

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2551

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ของปี 2552 (2Q/2552) ตามการคาดการณ์ของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) สามารถกลับมาขยายตัวที่ระดับ 2.0% โดยมีแรงสนับสนุนจากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาที่มีสัญญาณการเติบโตที่ดีขึ้น โดยเฉพาะเศรษฐกิจของประเทศจีนที่ขยายตัว 7.9% ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนซึ่งอยู่ที่ 6.1% ในขณะเดียวกันเศรษฐกิจของประเทศสหรัฐอเมริกาที่เริ่มส่งสัญญาณการฟื้นตัวเช่นกัน ทั้งนี้ International Energy Agency (IEA) ได้ปรับเพิ่มอุปสงค์น้ำมันของโลกใน 2Q/2552 จากการคาดการณ์ครั้งก่อนที่ระดับ 82.58 ล้านบาร์เรลต่อวัน เป็นระดับ 83.08 ล้านบาร์เรลต่อวัน

สำหรับเศรษฐกิจไทยใน 2Q/2552 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าจะยังคงหดตัว 5.4% ต่ำกว่า 2Q/2551 ที่ขยายตัวที่ระดับ 5.3% ต่อปี แต่ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ของปี 2552 (1Q/2552) ที่หดตัวที่ระดับ 7.1% เนื่องจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ส่งผลให้เศรษฐกิจไทยเริ่มมีสัญญาณที่ดีขึ้นจากภาคการส่งออกที่หดตัวน้อยลง อีกทั้งการบริโภคภายในประเทศได้ปรับสูงขึ้นจากมาตรการฟื้นฟูและกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลในระยะที่ 1 และระยะที่ 2 (แผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็ง) อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจไทยยังคงได้รับผลกระทบจากเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าหลักของไทยที่ยังคงหดตัว การใช้จ่ายภาคเอกชนที่ฟื้นตัวช้า การลงทุนภาคเอกชนที่หดตัวมาก ทำให้การว่างงานเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นสาเหตุให้รายได้ของภาคครัวเรือนมีแนวโน้มลดลง นอกจากนี้สถานการณ์ความไม่สงบทางการเมืองภายในประเทศและการแพร่ระบาดของไข้หวัดใหญ่สายพันธุ์ใหม่ 2009 (A H1N1) ก็ส่งผลกระทบต่อให้จำนวนนักท่องเที่ยวลดลงมาก

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 2Q/2552 เทียบกับ 2Q/2551 และ 1Q/2552 และ 1H/2552 เทียบกับ 1H/2551 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2Q/2551	1Q/2552 (จัดประเภท รายการใหม่)	2Q/2552	% เพิ่ม(ลด)		1H/2551	1H/2552	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	589,451	303,509	387,056	(34.3%)	27.5%	1,082,559	690,565	(36.2%)
: สํารวจและผลิตฯ	37,798	26,018	28,567	(24.4%)	9.8%	64,969	54,585	(16.0%)
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	76,897	72,472	78,648	2.3%	8.5%	146,630	151,120	3.1%
: น้ำมัน ^{2/}	517,587	234,176	303,109	(41.4%)	29.4%	941,065	537,285	(42.9%)
: ปิโตรเคมี ^{3/}	10,554	6,783	7,952	(24.7%)	17.2%	19,400	14,735	(24.0%)
: อื่นๆ ^{4/}	-	208	190	n.m.	(8.7%)	-	398	n.m.
: ถ่านหิน ^{5/}	-	-	4,823	n.m.	n.m.	-	4,823	n.m.
: รายการระหว่างกัน	(53,385)	(36,148)	(36,233)	32.1%	0.2%	(89,505)	(72,381)	19.1%
EBITDA	45,661	26,361	35,056	(23.2%)	33.0%	82,293	61,417	(25.4%)
: สํารวจและผลิตฯ	28,915	18,069	20,375	(29.5%)	12.8%	48,799	38,444	(21.2%)
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	16,070	5,594	9,215	(42.7%)	64.7%	29,572	14,809	(49.9%)
: น้ำมัน ^{2/}	972	2,753	4,121	324.0%	49.7%	4,450	6,874	54.5%
: ปิโตรเคมี ^{3/}	245	248	365	49.0%	47.2%	582	613	5.3%
: อื่นๆ ^{4/}	(523)	(316)	(567)	(8.4%)	(79.4%)	(1,022)	(883)	13.6%
: ถ่านหิน ^{5/}	-	-	1,515	n.m.	n.m.	-	1,515	n.m.
: รายการระหว่างกัน	(18)	13	32	277.8%	146.2%	(88)	45	151.1%

	2Q/2551	1Q/2552 (จัดประเภท รายการใหม่)	2Q/2552	%เพิ่ม (ลด)		1H/2551	1H/2552	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ 1H/2551			
EBIT	37,617	17,244	24,578	(34.7%)	42.5%	67,666	41,822	(38.2%)
: สํารวจและผลิตฯ	22,955	11,575	13,181	(42.6%)	13.9%	38,307	24,756	(35.4%)
: ก๊าซฯ ^{1/}	14,715	3,699	7,044	(52.1%)	90.4%	26,879	10,743	(60.0%)
: น้ำมัน ^{2/}	357	2,147	3,326	831.7%	54.9%	3,237	5,473	69.1%
: ปิโตรเคมี ^{3/}	209	209	325	55.5%	55.5%	510	534	4.7%
: อื่นๆ ^{4/}	(601)	(398)	(653)	(8.7%)	(64.1%)	(1,179)	(1,051)	10.9%
: ถ่านหิน ^{5/}	-	-	1,320	n.m.	n.m.	-	1,320	n.m.
: รายการระหว่างกัน	(18)	12	35	294.4%	191.7%	(88)	47	153.4%
กำไรสุทธิ	29,885	7,449	19,895	(33.4%)	167.1%	56,017	27,344	(51.2%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)^{6/}	10.60	2.64	7.04	(33.6%)	166.7%	19.88	9.68	(51.3%)

