

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2551

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2552 (3Q/2552) ตามรายงานของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) พบว่ายังคงหดตัวเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา (3Q/2551) โดยหดตัวอยู่ที่ระดับ 1.4% แต่เริ่มมีสัญญาณที่ดีขึ้นเนื่องจากอัตราการหดตัวเริ่มชะลอลง โดยได้แรงสนับสนุนจากกลุ่มประเทศ Emerging Economies ที่ขยายตัว 1.7% เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะประเทศจีน ที่มีอัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) 3Q/2552 สูงถึง 8.9% นอกจากนี้ตัวชี้วัดต่างๆ ทางด้านเศรษฐกิจแสดงให้เห็นว่าภาวะเศรษฐกิจถดถอยของโลกอาจผ่านจุดต่ำสุดแล้ว ซึ่งถือว่าใช้เวลาเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ ทั้งนี้ คาดว่าเป็นผลมาจากนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายรวมถึงมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลและธนาคารกลางทั่วโลก

สำหรับการคาดการณ์เศรษฐกิจไทยใน 3Q/2552 ของธนาคารแห่งประเทศไทย คาดว่าเศรษฐกิจไทยจะหดตัว 3.0 - 3.5% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ปรับตัวดีขึ้น 1.4 - 1.9% จากไตรมาส 2 ปี 2552 (2Q/2552) ที่หดตัวที่ระดับ 4.9% ซึ่งเป็นผลมาจากอุปสงค์จากต่างประเทศที่ปรับตัวสูงขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มส่งสัญญาณการฟื้นตัว ส่งผลดีต่อภาคการส่งออกซึ่งเป็นปัจจัยหลักในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจไทย และเป็นผลมาจากการใช้จ่ายของภาครัฐที่เพิ่มขึ้น รวมถึงการบริโภคภาคเอกชนที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q/2552 อันเป็นผลมาจากรายได้เกษตรกรที่เพิ่มขึ้น การว่างงานลดลง ความเชื่อมั่นของผู้บริโภคที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง สำหรับการลงทุนของภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้นบ้าง แต่ยังคงทรงตัวอยู่ในระดับต่ำเมื่อเทียบกับช่วงก่อนเกิดวิกฤตเศรษฐกิจ

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 3Q/2552 เทียบกับ 3Q/2551 และ 2Q/2552 และ 9 เดือน ปี 2552 (9M/2552) เทียบกับ 9 เดือน ปี 2551 (9M/2551) สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	3Q/2551	2Q/2552	3Q/2552	% เพิ่ม(ลด)		9M/2551	9M/2552	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	595,100	387,056	444,474	(25.3%)	14.8%	1,677,659	1,135,039	(32.3%)
: สํารวจและผลิตฯ	41,858	28,567	30,547	(27.0%)	6.9%	106,827	85,132	(20.3%)
: ก๊าซฯ ^{1/}	88,293	78,648	81,386	(7.8%)	3.5%	234,923	232,506	(1.0%)
: น้ำมัน ^{2/}	513,368	303,109	357,610	(30.3%)	18.0%	1,454,433	894,895	(38.5%)
: ปีโตรเคมี ^{3/}	9,948	7,952	8,856	(11.0%)	11.4%	29,348	23,591	(19.6%)
: อื่นๆ ^{4/}	-	190	239	n.m.	25.8%	-	637	n.m.
: ถ่านหิน ^{5/}	-	4,823	7,191	n.m.	49.1%	-	12,014	n.m.
: รายการระหว่างกัน	(58,367)	(36,233)	(41,355)	29.1%	(14.1%)	(147,872)	(113,736)	23.1%
EBITDA	51,773	35,056	40,499	(21.8%)	15.5%	134,064	101,916	(24.0%)
: สํารวจและผลิตฯ	29,772	20,375	21,732	(27.0%)	6.7%	78,571	60,176	(23.4%)
: ก๊าซฯ ^{1/}	19,265	9,215	11,934	(38.1%)	29.5%	48,837	26,743	(45.2%)
: น้ำมัน ^{2/}	2,108	4,121	5,026	138.4%	22.0%	6,969	11,900	70.8%
: ปีโตรเคมี ^{3/}	261	365	285	9.2%	(21.9%)	843	898	6.5%
: อื่นๆ ^{4/}	(234)	(567)	(368)	(57.3%)	35.1%	(1,256)	(1,251)	0.4%
: ถ่านหิน ^{5/}	-	1,515	2,888	n.m.	90.6%	-	4,403	n.m.
: รายการระหว่างกัน	601	32	(998)	(266.1%)	(3,218.8%)	100	(953)	(1,053.0%)

	3Q/2551	2Q/2552	3Q/2552	% เพิ่ม (ลด)		9M/2551	9M/2552	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
EBIT	42,958	24,578	29,222	(32.0%)	18.9%	110,622	71,044	(35.8%)
: สํารวจและผลิตฯ	23,390	13,181	13,769	(41.1%)	4.5%	61,697	38,525	(37.6%)
: ก๊าซฯ ^{1/}	17,557	7,044	9,735	(44.6%)	38.2%	44,436	20,478	(53.9%)
: น้ำมัน ^{2/}	1,501	3,326	4,371	191.2%	31.4%	5,148	9,844	91.2%
: ปิโตรเคมี ^{3/}	224	325	238	6.3%	(26.8%)	734	772	5.2%
: อื่นๆ ^{4/}	(315)	(653)	(458)	(45.4%)	29.9%	(1,494)	(1,509)	1.0%
: ถ่านหิน ^{5/}	-	1,320	2,563	n.m.	94.2%	-	3,883	n.m.
: รายการระหว่างกัน	601	35	(996)	(265.7%)	(2,945.7%)	101	(949)	(1,039.6%)
กำไรสุทธิ	17,877	19,895	16,987	(5.0%)	(14.6%)	73,894	44,331	(40.0%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)^{6/}	6.34	7.04	6.01	(5.2%)	(14.6%)	26.21	15.69	(40.1%)

