใน 1Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,752 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 2,216 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 1Q/2553 เพิ่มขึ้น 1,751 ล้านบาท ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	1Q/2552	4Q/2552	1Q/2553	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	2,649	1,906	3,286	24.0%	72.4%
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	(177)	1,110	1,726	n.m.	55.5%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	126	111	126	n.m.	13.5%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(297)	(171)	(54)	(81.8%)	(68.4%)
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	<u>106</u>	<u>82</u>	<u>3</u>	<u>(97.2%)</u>	<u>(96.3%)</u>
รวม	<u>2,407</u>	<u>3,038</u>	<u>5,087</u>	<u>111.3%</u>	<u>67.4%</u>

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	31 มี.ค. 2553	31 ธ.ค. 2552	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	330,981	294,151	36,830	12.5
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	211,586	204,577	7,009	3.4
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	486,603	474,587	12,016	2.5
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	131,300	129,229	2,071	1.6
รวมสินทรัพย์	1,160,470	1,102,544	57,926	5.3
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	219,968	188,284	31,684	16.8
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	354,383	354,888	(505)	(0.1)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	62,255	61,281	974	1.6
รวมหนี้สิน	636,606	604,453	32,153	5.3
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	452,529	429,180	23,349	5.4
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	71,335	68,911	2,424	3.5
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	523,864	498,091	25,773	5.2
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,160,470	1,102,544	57,926	5.3

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,160,470 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 57,926 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.3% โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 36,830 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 12.5% ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นรวม 17,608 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับเพิ่มขึ้น 16,972 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 7,009 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 3.4% สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการ 1Q/2553 จำนวน 5,087 ล้านบาท รวมทั้งจากการลงทุนเพิ่มเติมใน

กองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) ของ ปตท. จำนวน 1,250 ล้านบาท และค่าเผื่อการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 671 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 12,016 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 2.5% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 6,624 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างของแหล่งมอนทราในโครงการพีทีทีอียี่ อออสเตรเลเชีย และโครงการบงกช (2) การก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวนประมาณ 2,013 ล้านบาท (3) จากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 ของ ปตท.จำนวน 427 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 2,071 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 1.6% สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของบริษัท PTTEP Australasia Pty Limited เพิ่มขึ้น 2,706 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมมีจำนวน 636,606 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 32,153 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.3% โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 31,684 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 16.8% สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 22,977 ล้านบาท และภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 10,697 ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 354,383 ล้านบาท ลดลง 505 ล้านบาท หรือลดลง 0.1% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการชำระคืนพันธบัตรของ ปตท. จำนวน 4,000 ล้านบาท รวมทั้งชำระคืนหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. จำนวน 3,500 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทของ ปตท. จำนวน 6,636 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ระยะยาวจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 มี.ค.2553)	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTTI	ENCO	รวม
ภายใน 1 ปี (31 มี.ค. 2554)	18,828.06	5,999.50	77.00	569.22	27.51	100.97	--	1.24	57.50	25,660.99
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	20,826.36	--	77.00	731.85	53.41	201.93	--	--	230.00	22,120.56
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	86,867.42	38,464.11	231.00	2,195.56	169.94	1,211.60	1,236.74	8,039.77	892.50	139,308.64
เกิน 5 ปี	137,375.84	10,490.61	215.25	3,903.22	249.25	2,524.16	2,376.24	--	3,820.00	154,954.54
รวม	257,897.68	54,954.22	600.25	7,399.85	500.11	4,038.65	3,612.97	8,041.01	5,000.00	342,044.73

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTTI	ENCO	รวม
สกุลเงินบาท	189,404.97	54,954.22	600.25	--	--	1,450.50	--	--	5,000.00	251,409.94
สกุลเงินต่างประเทศ	68,492.71	--	--	7,399.85	500.11	2,588.14	3,612.97	8,041.01	--	90,634.79
รวม	257,897.68	54,954.22	600.25	7,399.85	500.11	4,038.64	3,612.97	8,041.01	5,000.00	342,044.73
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	26.56%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	64.08%	100.00%	100.00%	0.00%	26.50%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 31 มีนาคม 2553 จำนวน 24,010 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 974 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 1.6% สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 952 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 523,864 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 25,773 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.2% เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 23,021 ล้านบาท จากผลประกอบการ 1Q/2553 ของ ปตท.และบริษัทย่อยจำนวน 23,021 นอกจากนี้มีกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เผื่อขายเพิ่มขึ้น 469 ล้านบาทและผลขาดทุนจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินเพิ่มขึ้น 472 ล้านบาท