หมายเหตุ: 1/ ประกอบด้วยบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER) จากการลงทุนใน East Mediterranean Gas (S.A.E) (EMG) ประเทศอียิปต์ ด้วยสัดส่วน 25% (EMG เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเป็นผู้ซื้อก๊าซจากประเทศอียิปต์ เพื่อขายให้แก่โรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรมในประเทศอิสราเอล)

2/ ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมันและธุรกิจการค้ระหว่างประเทศ บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และบริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)

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

4/ ประกอบด้วยงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และรวมบริษัท บิซิเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2551

5/ ประกอบด้วยงบการเงินบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) (เดิมชื่อ Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI)) ซึ่ง Lints Limited, Hong Kong (Lint) บริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อในสัดส่วน 60% โดยเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นซึ่งส่วนใหญ่ถือหุ้นในบริษัทที่ได้สิทธิและเป็นผู้ผลิตถ่านหินในเหมืองถ่านหิน

6/ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2551

ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 387,056 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 202,394 ล้านบาท หรือลดลง 34.3% มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 35,056 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 10,605 ล้านบาท หรือลดลง 23.2% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับลดลง นอกจากนี้ ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 8,025 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 ที่มีส่วนแบ่งกำไร 13,355 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่น (GRM) ลดลง ทั้งในส่วนของ Market GRM และ Stock Gain ประกอบกับบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ที่มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-feed margin) ลดลงมากเมื่อเทียบกับ 2Q/2551 โดยเฉพาะ MEG เนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่จากประเทศซาอุดีอาระเบียซึ่งเริ่มเข้ามาตั้งแต่กลางปี 2551 แม้ว่าใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,840 ล้านบาท ในขณะที่ 2Q/2551 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2,962 ล้านบาทก็ตาม ส่งผลให้

ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 19,895 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 9,989 ล้านบาท หรือลดลง 33.4%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายใน 2Q/2552 จำนวน 387,056 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 83,548 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 27.5% มี EBITDA จำนวน 35,056 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 8,696 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 33.0% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น และเป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการที่เศรษฐกิจไทยเริ่มมีสัญญาณการฟื้นตัวที่ดีขึ้น นอกจากนี้ ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 8,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 ที่มีส่วนแบ่งกำไร จำนวน 2,407 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่นที่เพิ่มขึ้นจาก Stock Gain ใน 2Q/2552 ในขณะที่มี Stock Loss ใน 1Q/2552 แม้ว่า Market GRM ใน 2Q/2552 จะต่ำกว่า 1Q/2552 ก็ตาม ประกอบกับบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์มี Product-to-feed margin เพิ่มขึ้น โดยสายโพลีเอทิลีนมี HDPE ที่มีส่วนต่างราคาขาย เพิ่มขึ้นมากตามความต้องการที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่สายอะโรเมติกส์ ทั้งพาราไซลีนและเบนซีนมีส่วนต่างราคาขาย ที่เพิ่มขึ้น จากความต้องการบริโภคที่เพิ่มสูงขึ้นของประเทศจีนซึ่งเป็นตลาดสำคัญของสายอะโรเมติกส์และจากอุปทานที่ขาดแคลน นอกจากนี้ ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,840 ล้านบาท ในขณะที่ 1Q/2552 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 615 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 19,895 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 12,446 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 167.1%

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

ใน 1H/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 690,565 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 391,994 ล้านบาท หรือลดลง 36.2% มี EBITDA จำนวน 61,417 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 20,877 ล้านบาท หรือลดลง 25.4% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาในตลาดโลกที่ปรับลดลง นอกจากนี้ ใน 1H/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 10,432 ล้านบาท ลดลง 10,661 ล้านบาท หรือลดลง 50.5% เมื่อเทียบกับ 1H/2551 ซึ่งมีส่วนแบ่งกำไร จำนวน 21,093 ล้านบาท ทั้งนี้ ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ลดลง จากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของ Market GRM และ Stock Gain ประกอบกับธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่มีผลประกอบการที่ลดลงจาก Product-to-feed margin ที่ลดลง โดยเฉพาะ MEG ที่มีส่วนต่างราคาขาย ที่ลดลงมาก เนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่เข้ามาจากประเทศซาอุดีอาระเบีย แม้ว่าใน 1H/2552 จะมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 998 ล้านบาท ส่งผลให้ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 27,344 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 28,673 ล้านบาท หรือลดลง 51.2%

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2551

ใน 2Q/2552 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 28,567 ล้านบาท ลดลง 9,231 ล้านบาท หรือลดลง 24.4% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลง 31.4% จาก 54.23 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2551 เป็น 37.21 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2552 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจาก 232,634 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2551 เป็น 232,957 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ และการขายก๊าซ และน้ำมันดิบของโครงการ

เวียดนาม 9-2 รวมถึงปริมาณขายจากโครงการที่เริ่มขายในไตรมาสนี้ ได้แก่ ปริมาณขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และปริมาณการขายก๊าซ ของโครงการอาทิตย์เหนือ อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการบงกชและโพลินในไตรมาสนี้ลดลง

EBITDA ใน 2Q/2552 คิดเป็น 20,375 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 8,540 ล้านบาทหรือลดลง 29.5% อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งในไตรมาสนี้มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจจำนวน 1,051 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 300 ล้านบาทจากการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจากโครงการโอมาน 58 (Wassa-1) และโครงการซิติ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ (SAER Offshore – 1X) สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ ในขณะที่ใน 2Q/2551 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมแห้งที่ต่ำกว่าไตรมาสนี้ จากโครงการอัลจีเรีย 433เอ และ 416บี และโครงการบี 13/38 แม้ว่าค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมจะลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลงของโครงการบงกช โครงการเอส 1 โครงการบี 8/32 และ 9เอ และโครงการโพลิน