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.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 ด้วยสัดส่วนร้อยละ 25 (EMG เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเป็นผู้ซื้อก๊าซฯ จากประเทศอียิปต์ เพื่อขายให้แก่โรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรมในประเทศอิสราเอล)

2/ ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมันและธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) และบริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลอินดิง จำกัด (TLBC) ซึ่งเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2552 จากการที่ PTTRB ได้เข้าซื้อหุ้นของ TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 ในขณะที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95

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

4/ ประกอบด้วยงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และรวมบริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส 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 PTT Mining Limited (PTTML), Hong Kong (เดิมชื่อ Lints Limited) บริษัทย่อยของ PTT INTER ได้เข้าซื้อในสัดส่วนร้อยละ 60 โดยเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น ซึ่งส่วนใหญ่ถือหุ้นในบริษัทที่ได้สิทธิและเป็นผู้ผลิตถ่านหินในเมืองถ่านหิน

6/ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2551

ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 444,474 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 150,626 ล้านบาท หรือลดลง 25.3% มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 40,499 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 11,274 ล้านบาท หรือลดลง 21.8% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับลดลง ในขณะที่ 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 5,296 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2551 ที่มีส่วนแบ่งขาดทุนฯ จำนวน 3,455 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้น จากค่าการกลั่น (GRM) ที่สูงขึ้น โดยเฉพาะผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Stock Gain/Loss) เนื่องจากงวด 3Q/2551 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันสูง จากการที่ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลงอย่างรวดเร็วอันเนื่องมาจากวิกฤตเศรษฐกิจ ในขณะที่บริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์

และวัตถุดิบ (Product-to-feed (P2F) margin) ที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์เมื่อเทียบกับ 3Q/2551 โดยเฉพาะ MEG แม้ว่าธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์จะมีผลการดำเนินงานดีขึ้นเนื่องจาก P2F ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 922 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2551 จำนวน 897 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 16,987 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 890 ล้านบาท หรือลดลง 5.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2552

ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายใน 3Q/2552 จำนวน 444,474 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 57,418 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 14.8% มี EBITDA จำนวน 40,499 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 5,443 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 15.5% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 5,296 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2552 ที่มีส่วนแบ่งกำไร จำนวน 8,025 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่นที่ลดลงจาก Stock Gain ที่ลดลง เนื่องจากอุปทานจากโรงกลั่นใหม่ในประเทศจีนและอินเดียเข้าสู่ตลาดเพิ่มขึ้น รวมทั้งความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปยังคงชะลอตัว แม้ว่าเศรษฐกิจโลกจะเริ่มฟื้นตัวก็ตาม ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์มี P2F margin เพิ่มขึ้น โดยสายโพลีเอทิลีนมี Ethylene และ Propylene ที่มีส่วนต่างราคาขาย เพิ่มขึ้นมากตามความต้องการที่เพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับความล่าช้าของโครงการใหม่ที่ยังไม่สามารถดำเนินการได้ตามกำหนด ในขณะที่สายอะโรเมติกส์ มีส่วนต่างราคาขาย ของเบนซีน และโทลูอีนเพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในการผลิตผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปชั้นปลายของผลิตภัณฑ์เบนซีน โดยเฉพาะจากประเทศจีนและอินเดีย ประกอบกับอุปทานในภูมิภาคเอเชียยังคงตึงตัว เนื่องจากผู้ผลิตอะโรเมติกส์ในเอเชียมีการหยุดซ่อมบำรุงจากปัญหาทางด้านเทคนิค แม้ว่าส่วนต่างราคาขาย ของ Paraxylene ลดลง นอกจากนี้ ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 922 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2552 ซึ่งมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,840 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 16,987 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2552 จำนวน 2,908 ล้านบาท หรือลดลง 14.6%

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

ใน 9M/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,135,039 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 542,620 ล้านบาท หรือลดลง 32.3% มี EBITDA จำนวน 101,916 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 32,148 ล้านบาท หรือลดลง 24.0% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลงตามราคาในตลาดโลก นอกจากนี้ ใน 9M/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 15,728 ล้านบาท ลดลง 1,910 ล้านบาท หรือลดลง 10.8% ทั้งนี้ ส่วนใหญ่มาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่มีผลประกอบการลดลงมากจาก P2F margin ที่ลดลง โดยเฉพาะอย่างยิ่ง มีส่วนต่างราคาขาย ของ MEG ที่ลดลงมาก เนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่เข้ามาจากประเทศซาอุดีอาระเบีย ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีส่วนต่างราคาขาย เพิ่มขึ้น และค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงเล็กน้อย แม้ว่าใน 9M/2552 จะมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 1,895 ล้านบาท ส่งผลให้ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 44,331 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 29,563 ล้านบาท หรือลดลง 40.0%

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2552 ได้เกิดเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในแหล่ง Montara ทะเลติมอร์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย (PTTEP AA) ซึ่ง ปตท.สผ.ได้ประมาณการค่าความเสียหายจากเหตุการณ์นี้ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 5,174 ล้านบาท แต่เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวสามารถนำไปคำนวณเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีของ PTTEP AA ได้ จึงทำให้ผลกระทบต่อกำไรสุทธิของ ปตท.สผ.งวด 3Q/2552 และ 9M/2552 ลดลงเหลือประมาณ 2,198 ล้านบาท ทั้งนี้ ปตท.สผ.ได้มีการจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นดังกล่าว ซึ่งขณะนี้ อยู่ระหว่างการดำเนินการประเมินความเสียหายและเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากผู้รับประกันภัย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2551

ใน 3Q/2552 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 30,547 ล้านบาท ลดลง 11,312 ล้านบาท หรือลดลง 27.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลง 26.8% จาก 54.52 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2551 เป็น 39.90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2552 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณการขายลดลงจาก 240,839 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2551 เป็น 234,601 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2552 โดยปริมาณขายที่ลดลง ส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์และโครงการไพลิน อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายก๊าซ ของโครงการอาทิตย์เหนือ รวมถึงปริมาณการขายน้ำมันดิบและก๊าซ ของโครงการเวียดนาม 9-2 และโครงการบี 8/32 และ 9 เอ เพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้