ในช่วง 1Q/2553 ปตท.มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนมีนาคม ซึ่งส่งผลให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 16.31 ล้านบาท (1,630,900 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 299.72 ล้านบาท ทำให้ ณ 31 มีนาคม 2553 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ จำนวน 21.83 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 6.85 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 14.98 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 2,358 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 3.4% ส่วนใหญ่จากกำไรสุทธิจากผลประกอบการ 1Q/2553 ในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 4,015 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ ปตท. สผ.จำนวน 1,375 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2553 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 10,416 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากรายการปีที่แล้วจำนวน 104,056 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 114,472 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	40,221
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(30,644)
กระแสเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,395
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(363)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(193)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	10,416
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	104,056
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิปลายงวด	114,472

กระแสเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 40,221 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 23,021 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 12,004 ล้านบาท ภาษีเงินได้ 10,492 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 4,015 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 3,510 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 5,087 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,507 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 552 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง 2,671 ล้านบาท และเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 1,315 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 30,644 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 22,339 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 13,834 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการบงกช นอกจากนี้มีโครงการก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวนประมาณ 1,471 ล้านบาท รวมทั้งการลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 ของ ปตท.จำนวน 1,355 ล้านบาท.

: เงินจ่ายเพื่อลงทุนชั่วคราว 7,460 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) ของ ปตท. จำนวน 1,250 ล้านบาท

: แต่มีเงินสดรับจากดอกเบี้ย 811 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นดอกเบี้ยรับจากการให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 1,395 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาวและการออกหุ้นกู้ จำนวนรวม 15,962 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI และ PTTAC จำนวน 8,224 และ 1,102 ล้านบาทตามลำดับ และการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 6,636 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 6,943 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI จำนวน 6,857 ล้านบาท การจ่ายเงินหุ้นกู้ของ ปตท.สผ.จำนวน 3,500 ล้านบาทและจ่ายเงินพันธบัตร ปตท. จำนวน 4,000 ล้านบาท และจ่ายชำระดอกเบี้ยจำนวน 3,355 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 1Q/2553 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	1Q/2552	4Q/2552	1Q/2553
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.22	1.32	1.34
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.94	1.09	1.12
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>				
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	9.19	9.67	9.41
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	2.41	3.33	5.03
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.16	1.21	1.22
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	6.03	13.95	14.41
<u>กำไรต่อหุ้น</u>				
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.64	5.37	8.12

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 2 ของปี 2553

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 คาดว่ายังคงฟื้นตัวต่อเนื่องโดย IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกจะขยายตัวร้อยละ 4.4 อย่างไม่กี่ตามยังมีปัจจัยความเสี่ยงต่างๆ ที่ต้องจับตามอง เช่น ปัญหาการว่างงานที่ยังอยู่ในระดับสูง ปัญหาหนี้สาธารณะและการขาดดุลงบประมาณ การถอนมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ การปรับมาตรการทางการเงินของรัฐบาลจีนในการชะลอความร้อนแรงของเศรษฐกิจ เป็นต้น

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบในไตรมาสที่ 2 ของปี 2553 คาดว่าเฉลี่ยอยู่ที่ระดับประมาณ 80-85 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยมีสถานะเศรษฐกิจที่ตื้อขึ้นเป็นปัจจัยสำคัญ ประกอบกับโรงกลั่นส่วนใหญ่ในยุโรปและเอเชียเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุง

ประจำปี อย่างไรก็ตาม IEA ได้คาดการณ์ว่าความต้องการใช้น้ำมันของโลกในไตรมาสที่ 2 จะลดลงมาอยู่ที่ระดับ 86.0 ล้านบาร์เรลต่อวันเนื่องจากได้ผ่านพ้นช่วงฤดูหนาวไปแล้ว

สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 2 คาดว่าจะขยายตัวในอัตราชะลอลงจากไตรมาสแรกเนื่องจากปัญหาความไม่สงบภายในประเทศที่จะส่งผลกระทบต่อการท่องเที่ยว การบริโภคและการลงทุนในประเทศ ประกอบกับปัญหาสภาพอากาศที่อาจยังส่งผลต่อความเชื่อมั่นของนักลงทุน ปัญหาค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นจะกดดันภาคการส่งออกของไทยและความเสียหายจากอัตราเงินเฟ้อที่อาจปรับสูงขึ้นตามราคาน้ำมัน แนวโน้มการใช้พลังงานของไทยในไตรมาสที่ 2 ของปี 2553 คาดว่าจะปรับตัวลดลง เนื่องจากสถานการณ์ความรุนแรงทางการเมืองที่ต่อเนื่องอาจจะส่งผลกระทบต่อการใช้จ่ายของผู้บริโภค การลงทุนและการท่องเที่ยว ทำให้การใช้พลังงานในการผลิต การขนส่ง และการบริการลดลง