EBIT ใน 2Q/2552 คิดเป็น 13,181 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 9,774 ล้านบาท หรือลดลง 42.6% เนื่องจากมีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น โครงการเวียดนาม 9-2 และโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการอาทิตย์เหนือซึ่งเริ่มผลิตในไตรมาสนี้ อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาของโครงการบงกชลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 2,549 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.8% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจาก 37.04 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2552 เป็น 37.21 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2552 หรือเพิ่มขึ้น 0.5% ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจาก 217,194 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2552 เป็น 232,957 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการที่เริ่มขายในไตรมาสนี้ ได้แก่ การขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และการขายก๊าซ ของโครงการอาทิตย์เหนือ รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการโพลิน การขายก๊าซ ของโครงการยาดานาและการขายก๊าซ และน้ำมันดิบของโครงการบี 8/32 และ 9เอ

EBITDA ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 2,306 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 12.8% อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 893 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสก่อนมีค่าตัดจำหน่ายหลุมแห้งสูงกว่าในไตรมาสนี้ ในขณะที่ ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น และมีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานและค่าซ่อมแซมหลุมผลิตของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ค่าซ่อมบำรุงของโครงการบงกช และค่าใช้จ่ายดำเนินงานและค่าซ่อมบำรุงของโครงการอาทิตย์

EBIT ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 1,606 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 13.9% ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 700 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และโครงการอาทิตย์เหนือซึ่งเริ่มผลิตในไตรมาสนี้

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 1H/2552 จำนวน 54,585 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 10,384 ล้านบาท หรือลดลง 16.0% ซึ่งเป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลงจาก 51.60 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2551 เป็น 37.13 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2552 หรือลดลง 28.0% ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 207,533 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน

1H/2551 เป็น 225,119 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมถึงการขายก๊าซ และน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตระหว่างปีที่แล้ว การขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และการขายก๊าซ ของโครงการอาทิตย์เหนือซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการบงกชและโครงการไพลิน รวมทั้งปริมาณการขายก๊าซ ของโครงการ ยาดานาลดลง

EBITDA และ EBIT ใน 1H/2552 ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 10,355 ล้านบาทและ 13,551 ล้านบาทตามลำดับ อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ในงวดนี้มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 3,195 ล้านบาท จากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น และโครงการเวียดนาม 9-2 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคาของโครงการบงกชลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจจำนวน 2,995 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,285 ล้านบาทจากการตัดจำหน่ายหลุมแห้งของโครงการ ออสเตรเลีย เอซี/พี 36 โครงการโอมาน 58 และโครงการซีดี อับ เอล รามาน ออฟชอร์ สาธารณรัฐอียิปต์ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการศึกษาทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ลดลงจากโครงการแอล 21, 28 และ 29/48 โครงการโอมาน 44 รวมถึงโครงการในประเทศพม่าและนิวซีแลนด์ รวมทั้งค่าใช้จ่ายดำเนินการเพิ่มสูงขึ้นจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานและค่าซ่อมแซมหลุมผลิตของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น

- **หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2551

รายได้จากการขายใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้น 1,751 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 2.3% จาก 76,897 ล้านบาทใน 2Q/2551 เป็น 78,648 ล้านบาทใน 2Q/2552 เนื่องจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q/2551 รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลินธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลับตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 52 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,554 mmcf ใน 2Q/2551 เป็น 3,606 mmcf ใน 2Q/2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 1.5 % โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากลูกค้าทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer :IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer: SPP) เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ ลดลงจาก 1,100,668 ตัน ใน 2Q/2551 เป็น 1,080,152 ตัน ใน 2Q/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 42,163 ตัน ใน 2Q/2551 และ 19,917 ตัน ใน 2Q/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 1.9% โดยเป็นการลดลงของปริมาณผลิตภัณฑ์ NGL และ LPG ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซ ลดลงจากระดับ 96.93% ใน 2Q/2551 มาที่ระดับ 93.4% ใน 2Q/2552

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซ ที่ปรับตัวลดลงในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันและตามภาวะเศรษฐกิจ ทั้งนี้ รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิด เป็นไปตามตารางข้างล่าง

EBITDA ของธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 6,855 ล้านบาทหรือลดลง 42.7% โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซ ที่ปรับตัวลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมถึงราคาขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมก็ปรับตัวลดลงตามการลดลงของราคาน้ำมันเตาในตลาดโลกที่ใช้อ้างอิง ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับ ปตท.มีภาระขาดทุนเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายก๊าซ ภาคขนส่ง (NGV) ที่เพิ่มสูงขึ้นมาก โดย ปตท.รับภาระขาดทุนประมาณ 5 - 6 บาทต่อกิโลกรัม จากการตรึงราคาขายปลีกที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม

EBIT ในไตรมาสนี้ มีจำนวน 7,044 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 7,671 ล้านบาท หรือลดลง 52.1% ตาม EBITDA ที่ลดลง ในขณะที่มีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของสถานีบริการ NGV และท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ในส่วนของท่อ JDA – อาทิตย์

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 6,176 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 8.5% จาก 72,472 ล้านบาทใน 1Q/2552 เป็น 78,648 ล้านบาทใน 2Q/2552 เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ใน 2Q/2552 ที่เพิ่มขึ้นถึง 326 mmcfD จาก 3,280 mmcfD ใน 1Q/2552 เป็น 3,606 mmcfD ใน 2Q/2552 หรือเพิ่มขึ้น 9.9 % โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากลูกค้าทุกกลุ่ม ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยให้กับลูกค้าทุกกลุ่มปรับตัวลดลง

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงซึ่งปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นจาก 1,029,677 ตัน ใน 1Q/2552 เป็น 1,080,152 ตัน ใน 2Q/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 45,792 ตัน ใน 1Q/2552 และ 19,917 ตัน ใน 2Q/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 4.9% เนื่องจากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจากปริมาณก๊าซโซลีนธรรมชาติและก๊าซฮีเทนที่เพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงเล็กน้อยจากระดับ 94.7% ใน 1Q/2552 มาที่ระดับ 93.4% ใน 2Q/2552