EBITDA ใน 3Q/2552 คิดเป็น 21,732 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 8,040 ล้านบาทหรือลดลง 27.0% อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ รวมทั้งปริมาณการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ ไตรมาสนี้มีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียม จำนวน 3,877 ล้านบาท ลดลง 1,758 ล้านบาทตามรายได้จากการขายที่ลดลงของโครงการบี 8/32 และ 9 เอ โครงการเอส 1 โครงการอาทิตย์ โครงการบงกช และโครงการไพลิน นอกจากนี้ มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจ จำนวน 1,618 ล้านบาท ลดลง 1,356 ล้านบาท เนื่องจากงวดเดียวกันของปีก่อนมีค่าตัดจำหน่ายหลุมแห้งจำนวน 2,851 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมแห้งของโครงการเวียดนาม 16-1 โครงการเอส 1 และโครงการกัมพูชา บี ในขณะที่งวดนี้ มีการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจำนวน 1,318 ล้านบาท จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย(Spruce-1 และ Clairault), โครงการโอมาน 44 (Rawafid-1X) และโครงการอินโดนีเซีย เบงการา-1(South Sebuku-1) ในขณะที่ใน 3Q/2552 ปตท.สผ.ได้บันทึกค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในแหล่ง Montara ทะเลติมอร์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จำนวน 5,174 ล้านบาท

EBIT ใน 3Q/2552 คิดเป็น 13,769 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 9,621 ล้านบาท หรือลดลง 41.1% เนื่องจากมีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 1,580 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการเวียดนาม 9-2 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากโครงการไพลิน โครงการบงกช และโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2552

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 1,980 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.9% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจาก 37.21 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2552 เป็น 39.90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2552 หรือเพิ่มขึ้น 7.2% ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจาก 232,957 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2552 เป็น 234,601 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากรายการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการบงกช และปริมาณขายก๊าซ ของโครงการอาทิตย์เหนือ แม้ว่าปริมาณขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์และปริมาณขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียจะลดลงในไตรมาสนี้

EBITDA ใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 1,357 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 6.7% อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลงแต่ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นรวม 1,116 ล้านบาท รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการประมาณการค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในแหล่ง Montara ทะเลติมอร์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จำนวน 5,174 ล้านบาท

EBIT ใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 588 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4.5% ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 766 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการบงกชตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น และโครงการไพลินตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 9M/2552 จำนวน 85,132 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 21,695 ล้านบาทหรือลดลง 20.3% ซึ่งเป็นผลจากราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลงจาก 52.68 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2551 เป็น 38.09 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2552 หรือลดลง 27.7% ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 218,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2551 เป็น 228,314 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมถึงการขายก๊าซ และน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตระหว่างปีที่แล้ว การขายก๊าซ ของโครงการอาทิตย์เหนือและการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มผลิตในปีนี้อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการบงกชและโครงการไพลิน รวมทั้งปริมาณการขายก๊าซ ของโครงการยาดานาลลดลง

EBITDA และ EBIT ใน 9M/2552 ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 18,395 ล้านบาทและ 23,172 ล้านบาทตามลำดับ อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการประมาณการค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลจากหลุมพัฒนา Montara H1 ในแหล่ง Montara ทะเลติมอร์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย จำนวน 5,174 ล้านบาท นอกจากนี้ ในงวดนี้มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,706 ล้านบาท จากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น และโครงการเวียดนาม 9-2 และโครงการอาทิตย์เหนือตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคาของโครงการบงกชลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง นอกจากนี้ ใน 9M/2552 มีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมจำนวน 10,240 ล้านบาท ลดลง 3,689 ล้านบาท เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลง

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2551

รายได้จากการขายใน 3Q/2552 ลดลง 6,907 ล้านบาทหรือลดลง 7.8% จาก 88,293 ล้านบาทใน 3Q/2551 เหลือ 81,386 ล้านบาทใน 3Q/2552 เนื่องจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 3Q/2552 ลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q/2551 แม้ว่าปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 22 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,655 mmcf ใน 3Q/2551 เป็น 3,677 mmcf ใน 3Q/2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 0.6 % โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและ NGV

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 1,071,933 ตัน ใน 3Q/2551 เป็น 1,068,695 ตัน ใน 3Q/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 21,268 ตัน ใน 3Q/2551 และ 57,124 ตัน ใน 3Q/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 0.3% โดยเป็นการลดลงของปริมาณผลิตภัณฑ์ NGL และ LPG ทั้งนี้ ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยลดลงจากระดับ 95.63% ใน 3Q/2551 มาที่ระดับ 92.2% ใน 3Q/2552 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจาก Minor Planned Shutdown ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 เป็นเวลา 10 วัน

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ปรับลดลงตามภาวะเศรษฐกิจ โดยเฉพาะราคาเอทิลีนในตลาดเอเซียตะวันออกเฉียงใต้ (SEA Ethylene) เฉลี่ยลดลง 25.3% จาก 1,379 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 3Q/2551 เป็น 1,030 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 3Q/2552 ส่วนราคาโพรพิลีน (Propylene) เฉลี่ยลดลง 33.7% จาก 1,574 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 3Q/2551 เป็น 1,044 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 3Q/2552 ในขณะที่ราคาโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene หรือ HDPE) และโพลีโพรพิลีน (Polypropylene) เฉลี่ย 3Q/2552 อยู่ที่ 1,249 และ 1,190 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ตามลำดับ ต่ำกว่า 3Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ 1,709 และ 1,805 เหรียญสหรัฐต่อตันตามลำดับ

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 7,331 ล้านบาทหรือลดลง 38.1% สาเหตุหลักมาจากราคาขายที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดของผลิตภัณฑ์ที่ใช้อ้างอิง ทั้งในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯ และราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงราคาขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรม ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับ ปตท.มีภาระขาดทุนจากการขายก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง (NGV) เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายก๊าซฯ ภาคขนส่งที่เพิ่มสูงขึ้นมาก ส่งผลให้กำไรจากการขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯ และกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติลดลง