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 3,621 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 64.7% สาเหตุหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีผลดำเนินงานดีขึ้น จากราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นวัตถุดิบโรงแยกก๊าซฯ ปรับตัวลดลง รวมถึงปริมาณขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ นอกจากนี้ EBITDA ที่เพิ่มขึ้นยังเนื่องมาจากกำไรจากกิจการท่อส่งก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นถึง 9.9% และเป็นผลมาจากการปรับอัตราค่าบริการผ่านท่อฯ เพิ่มขึ้น 2.0218 บาท/MMBTU มีผลตั้งแต่ 1 เมษายน 2552 ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับ EBIT ในงวด 2Q/2552 ก็เพิ่มขึ้นจำนวน 3,345 ล้านบาทเนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามในงวด 2Q/2552 มีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 1,290 ล้านบาท หรือ 57% จากการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของสถานีบริการ NGV และท่อเส้นที่ 3 ในส่วนของท่อ JDA – อาทิตย์

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

รายได้จากการขายใน 1H/2552 เพิ่มขึ้นจำนวน 4,490 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 3.1% จาก 146,630 ล้านบาทใน 1H/2551 เป็น 151,120 ล้านบาท ใน 1H/2552 สาเหตุหลักจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น (โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ) แม้ว่าปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยจะลดลงเล็กน้อยเป็นจำนวน 7 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcfD) จาก 3,450 mmcfD ใน 1H/2551 เหลือ 3,443 mmcfD ใน 1H/2552 หรือลดลง 0.2 % โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของปริมาณขายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) เนื่องจากการ Shut Down แหล่งยาดานาเพื่อติดตั้งอุปกรณ์ Compressor ในช่วงต้นปี 2552 ทำให้ส่งก๊าซฯ ได้น้อยลง และจากปริมาณขายที่ลดลงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer – SPP)

- ราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยลดลงมาก ตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างมากในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง ทั้งนี้ รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดแสดงในตารางข้างล่าง นอกจากนี้ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 2,128,859 ตัน ใน 1H/2551 เป็น 2,109,829 ตัน ใน 1H/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 97,765 ตัน ใน 1H/2551 และ 65,708 ตัน ใน

1H/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 0.9% โดยลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น Propane ที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ซึ่งเป็นลูกค้าหลักที่ซื้อผลิตภัณฑ์ที่มีความต้องการเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับ 95.9 % ใน 1H/2551 มาที่ระดับ 94.0% ใน 1H/2552

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2Q/2551	1Q/2552	2Q/2552	% เพิ่ม(ลด)		1H/2551	1H/2552	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	649,085	590,928	605,277	(6.7%)	2.4%	1,230,599	1,196,205	(2.8%)
ก๊าซอีเทน	265,638	245,222	274,931	3.5%	12.1%	530,959	520,153	(2.0%)
ก๊าซโพรเพน	38,583	69,446	64,955	68.4%	(6.5%)	87,686	134,401	53.3%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	147,362	124,081	134,989	(8.4%)	8.8%	279,615	259,070	(7.4%)
รวม	1,100,668	1,029,677	1,080,153	(1.9%)	4.9%	2,128,859	2,109,829	(0.9%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	2Q/2551	1Q/2552	2Q/2552	% เพิ่ม(ลด)		1H/2551	1H/2552	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	857	448	405	(52.7%)	(9.6%)	845	426	(49.5%)
Ethylene ^{2/}	1,385	627	743	(46.3%)	18.5%	1,311	685	(47.7%)
Propylene ^{2/}	1,522	672	797	(47.6%)	18.6%	1,408	734	(47.9%)
High Density Polyethylene ^{2/}	1,679	934	1,144	(31.9%)	22.5%	1,643	1,039	(36.8%)
Polypropylene ^{2/}	1,738	887	1,116	(35.8%)	25.8%	1,624	1,001	(38.4%)
Naphtha ^{3/}	948	375	470	(50.4%)	25.3%	871	423	(51.5%)

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) อย่างไรก็ดีตาม ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อ กิโลกรัม

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด 1H/2552 ลดลงจากงวด 1H/2551 จำนวน 14,763 ล้านบาทหรือลดลง 49.9% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลดลงของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากการปรับลดลงของราคาขายผลิตภัณฑ์ ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิงที่ลดลง ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น นอกจากนี้กำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติก็ลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง รวมถึงมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขาย NGV ที่เพิ่มขึ้น แต่ราคาขายต่ำกว่าราคาต้นทุน ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม กำไรจากการถือส่งก๊าซฯ เพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอนุมัติปรับอัตราค่าบริการผ่านท่อเพิ่มขึ้น 2.0218 บาท/MMBTU มีผลตั้งแต่ 1 เมษายน 2552 สำหรับ EBIT ในงวด 1H/2552 ก็ลดลงจาก เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับในงวด 1H/2552 มีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นของสถานีบริการ NGV และท่อเส้นที่ 3 ในส่วนของท่อ JDA - อาทิตย์

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

- หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2551

รายได้จากการขายใน 2Q/2552 ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 214,478 ล้านบาทหรือคิดเป็น 41.4% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่ลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 116.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2551 เป็น 59.3

เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2552 หรือลดลง 49.1% แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้จะเพิ่มขึ้น 1,108 ล้านลิตรหรือ 6.0% จาก 18,490 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,278,051 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2551 เป็น 19,598 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,354,651 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2552 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ขณะที่หน่วยธุรกิจน้ำมันมีปริมาณการขายลดลงในกลุ่มน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเตา

EBITDA ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2551 จำนวน 3,149 ล้านบาทหรือคิดเป็น 324 % โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นต่อหน่วยเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ขณะที่กำไรจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลง เช่นเดียวกับ EBIT ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจำนวน 2,969 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาก็เพิ่มขึ้นจากการโอนงานระหว่างก่อสร้างสถานีบริการและงานระหว่างก่อสร้างคลังที่ดำเนินการแล้วเสร็จเป็นสินทรัพย์

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2552

รายได้จากการขายใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 68,927 ล้านบาทหรือคิดเป็น 29.4% เป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายน้ำมันที่เพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 44.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2552 เป็น 59.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2552 หรือเพิ่มขึ้น 34.3% ส่วนปริมาณขายใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้น 1,165 ล้านลิตรหรือ 6.3% จาก 18,433 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,288,238 บาร์เรลต่อวันใน 1Q/2552 เป็น 19,598 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,354,651 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2552 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ขณะที่หน่วยธุรกิจน้ำมันมีปริมาณการขายลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้น LPG

EBITDA ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 1,368 ล้านบาทหรือคิดเป็น 49.7 % โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นต่อหน่วยเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลมาจาก Stock Gain อย่างไรก็ตาม กำไรจากการขายน้ำมันดิบ และคอนเดนเสท ของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลง เนื่องจากการปรับโครงสร้างราคาซื้อขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันดิบ เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสที่เพิ่มขึ้นจำนวน 1,179 ล้านบาทตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาก็เพิ่มขึ้นจากการโอนงานระหว่างก่อสร้างสถานีบริการและงานระหว่างก่อสร้างคลังที่ดำเนินการแล้วเสร็จเป็นสินทรัพย์

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

รายได้จากการขายใน 1H/2552 ลดลง 403,780 ล้านบาทหรือลดลง 42.9% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 1H/2552 ที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงมาก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1H/2552 อยู่ที่ระดับ 51.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลง 50.8% เมื่อเทียบกับราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1H/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 103.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 343 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 0.9% จาก 37,688 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,302,485 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2551 เป็น 38,031 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,321,612 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2552 ทั้งนี้เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และสินค้าสำเร็จรูปในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ขณะที่ปริมาณขายในหน่วยธุรกิจน้ำมันลดลง

EBITDA ใน 1H/2552 เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2551 จำนวน 2,424 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นต่อหน่วยเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศกำไรลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลง เนื่องจากโครงสร้างราคาซื้อขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันดิบ สำหรับ EBIT ใน 1H/2552 เพิ่มขึ้น 2,236 ล้านบาทเนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2551

ใน 2Q/2552 มีรายได้จากการขายจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในหน่วยธุรกิจปิโตรเคมีจำนวน 7,952 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 2,602 ล้านบาทหรือลดลง 24.7% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) ลดลง 27.6% เมื่อเทียบกับ 2Q/2551 แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น 2.2%

EBITDA ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้น 120 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 49.0% จาก 245 ล้านบาทใน 2Q/2551 เป็น 365 ล้านบาทใน 2Q/2552 และ EBIT เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 55.5% จาก 209 ล้านบาทใน 2Q/2551 เป็น 325 ล้านบาทใน 2Q/2552

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

รายได้จากการขายใน 2Q/2552 มีจำนวน 7,952 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 1,169 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 17.2% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้น 20.7% เมื่อเทียบกับ 1Q/2552 แม้ว่าปริมาณขายจะลดลง 4.8%

EBITDA เพิ่มขึ้น 117 ล้านบาท จาก 248 ล้านบาทใน 1Q/2552 เป็น 365 ล้านบาทใน 2Q/2552 หรือเพิ่มขึ้น 47.2% นอกจากนี้ EBIT เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท จาก 209 ล้านบาทใน 1Q/2552 เป็น 325 ล้านบาทใน 2Q/2552 หรือเพิ่มขึ้น 55.5%

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

รายได้จากการขายใน 1H/2552 จำนวน 14,735 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 4,665 ล้านบาทหรือลดลง 24.0% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM ลดลง 33.3% เมื่อเทียบกับ 1H/2551 แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น 15.5%

EBITDA เพิ่มขึ้นจาก 1H/2551 จำนวน 31 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.3% ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 24 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4.7%

กำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2551

ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 19,895 ล้านบาท หรือคิดเป็น 7.04 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 2Q/2551 จำนวน 9,989 ล้านบาท หรือลดลง 33.4% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว และยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ลดลง 5,330 ล้านบาทหรือคิดเป็น 39.9% จากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 13,355 ล้านบาท ใน 2Q/2551 เป็น 8,025 ล้านบาท ใน 2Q/2552 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นลดลง อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลดลง จากปัญหาเศรษฐกิจชะลอตัวทั่วโลกส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันลดลง รวมทั้งภาคการท่องเที่ยวที่ซบเซา ส่วนหนึ่งจากการระบาดของไข้หวัด 2009 (A H1N1) กอปรกับมีกำลังการกลั่นใหม่เข้ามา โดยเฉพาะจากประเทศจีนและอินเดีย โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 21.43 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q/2551 เหลือ 8.81 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน 2Q/2552 แม้ว่า PTTAR จะมีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นภายหลัง

จากโครงการก่อสร้าง Upgrading Complex ระยะที่ 1 (Condensate Residue Splitter และหน่วย Kerosene Merox) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2552 ทั้งนี้ PTTAR มีปริมาณน้ำมันดิบและวัตถุดิบนำเข้ากลั่น (Total Intake) เพิ่มขึ้นจาก 131 KBD ใน 2Q/2551 เป็น 159 KBD ใน 2Q/2552 เนื่องจากใน 2Q/2551 มีหยุดซ่อมบำรุงประจำปีเป็นเวลา 32 วัน ในขณะที่ใน 2Q/2552 หยุดเดินเครื่อง Hydrocracking Unit เป็นเวลา 7 วัน อย่างไรก็ตาม TOP มีการใช้กำลังการผลิต 98% ใน 2Q/2552 ลดลง 7% เมื่อเทียบกับ 2Q/2551 ซึ่งมีการใช้กำลังการผลิต 105% เนื่องจากมีการหยุดเดินเครื่องหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 3 (HDS-3) เพื่อเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาระหว่าง 16 - 30 พฤษภาคม 2552