EBIT ในไตรมาสนี้มีจำนวน 9,735 ล้านบาท ต่ำกว่า 3Q/2551 จำนวน 7,822 ล้านบาท อันเนื่องมาจาก EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของสถานีบริการ NGV และท่อเส้นที่ 3 ในส่วนของท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่ง JDA – แหล่งอาทิตย์ ที่แล้วเสร็จในปี 2551

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2552

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจำนวน 2,738 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 3.5% จาก 78,648 ล้านบาทใน 2Q/2552 เป็น 81,386 ล้านบาทใน 3Q/2552 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 71 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,606 mmcf ใน 2Q/2552 เป็น 3,677 mmcf ใน 3Q/2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 2.0% โดยเป็นการเพิ่มขึ้นมากในกลุ่มลูกค้า IPP ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยให้กับลูกค้าทุกกลุ่มปรับตัวลดลงยกเว้นกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 1,080,153 ตัน ใน 2Q/2552 เป็น 1,068,695 ตัน ใน 3Q/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 19,917 ตัน ใน 2Q/2552 และ 57,124 ตัน ใน 3Q/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 1.1% สำหรับ Utilization Rate เฉลี่ยของ 3Q/2552 ลดลงจากระดับ 93.4% ใน 2Q/2552 มาที่ระดับ 92.2% ใน 3Q/2552

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกมีการปรับตัวสูงขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจ โดยราคาเอทิลีนในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (SEA Ethylene) เพิ่มขึ้น 38.6% จาก 743 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 2Q/2552 เป็น 1,030 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 3Q/2552 ส่วนราคาโพรพิลีน (Propylene) เพิ่มขึ้น 31.0% จาก 797 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 2Q/2552 เป็น 1,044 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 3Q/2552 ในขณะที่ราคาโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene หรือ HDPE) และโพลีโพรพิลีน (Polypropylene) เฉลี่ย 3Q/2552 อยู่ที่ 1,249 และ 1,190 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันตามลำดับ สูงกว่า 2Q/2552 ซึ่งอยู่ที่ 1,144 และ 1,116 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันตามลำดับเล็กน้อย

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 2,719 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 29.5% สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลง ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีผลดำเนินงานดีขึ้นจากราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ให้แก่ลูกค้าปิโตรเคมีที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงมีกำไรจากกิจการท่อส่งก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่อนุมัติให้ปรับอัตราค่าบริการผ่านท่อเพิ่มขึ้น 2.0218 บาท/MMBTU ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2552 เป็นต้นไป

EBIT ในงวด 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจำนวน 2,691 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาก็เพิ่มขึ้นเล็กน้อย

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

รายได้จากการขายใน 9M/2552 ลดลงจำนวน 2,417 ล้านบาทหรือลดลง 1.0% จาก 234,923 ล้านบาทใน 9M/2551 เหลือ 232,506 ล้านบาท ใน 9M/2552 สาเหตุหลักจาก

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 3,200,792 ตัน ใน 9M/2551 เหลือ 3,178,524 ตัน ใน 9M/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 119,033 ตัน ใน 9M/2551 และ 122,833 ตัน ใน 9M/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลง 0.7% โดยเป็นการลดลงของผลิตภัณฑ์ LPG และ NGL ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์อีเทนและโพรเพนมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ซึ่งเป็นลูกค้าหลักที่ซื้อผลิตภัณฑ์มีความต้องการเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับ 95.81% ใน 9M/2551 มาที่ระดับ 93.42% ใน 9M/2552

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้น โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ ในขณะที่ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติโดยรวม (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดล้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 2 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,519 mmcf ใน 9M/2551 เป็น 3,521 mmcf ใน 9M/2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 0.1 % โดยเพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้า EGAT อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ลดลงเนื่องจากผู้ผลิตก๊าซฯ แหล่งยาดานา Shut Down เพื่อติดตั้งอุปกรณ์ Compressor ในช่วงต้นปี 2552 ทำให้ส่งก๊าซฯ ได้น้อยลง

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q/2551	2Q/2552	3Q/2552	เพิ่ม(ลด)		9M/2551	9M/2552	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	626,176	605,277	594,119	(5.1%)	(1.8%)	1,856,775	1,790,324	(3.6%)
ก๊าซอีเทน	256,469	274,931	273,665	6.7%	(0.5%)	787,428	793,818	0.8%
ก๊าซโพรเพน	51,977	64,955	67,507	29.9%	3.9%	139,663	201,909	44.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	137,311	134,989	133,404	(2.9%)	(1.2%)	416,925	392,475	(5.9%)
รวม	1,071,933	1,080,153	1,068,695	(0.3%)	(1.1%)	3,200,792	3,178,525	(0.7%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q/2551	2Q/2552	3Q/2552	เพิ่ม(ลด)		9M/2551	9M/2552	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	874	405	535	(38.8%)	32.1%	855	462	(45.9%)
Ethylene ^{2/}	1,379	743	1,030	(25.3%)	38.6%	1,334	800	(40.0%)
Propylene ^{2/}	1,574	797	1,044	(33.7%)	31.0%	1,462	838	(42.7%)
High Density Polyethylene ^{2/}	1,709	1,144	1,249	(26.9%)	9.2%	1,665	1,109	(33.4%)
Polypropylene ^{2/}	1,805	1,116	1,190	(34.1%)	6.6%	1,684	1,064	(36.8%)
Naphtha ^{3/}	905	470	556	(38.6%)	18.3%	882	467	(47.1%)