- ผลการดำเนินงานที่ลดลงของบริษัทร่วมในธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-Feed) ที่ปรับตัวลดลงมาก โดยเฉพาะ MEG และผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ แม้ว่าใน 2Q/2551 จะมีการหยุดหน่วยผลิต Oleflex เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักร เป็นเวลา 42 วัน

: ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,840 ล้านบาท ในขณะที่ใน 2Q/2551 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,962 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 2Q/2552 ลดลง 1,563 ล้านบาท หรือคิดเป็น 13.3% ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2552

จากกำไรสุทธิของ ปตท.และบริษัทย่อยใน 2Q/2552 มีจำนวน 19,895 ล้านบาท หรือคิดเป็น 7.04 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2552 จำนวน 12,446 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 167.1% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เพิ่มขึ้นถึง 5,617 ล้านบาทหรือคิดเป็น 233.4% จากส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2,407 ล้านบาท ใน 1Q/2552 เป็น 8,025 ล้านบาท ใน 2Q/2552 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นดีเซล อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 2.24 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2552 เป็น 8.81 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q/2552 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องใน 2Q/2552 แม้ว่าโรงกลั่นของ TOP จะใช้กำลังการผลิตลดลงจาก 103% ใน 1Q/2552 เหลือ 98% ใน 2Q/2552 จากการหยุดเดินเครื่อง HDS-3 เป็นเวลา 15 วันดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ผลประกอบการผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์ก็ดีขึ้น จากราคาผลิตภัณฑ์หลักที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะราคาเบนซินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นมากถึง 70% โดยสาเหตุหลักจากภาวะอุปทานขาดแคลน เนื่องจากมีการส่งสินค้าจากทวีปเอเชียไปทวีปอเมริกาและยุโรปซึ่งมีราคาสูงกว่า เนื่องจากผู้ผลิตเบนซินในยุโรปประสบปัญหาขาดแคลนวัตถุดิบ ในขณะที่อุปสงค์เพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้เบนซินเพื่อเป็นวัตถุดิบที่มากขึ้นของโรงงานสไตรีนโมโนเมอร์ที่ขึ้นใหม่จากประเทศจีน และการเพิ่มกำลังการผลิตของโรงงานสไตรีนโมโนเมอร์หลายแห่ง นอกจากนี้ราคาพาราไซลีนก็ปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณ 25% ตามราคาวัตถุดิบและ Purified Terephthalic Acid (PTA) เป็นหลัก ทั้งนี้ ตลาดโดยรวมยังอยู่ในภาวะอุปทานขาดแคลนเนื่องจากผู้ผลิตพาราไซลีนไม่สามารถเพิ่มกำลังการผลิตได้เต็มที่จากปัญหาไม่สามารถจัดหาวัตถุดิบได้เพียงพอ ประกอบเป็นช่วงหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงงานอะโรเมติกส์หลายแห่ง

- ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของบริษัทร่วมในธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ เนื่องจาก Product-to-Feed ที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะ HDPE ที่มีส่วนต่างราคาสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

: ใน 2Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,840 ล้านบาท ในขณะที่ใน 1Q/2552 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 615 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 2Q/2552 เพิ่มขึ้น 3,198 ล้านบาท หรือคิดเป็น 46.0% ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

ใน 1H/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 27,344 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.68 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 28,673 ล้านบาท หรือลดลง 51.2% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง จำนวน 10,661 ล้านบาทหรือคิดเป็น 50.5% จาก 1H/2551 ที่มี ส่วนแบ่งกำไร จำนวน 21,093 ล้านบาท ในขณะที่ 1H/2552 มีจำนวน 10,432 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นลดลง เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลง จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 14.10 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1H/2551 เหลือ 5.51 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2552 แม้ว่าใน 1H/2551 PTTAR จะปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นเป็นเวลา 32 วัน ในขณะที่ 1H/2552 หยุดเดินเครื่อง Hydrocracking Unit เป็นเวลา 7 วัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว อย่างไรก็ตาม Product-to-Feed สำหรับผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์ปรับตัวดีขึ้นมาก แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์หลักเฉลี่ยใน 1H/2552 จะต่ำกว่า 1H/2551 ทั้งนี้เป็นผลมาจากต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ที่ลดลง เนื่องจาก Product-to-Feed ที่ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะ MEG เนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่เข้ามาจากประเทศซาอุดีอาระเบีย แม้ว่าใน 1H/2551 จะมีการปิดโรงโอเลฟินส์ I4-1 เพื่อเชื่อมต่อส่วนขยายกำลังการผลิตและการบำรุงรักษาประจำปีเป็นเวลา 12 วัน รวมทั้งหยุดหน่วยผลิต Oleflex เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักร เป็นเวลา 42 วัน

: ใน 1H/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,225 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2551 จำนวน 998 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 81.5%

: ภาษีเงินได้ใน 1H/2552 มีจำนวน 17,110 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2551 จำนวน 5,696 ล้านบาท หรือคิดเป็น 25.0% ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	2Q/2551	1Q/2552	2Q/2552	% เพิ่ม(ลด)		1H/2551	1H/2552	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	10,404	2,649	7,348	(29.4%)	177.4%	15,094	9,997	(33.8%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	2,860	(177)	1,019	(64.4%)	675.7%	5,673	842	(85.2%)
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	99	126	115	16.2%	(8.7%)	210	241	14.8%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	11	(297)	(576)	(5,336.4%)	(93.9%)	11	(873)	(8,036.4%)
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	(19)	106	119	726.3%	12.3%	105	225	114.3%
รวม	13,355	2,407	8,025	(39.9%)	233%	21,093	10,432	(50.5%)

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 มิ.ย. 2552	31 ธ.ค. 2551	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	294,983	243,414	51,569	21.2
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	197,368	187,072	10,296	5.5
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	453,962	374,614	79,348	21.2
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	96,167	80,093	16,074	20.1
รวมสินทรัพย์	1,042,480	885,193	157,287	17.8
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	203,888	169,271	34,617	20.5
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	323,765	239,125	84,640	35.4
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	54,592	46,261	8,331	18.0
รวมหนี้สิน	582,245	454,657	127,588	28.1
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัท	406,117	383,579	22,538	5.9
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	54,118	46,957	7,161	15.3
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	460,235	430,536	29,699	6.9
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,042,480	885,193	157,287	17.8

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,042,480 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 157,287 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 17.8% โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 51,569 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 21.2% ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับที่เพิ่มขึ้น 38,759 ล้านบาทจากลูกหนี้ค่าน้ำมันดิบ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นรวม 7,693 ล้านบาท รวมทั้งสินค้าคงเหลือและพัสดุดังกล่าวเพิ่มขึ้น 3,691 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 10,296 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.5% สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการครั้งแรกของปี 2552 จำนวน 10,432 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 79,348 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 21.2% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 30,087 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักจากสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างของ Montara ในโครงการพีทีที อีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) (ภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Limited (PTTEP AA)) เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ของ PTTEP นอกจากนี้ ยังเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่ได้จากการที่ Lints ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญ 60% ใน บริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ซึ่งภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty. Ltd. (PTTAPM) โดยดำเนินธุรกิจหลักในการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น ทั้งนี้ ส่วนใหญ่ถือหุ้นในบริษัทที่ได้สิทธิและเป็นผู้ผลิตถ่านหินในเหมืองถ่านหิน โดยมีสินทรัพย์ส่วนใหญ่ ได้แก่ สินทรัพย์เหมือง ซึ่งมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 21,100 ล้านบาท รวมทั้งจากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6, โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทน, โครงการท่อส่งก๊าซ อาทิพย์เหนือ, และโครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle – NGV) เช่น การก่อสร้างสถานี NGV, รถชนก๊าซฯ, ถังและอุปกรณ์ NGV สำหรับติดตั้งรถขนส่งก๊าซฯ เป็นต้น

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 16,074 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 20.1% สาเหตุหลักจากสินค้าคงเหลือสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 4,762 ล้านบาท จากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งค่าความนิยมเพิ่มขึ้น 4,697 ล้านบาท ส่วน

ใหญ่จากการเข้าซื้อ PTTAPM ดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves) ในสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PTTEP เพิ่มขึ้น 3,383 และ 2,670 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นผลจากการที่ PTTEP เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ PTTEP AA ดังกล่าวแล้ว

หนี้สิน

หนี้สินรวมมีจำนวน 582,245 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 เป็นจำนวน 127,588 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28.1% โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 34,617 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 20.5% สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 30,529 ล้านบาท จากการซื้อผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่น นอกจากนี้ เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่นเพิ่มขึ้น 11,878 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจาก PTTEP จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้น ของ ปตท.สผ.” ซึ่งออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นแบบหมุนเวียนเป็นประจำทุกเดือนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันการเงิน แม้ว่าภาษีเงินได้ค้างจ่ายจะลดลง 12,790 ล้านบาท จากการจ่ายชำระภาษีเงินได้ประจำปี 2551

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) เพิ่มขึ้น 84,640 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 35.4% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 15,000 ล้านบาท PTTEP 40,000 ล้านบาท และจากเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท., PTTAC, EnCo, HMC และ PTTAPM รวมจำนวน 22,227 ล้านบาท โดยจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 มิ.ย.2552)	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTTI	ENCO	รวม
ภายใน 1 ปี (30 มิ.ย. 2553)	10,321.84	9,497.23	75.25	597.87	29.00	--	--	9,177.33	--	29,698.52
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	17,919.95	--	77.00	597.97	29.00	208.46	--	--	--	18,832.38
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	71,361.33	38,454.70	231.00	2,306.46	174.02	1,146.57	432.71	--	--	114,106.79
เกิน 5 ปี	126,203.38	10,489.97	290.50	4,869.18	324.15	2,814.30	1,123.79	--	5,000.00	151,115.27
รวม	225,806.50	58,441.90	673.75	8,371.48	556.17	4,169.33	1,556.50	9,177.33	5,000.00	313,752.96

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หนี้กู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTTI	ENCO	รวม
สกุลเงินบาท	160,722.46	58,441.90	673.75	--	--	1,450.49	--	--	5,000.00	226,288.60
สกุลเงินต่างประเทศ	65,084.04	--	--	8,371.48	556.17	2,718.84	1,556.50	9,177.33	--	87,464.36
รวม	225,806.50	58,441.90	673.75	8,371.48	556.17	4,169.33	1,556.50	9,177.33	5,000.00	313,752.96
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	28.82%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	65.21%	100.00%	100.00%	0.00%	27.88%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 มิถุนายน 2552 จำนวน 30,260 ล้านบาท ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 8,331 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 18.0% สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต จำนวน 3,694 ล้านบาท รวมทั้งหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 3,032 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2552 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 460,235 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 29,699 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.9% เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 21,696 ล้านบาท จากผลประกอบการใน 1H/2552 ของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 27,344 ล้านบาท ในขณะที่งวดนี้มีการจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2551 จำนวน 5,648 ล้านบาท นอกจากนี้มีกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายเพิ่มขึ้น 1,009 ล้านบาทและผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินเพิ่มขึ้น 290 ล้านบาท

ในช่วง 1H/2552 ปตท.มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ เดือนมีนาคม เดือนพฤษภาคม และเดือนมิถุนายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 6.571 ล้านบาท (657,100 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 115.97 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 มิถุนายน 2552 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 32.54 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 15.93 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 16.61 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 7,161 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 15.3% ส่วนใหญ่จากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยใน PTTAPM ด้วยสัดส่วน 40% (จากการเข้าซื้อของ Lints ด้วยสัดส่วน 60% ดังกล่าวแล้วข้างต้น) จำนวน 5,848 ล้านบาท รวมทั้งจากกำไรสุทธิจากผลประกอบการใน 1H/2552 ซึ่งเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย จำนวน 4,618 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ PTTEP จำนวน 2,918 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2552 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 5,615 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากปีที่แล้วจำนวน 90,819 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 96,434 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	14,497
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(71,296)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	62,969
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(200)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(355)
เงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นระหว่างงวด	5,615
เงินสดสุทธิต้นงวด	90,819
เงินสดสุทธิปลายงวด	96,434