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อกิโลกรัม

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวลดลงอย่างมากในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง ส่งผลให้ราคาเนฟทาในตลาดเอเชีย 9M/2552 เฉลี่ยอยู่ที่ 467 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากราคา 9M/2551 เฉลี่ยที่ 882 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือลดลง 47.1% สำหรับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในสายโอเลฟินส์ ราคาเอทิลีนในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (SEA Ethylene) เฉลี่ย 9M/2552 อยู่ที่ 800 เหรียญสหรัฐต่อตัน ต่ำกว่า 9M/2551 ซึ่งอยู่ที่ 1,334 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือลดลง 40.0%

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด 9M/2552 ลดลงจากงวด 9M/2551 จำนวน 22,094 ล้านบาทหรือลดลง 45.2% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลดลงของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากการปรับลดลงของราคาขายผลิตภัณฑ์ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิงที่ลดลง ราคาขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น ประกอบกับมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้นตามปริมาณขาย NGV ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายต่ำกว่าราคาต้นทุน ซึ่งรัฐยังคงควบคุมราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม ขณะที่กำไรจากกิจการท่อส่งก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอนุมัติปรับอัตราค่าบริการผ่านท่อเพิ่มขึ้น 2.0218 บาท/MMBTU ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2552

EBIT ในงวด 9M/2552 ลดลงตาม EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของสถานีบริการ NGV และท่อเส้นที่ 3 ในส่วนของท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่ง JDA – แหล่งอาทิตย์ ที่แล้วเสร็จในปี 2551

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2551

รายได้การขายใน 3Q/2552 ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 155,758 ล้านบาทหรือคิดเป็น 30.3% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่ลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลง 40.3% จาก 113.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2551 เป็น 67.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2552 แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้จะเพิ่มขึ้น 2,180 ล้านลิตรหรือร้อยละ 11.9% จาก 18,251 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,247,786 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2551 เป็น 20,431 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,396,851 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และน้ำมันสำเร็จรูปในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายน้ำมันดีเซลและเบนซินในหน่วยธุรกิจน้ำมัน

EBITDA ใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2551 จำนวน 2,918 ล้านบาทหรือคิดเป็น 138.4 % เนื่องจากมีกำไรขั้นต้นต่อหน่วยจากการขายน้ำมันสูงขึ้น ขณะที่กำไรจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลง เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 2,870 ล้านบาทตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2552

รายได้การขายใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 54,501 ล้านบาทหรือคิดเป็น 18.0% เป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายน้ำมันที่เพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้น 14.3% จาก 59.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2552 เป็น 67.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2552 ส่วนปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 834 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.3% จาก 19,597 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,354,651 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2552 เป็น 20,431 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,396,851 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันดิบในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ขณะที่หน่วยธุรกิจน้ำมันปริมาณการขายลดลงโดยลดลงมากในกลุ่มดีเซล ขณะที่ LPG เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 905 ล้านบาทหรือคิดเป็น 22.0% โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการขายน้ำมันสำเร็จรูปของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและการขายในกลุ่มน้ำมันอากาศยานของธุรกิจน้ำมัน ส่งผลให้ EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 1,045 ล้านบาทตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นในขณะที่ค่าเสื่อมราคาลดลง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

รายได้จากการขายใน 9M/2552 ลดลง 559,538 ล้านบาทหรือลดลง 38.5% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 9M/2552 ที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงมาก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2552 ปรับตัวลดลงถึง 46.9% จาก 107.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2551 มาอยู่ที่ระดับ 57.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2552 สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 2,522 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 4.5% จาก 55,939 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,284,130 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2551 เป็น 58,461 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,346,940 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2552 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสทและสินค้าสำเร็จรูปในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ขณะที่ปริมาณขายในหน่วยธุรกิจน้ำมันลดลง

EBITDA ใน 9M/2552 เพิ่มขึ้นจากงวด 9M/2551 จำนวน 4,931 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องจากมีกำไรขั้นต้นต่อหน่วยจากการขายน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศสูงขึ้น ขณะที่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีกำไรลดลงส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทซึ่งลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลง ส่งผลให้ EBIT ในงวดนี้เพิ่มขึ้น 4,696 ล้านบาทตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น

- หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2551

ใน 3Q/2552 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในหน่วยธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 8,856 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 1,092 ล้านบาทหรือลดลง 11.0% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) ลดลง 27.0% เมื่อเทียบกับ 3Q/2551 แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น 30.7%

EBITDA ใน 3Q/2552 เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 9.2% จาก 261 ล้านบาทใน 3Q/2551 เป็น 285 ล้านบาทใน 3Q/2552 และ EBIT เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.3% จาก 224 ล้านบาทใน 3Q/2551 เป็น 238 ล้านบาทใน 3Q/2552

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2552

รายได้จากการขายใน 3Q/2552 มีจำนวน 8,856 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2552 จำนวน 904 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 11.4% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยและปริมาณขายของ PTTPM เพิ่มขึ้น 13.3% และ 0.8% เมื่อเทียบกับ 2Q/2552

EBITDA ลดลง 80 ล้านบาท จาก 365 ล้านบาทใน 2Q/2552 เป็น 285 ล้านบาทใน 3Q/2552 หรือลดลง 21.9% นอกจากนี้ EBIT ลดลง 87 ล้านบาท จาก 325 ล้านบาทใน 2Q/2552 เป็น 238 ล้านบาทใน 3Q/2552 หรือลดลง 26.8%

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

รายได้จากการขายใน 9M/2552 จำนวน 23,591 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 5,757 ล้านบาทหรือลดลง 19.6% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM ลดลง 30.8% เมื่อเทียบกับ 9M/2551 แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น 18.8%

EBITDA เพิ่มขึ้นจาก 9M/2551 จำนวน 55 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.5% รวมทั้ง EBIT ในงวดนี้ก็เพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.2%

กำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2551

ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 16,987 ล้านบาทหรือคิดเป็น 6.01 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 3Q/2551 จำนวน 890 ล้านบาท หรือลดลง 5.0% ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 8,751 ล้านบาทหรือคิดเป็น 253.3% จากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 3,455 ล้านบาทใน 3Q/2551 เป็นส่วนแบ่งกำไร 5,296 ล้านบาท ใน 3Q/2552 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นดีเซลขึ้นจากค่าการกลั่น (GRM) ที่สูงขึ้น โดยเฉพาะจากสต็อกน้ำมัน (Stock Gain/Loss) เนื่องจากงวด 3Q/2551 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันสูง จากการที่ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลงอย่างรวดเร็วอันเนื่องมาจากวิกฤตเศรษฐกิจของสถาบันการเงินของสหรัฐอเมริกาที่ส่งผลกระทบต่อมายังภูมิภาคต่างๆ

ทั่วโลก โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก -6.58 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2551 เป็น 2.58 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2552 และธุรกิจปิโตรเคมี สายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานดีขึ้นเนื่องจาก P2F ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ลดลง เนื่องจาก P2F margin ที่ปรับตัวลดลงมาก โดยเฉพาะ MEG แม้ว่าใน 3Q/2551 โรงโอเลฟินส์ I4-1 หยุดผลิตเพื่อซ่อมแซมเครื่องจักรเป็นเวลา 11 วัน และโรง HDPE ของ BPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) หยุดผลิตเพื่อบำรุงรักษาเป็นเวลา 30 วัน

: ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 922 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2551 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 25 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 3Q/2552 ลดลง 8,599 ล้านบาท หรือคิดเป็น 53.5% ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2552

กำไรสุทธิของ ปตท.และบริษัทย่อยใน 3Q/2552 มีจำนวน 16,987 ล้านบาท หรือคิดเป็น 6.01 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 2Q/2552 จำนวน 2,908 ล้านบาท หรือลดลง 14.6% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลงจำนวน 2,729 ล้านบาทหรือคิดเป็น 34.0% จาก 8,025 ล้านบาทใน 2Q/2552 เป็น 5,296 ล้านบาทใน 3Q/2552 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นลดลง อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท.ลดลงจาก 8.81 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2552 เป็น 2.58 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2552 เป็นผลมาจากทั้ง Market GRM และกำไรจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง เนื่องจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นใหม่ในจีนและอินเดีย รวมทั้งความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปยังคงชะลอตัว แม้เศรษฐกิจโลกจะเริ่มฟื้นตัวก็ตาม ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ มีส่วนต่างราคาขาย ของเบนซิน และโทลูอินเพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในการผลิตผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปชั้นปลายของผลิตภัณฑ์เบนซิน โดยเฉพาะจากประเทศจีนและอินเดีย ประกอบกับอุปทานในภูมิภาคเอเชียยังคงตึงตัว เนื่องจากผู้ผลิตอะโรเมติกส์ในเอเชียมีการหยุดซ่อมบำรุงจากปัญหาทางด้านเทคนิค แต่มีส่วนต่างราคาขาย ของ Paraxylene ลดลง เป็นผลมาจากความต้องการในอุตสาหกรรมสิ่งทอซบเซาลง หลังจากที่ขยายตัวอย่างรวดเร็วในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2552 และมีกำลังการผลิตใหม่ที่เพิ่มเข้ามาจากประเทศจีนและตะวันออกกลาง

- ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของบริษัทร่วมในธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ เนื่องจาก P2F margin ที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะ Ethylene และ Propylene ที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนทั้งนี้มีสาเหตุหลักจากอุปทานดั้งตัวจากการขนส่งล่าช้าของ Cargo จากตะวันออกกลางมายังภูมิภาคเอเชีย และหน่วย crackers หลายแห่งในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ได้มีการปิดดำเนินงาน นอกจากนี้ยังเป็นผลมาจากการใช้ LPG เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมีสูงขึ้นจึงทำให้ปริมาณการผลิตเอทิลีนน้อยลง

: ใน 3Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 922 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2552 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,840 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 3Q/2552 ลดลง 2,690 ล้านบาท หรือคิดเป็น 26.5% ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2552 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2551

ใน 9M/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 44,331 ล้านบาท หรือคิดเป็น 15.69 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 29,563 ล้านบาท หรือลดลง 40.0% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลงจำนวน 1,910 ล้านบาทหรือคิดเป็น 10.8% จาก 17,638 ล้านบาท ใน 9M/2551 เป็น 15,728 ล้านบาท ใน 9M/2552 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ที่ลดลง เนื่องจาก Product-to-Feed ที่ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะ MEG เนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่เข้ามาจากประเทศซาอุดีอาระเบีย

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรมาติกส์ที่มี P2F margin สูงขึ้น—ในขณะที่ ค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงเล็กน้อยจาก 6.43 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 9M/2551 เหลือ 6.37 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 9M/2552

: ใน 9M/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,147 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2551 จำนวน 1,895 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 151.4%

: ภาษีเงินได้ใน 9M/2552 มีจำนวน 24,574 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2551 จำนวน 14,295 ล้านบาท หรือคิดเป็น 36.8% ตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	3Q/2551	2Q/2552	3Q/2552	% เพิ่ม(ลด)		9M/2551	9M/2552	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	(5,612)	7,348	3,839	168.4%	(47.8%)	9,483	13,836	45.9%
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	2,131	1,019	1,370	(35.7%)	34.4%	7,805	2,212	(71.7%)
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	75	115	89	18.7%	(22.6%)	286	330	15.4%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(113)	(576)	(101)	10.6%	82.5%	(113)	(974)	(761.9%)
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	64	119	99	54.7%	(16.8%)	177	324	83.1%
รวม	(3,455)	8,025	5,296	253.3%	(34.0%)	17,638	15,728	(10.8%)

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

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

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 ก.ย. 2552	31 ธ.ค. 2551	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	311,310	243,414	67,896	27.9
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	201,336	187,072	14,264	7.6
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	460,191	374,614	85,577	22.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	126,247	80,093	46,154	57.6
รวมสินทรัพย์	1,099,084	885,193	213,891	24.2
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	211,053	169,271	41,782	24.7
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	355,680	239,125	116,555	48.7
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	58,218	46,261	11,957	25.8
รวมหนี้สิน	624,951	454,657	170,294	37.5
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัท	413,667	383,579	30,088	7.8
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	60,466	46,957	13,509	28.8
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	474,133	430,536	43,597	10.1
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,099,084	885,193	213,891	24.2