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 14,497 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 27,344 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 19,595 ล้าน

บาท ภาษีเงินได้ 17,110 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 6,976 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 4,105 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจจัดจำหน่าย 2,361 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 10,432 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 2,810 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 1,704 ล้านบาท และโอนกลับสำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ 806 ล้านบาท รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้น 18,389 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 71,296 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 64,669 ล้านบาทอันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6, โครงการท่อส่งก๊าซฯ อาทิตย์เหนือ, โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทนรวมจำนวนประมาณ 22,084 ล้านบาท สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากการซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท PTTEP AA จำนวนประมาณ 32,903 ล้านบาท โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวนประมาณ 1,759 ล้านบาท การก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวนประมาณ 1,695 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves) ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 4,406 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ PTTEP AA ของ PTTEP

: เงินจ่ายเพื่อลงทุนชั่วคราว 1,108 ล้านบาท

: เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมจำนวน 3,350 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลรับจาก TOP, PTTCH, PTTAR และ IRPC

: เงินสดรับจากดอกเบี้ย 1,343 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 62,969 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 15,000 ล้านบาท และ PTTEP 40,000 ล้านบาท รวม 55,000 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท., PTTAC, EnCo, HMC และ PTTAPM รวมจำนวน 22,227 ล้านบาท และการออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นของ PTTEP รวมทั้งเงินกู้ระยะสั้นอื่นๆ ของ ปตท.รวม 12,296 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผล จำนวน 9,385 ล้านบาท จ่ายชำระดอกเบี้ยจำนวน 7,896 ล้านบาท ชำระคืนพันธบัตรของ ปตท.จำนวน 7,400 ล้านบาท รวมทั้งชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวของ ปตท.และบริษัทย่อยรวม 1,721 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 2Q/2552 และ 1H/2552 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	2Q/2551	1Q/2552	2Q/2552	1H/2551	1H/2552
อัตราส่วนสภาพคล่อง						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.35	1.22	1.26	1.35	1.26
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.06	0.94	1.01	1.06	1.01
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร						
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	8.25	9.19	9.18	8.10	9.18
อัตราส่วนกำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%	4.92	2.40	5.00	5.04	3.87
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน						
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.06	1.16	1.27	1.06	1.27
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	5.64	6.20	5.83	13.60	6.01
กำไรต่อหุ้น						
กำไร (ขาดทุน)ต่อหุ้น	บาท/หุ้น	10.60	2.64	7.04	19.88	9.68

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 3 ปี 2552

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2552 ตามการคาดการณ์ของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) เมื่อเดือนกรกฎาคม 2552 คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น และเริ่มกลับมาขยายตัวอีกครั้งที่ประมาณ 2.5% หลังจากที่หดตัวต่อเนื่องในไตรมาสที่ 4 ของปี 2551 และไตรมาสที่ 1 ของปี 2552 สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 3 ตามการคาดการณ์ของธนาคารแห่งประเทศไทย เมื่อเดือนกรกฎาคม 2552 คาดว่าจะยังคงหดตัวแต่ในอัตราที่ชะลอลง หลังจากเริ่มเห็นสัญญาณการฟื้นตัวของเศรษฐกิจตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2552 และคาดว่าจะกลับมาขยายตัวเป็นบวกได้ในไตรมาสที่ 4 โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักคือการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและมาตรการฟื้นฟูเศรษฐกิจที่เน้นการใช้จ่ายภาครัฐเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ คาดว่าเศรษฐกิจโลกในปี 2552 จะหดตัว 1.4% ต่อปี ในขณะที่เศรษฐกิจไทยในปี 2552 จะหดตัวประมาณ 4.5% ถึง 3.0% ต่อปี สำหรับการใช้จ่ายพลังงานของไทยคาดว่าจะขยายตัวตามภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวตามแผนการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล อย่างไรก็ตามหากสภาพเศรษฐกิจโลกยังไม่ฟื้นตัวและสถานการณ์เมืองยังไม่เรียบร้อย อาจส่งผลให้ความต้องการใช้พลังงานลดลงในช่วงครึ่งปีหลังได้

แนวโน้มราคาน้ำมันดิบในช่วงครึ่งหลังของปี 2552 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับประมาณ 60-70 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล (ราคาเฉลี่ยทั้งปีคาดว่าจะอยู่ที่ระดับประมาณ 55-60 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) โดยสถานะเศรษฐกิจจะเป็นปัจจัยสำคัญในการขับเคลื่อนความต้องการใช้น้ำมันของโลก โดยเฉพาะความต้องการของประเทศจีนและอินเดีย ซึ่งเป็นสองประเทศหลักในเอเชียที่คาดว่าเศรษฐกิจจะฟื้นตัวได้เร็วกว่าประเทศอื่นๆ นอกจากนี้ การปรับเปลี่ยนปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มประเทศ OPEC ความต้องการใช้น้ำมันตามฤดูกาล สภาพภูมิอากาศ การเพิ่ม/ลดอัตราการเดินเครื่องของโรงกลั่นทั่วโลก รวมถึงการเก็งกำไรของนักลงทุนล้วนเป็นปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันทั้งสิ้น ทั้งนี้ IEA ได้คาดการณ์ความต้องการใช้น้ำมันของโลกจะเพิ่มสูงขึ้นจาก 83.08 ล้านบาร์เรลต่อวันในไตรมาสที่ 2 เป็น 83.6 และ 83.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในไตรมาส 3 และ 4 ปี 2552 ตามลำดับ และคาดว่าในปี 2553 ความต้องการใช้น้ำมันจะเพิ่มสูงขึ้นเป็น 85.2 ล้านบาร์เรล