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2552 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,099,084 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 213,891 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 24.2% โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 67,896 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 27.9% ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับที่เพิ่มขึ้น 35,471 ล้านบาทจากลูกหนี้ค่าน้ำมันดิบ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นรวม 23,170 ล้านบาท รวมทั้งสินค้าคงเหลือและพัสดุดังกล่าวเพิ่มขึ้น 9,383 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 14,264 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 7.6% สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการ 9M/2552 จำนวน 15,728 ล้านบาท และค่าเผื่อการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 2,364 ล้านบาท ในขณะที่งวดนี้ มีการเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 5,708 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 85,577 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 22.8% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 36,652 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักจากสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างของ Montara ในโครงการพีทีทีอัสตราเลเซีย ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) (ภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Limited (PTTEP AA)) เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 ของ ปตท.สผ. (2) จากโครงการต่างๆ ของ ปตท.ที่เพิ่มขึ้นรวม 29,115 ล้านบาท จากงานก่อสร้างโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6, โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซซีเทนและโครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle – NGV) เช่น การก่อสร้างสถานี NGV, รถชนก๊าซฯ, ถังและอุปกรณ์ NGV สำหรับติดตั้งรถขนส่งก๊าซฯ เป็นต้น และ (3) เป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่ได้จากการที่ PTTML (เดิมชื่อ Lints ซึ่ง เป็นบริษัทย่อยของ PTT INTER) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญ 60% ใน บริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) ซึ่ง ภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty. Ltd. (PTTAPM) โดยมีมูลค่าสินทรัพย์ทั้งสิ้น 4,725 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 46,154 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 57.6% สาเหตุหลักจากสินทรัพย์เหมืองจำนวน 16,375 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ PTTAPM ของ PTMML ดังกล่าวแล้วข้างต้น รวมทั้งค่าความนิยมเพิ่มขึ้น 10,557 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่จากการเข้าซื้อ PTTAPM (เดิมชื่อ SBI) ของ PTMML (เดิมชื่อ Lints) จำนวน 8,976 ล้านบาท นอกจากนี้ สินทรัพย์ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เพิ่มขึ้น 6,676 ล้านบาท สินค้าคงเหลือสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 5,012 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves) ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากการเข้าซื้อ PTTEP AA ของ ปตท.สผ. จำนวน 3,383 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมมีจำนวน 624,951 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 เป็นจำนวน 170,294 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 37.5% โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 41,782 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 24.7% สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 40,181 ล้านบาท นอกจากนี้ เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่นเพิ่มขึ้น 4,376 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจาก ปตท.สผ. จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” ซึ่งออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นแบบหมุนเวียนเป็นประจำทุกเดือนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันการเงิน ในขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 8,091 ล้านบาท จากการจ่ายชำระภาษีเงินได้ประจำปี 2551

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) เพิ่มขึ้น 116,555 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 48.7% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 50,000 ล้านบาท ปตท.สผ. 40,000 ล้านบาท และจากเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท., HMC, PTTAC, PTT INTER และ ENCO รวมจำนวน 21,739 ล้านบาท รวมทั้งมีหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น 10,294 ล้านบาท เนื่องจากระหว่างปี 2552 PTTEP มีหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจากหนี้สินเพื่อการใช้เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage and offloading: FPSO) ของโครงการ ฟิททีอีพี ออสตราเลเซีย ทั้งนี้ จำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย. 2552)	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTT INTER	ENCO	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 2553)	11,298.73	9,497.99	77.00	589.70	28.61	--	--	7,100.07	--	28,592.10
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	16,378.91	--	77.00	758.19	55.60	206.58	--	--	172.50	17,648.78
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	93,043.43	38,457.54	231.00	2,274.56	176.91	1,136.24	540.53	--	847.50	136,707.71
เกิน 5 ปี	138,695.56	10,490.14	252.00	4,043.65	258.92	2,788.95	1,403.82	--	3,980.00	161,913.04
รวม	259,416.63	58,445.67	637.00	7,666.10	520.04	4,131.77	1,944.35	7,100.07	5,000.00	344,861.63

หมายเหตุ: ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

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

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTT INTER	ENCO	รวม
สกุลเงินบาท	194,688.28	58,445.67	637.00	--	--	1,450.49	--	--	5,000.00	260,221.44
สกุลเงินต่างประเทศ	64,728.35	--	--	7,666.10	520.04	2,681.28	1,944.35	7,100.07	--	84,640.19
รวม	259,416.63	58,445.67	637.00	7,666.10	520.04	4,131.77	1,944.35	7,100.07	5,000.00	344,861.63
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	24.95%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	64.89%	100.00%	100.00%	0.00%	24.54%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 กันยายน 2552 จำนวน 29,243 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 11,957 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 25.8% สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 4,742 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค้ำเรือตอนอุปการณ์การผลิตจำนวน 3,230 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2552 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 474,133 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 43,597 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 10.1% เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 27,361 ล้านบาท จากผลประกอบการใน 9M/2552 ของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 44,331 ล้านบาท ในขณะที่งวดนี้มีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2551 และครึ่งแรกของปี 2552 จำนวนรวมทั้งสิ้น 16,970 ล้านบาท นอกจากนี้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายเพิ่มขึ้น 1,660 ล้านบาทและผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินเพิ่มขึ้น 587 ล้านบาท

ในช่วง 9M/2552 ปตท.มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ เดือนมีนาคม เดือนพฤษภาคม เดือนมิถุนายน เดือนสิงหาคมและเดือนกันยายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 77.77 ล้านบาท (7,777,000 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 1,413.16 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 กันยายน 2552 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 25.41 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 10.09 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 15.32 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 13,509 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28.8% ส่วนใหญ่จากผู้ถือหุ้นส่วนน้อยใน PTTAPM ด้วยสัดส่วน 40% จำนวน 12,153 ล้านบาท รวมทั้งจากกำไรสุทธิจากผลประกอบการใน 9M/2552 ซึ่งเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 7,352 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ ปตท.สผ. จำนวน 4,610 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 14,236 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากปีที่แล้วจำนวน 90,819 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 105,055 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	55,103
กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(113,788)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	73,969
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(510)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(538)
เงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นระหว่างงวด	14,236
เงินสดสุทธิต้นงวด	90,819
เงินสดสุทธิปลายงวด	105,055

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 55,103 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 44,331 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 30,872 ล้านบาท ภาษีเงินได้ 24,574 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 11,066 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 7,352 ล้านบาท ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล 4,754 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย 3,679 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 15,728 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 2,727 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 2,600 ล้านบาท และโอนกลับสำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ 606 ล้านบาท รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้น 13,724 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 113,788 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 100,769 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 48,471 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6, โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทนรวมจำนวนประมาณ 27,761 ล้านบาท การก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวนประมาณ 3,144 ล้านบาท และโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTTLNG จำนวนประมาณ 3,093 ล้านบาท

: เงินจ่ายเพื่อลงทุนชั่วคราว 8,559 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย ในส่วนของการเข้าลงทุนใน PTTAPM ของ PTTML จำนวน 5,434 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 4,466 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves) จากการเข้าซื้อ PTTEP AA ของ ปตท.สผ.

: เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและบริษัทอื่นจำนวน 5,790 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลรับจาก TOP, PTTCH, IRPC, PTTAR และ BCP

: เงินสดรับจากดอกเบี้ย 2,022 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 73,969 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 50,000 ล้านบาท และ ปตท.สผ. 40,000 ล้านบาท รวม 90,000 ล้านบาท และจากเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท., HMC, PTTAC, PTT INTER และ ENCO รวมจำนวน 21,739 ล้านบาท และการออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นของ ปตท.สผ. รวมทั้งเงินกู้ระยะสั้นอื่นๆ ของ ปตท.รวม 6,188 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 22,841 ล้านบาท จ่ายชำระดอกเบี้ยจำนวน 10,459 ล้านบาท ชำระคืนพันธบัตรของ ปตท.จำนวน 8,400 ล้านบาท รวมทั้งชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวของ ปตท.และบริษัทย่อยรวม 4,456 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 3Q/2552 และ 9M/2552 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	3Q/2551	2Q/2552	3Q/2552	9M/2551	9M/2552
อัตราส่วนสภาพคล่อง						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.35	1.26	1.29	1.35	1.29
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.06	1.01	1.03	1.06	1.03
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำไร						
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	9.67	9.18	9.16	8.66	9.17
อัตราส่วนกำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%	3.00	5.00	3.74	4.33	3.81
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน						
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.06	1.27	1.32	1.06	1.32
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	18.94	5.83	12.73	15.49	8.65
กำไรต่อหุ้น						
กำไร (ขาดทุน)ต่อหุ้น	บาท/หุ้น	6.34	7.04	6.01	26.21	15.69

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 4 ปี 2552

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ปี 2552 (4Q/2552) ตามการคาดการณ์ของ IMF ณ เดือนตุลาคม 2552 คาดว่า จะกลับมาขยายตัวเป็นบวกที่อัตรา 0.7% เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา หลังจากที่หดตัวต่อเนื่องกันตลอด 4 ไตรมาสที่ผ่านมา และคาดว่าเศรษฐกิจโลกในปี 2552 จะหดตัว 1.1%

สำหรับเศรษฐกิจไทยตามการคาดการณ์ของสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง เมื่อเดือนกันยายน 2552 คาดว่าเศรษฐกิจไทยจะกลับมาขยายตัวเป็นบวกได้ใน 4Q/2552 เช่นกัน โดยมีปัจจัยสนับสนุนสำคัญจากการใช้จ่ายของภาครัฐโดยเฉพาะรายจ่ายเพื่อการลงทุนภายใต้แผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็ง และการปรับตัวที่ดีขึ้นของเศรษฐกิจคู่ค้าโดยเฉพาะประเทศในเอเชีย โดยภาพรวมของเศรษฐกิจไทยในปี 2552 คาดว่าจะหดตัวร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา

อย่างไรก็ตามทั้งเศรษฐกิจโลกและเศรษฐกิจไทย ยังคงเผชิญกับความเสี่ยงที่อาจจะชะลอตัวลงอีกครั้ง ภายหลังจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจต่าง ๆ สิ้นสุดลง ในขณะที่ระดับหนี้สาธารณะ (Public Debt) ปรับตัวสูงขึ้นเรื่อยๆ จากการดำเนินนโยบายการคลังแบบผ่อนคลายเป็นต่อเนื่อง ซึ่งอาจส่งผลให้มีข้อจำกัดทางการคลังมากขึ้นและทำให้การกระตุ้นเศรษฐกิจในระยะต่อไปเป็นไปได้ยากขึ้น

แนวโน้มราคาน้ำมันดิบใน 4Q/2552 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับประมาณ 65-75 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล (ราคาเฉลี่ยทั้งปีคาดว่าจะอยู่ที่ระดับประมาณ 60-65 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) โดยสถานะเศรษฐกิจจะเป็นปัจจัยสำคัญในการขับเคลื่อนความต้องการใช้น้ำมันของโลก ซึ่งดัชนีตัวเลขเศรษฐกิจต่างๆ บ่งชี้ว่าเศรษฐกิจโลกผ่านจุดต่ำสุดแล้ว ทั้งนี้ สำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ได้คาดการณ์ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในเดือนตุลาคม 2552ว่า จะเพิ่มสูงขึ้นจาก 84.60 ล้านบาร์เรลต่อวันใน 3Q/2552 เป็น 85.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ใน 4Q/2552 และคาดว่าในปี 2553 ความต้องการใช้น้ำมันจะเพิ่มสูงขึ้นเป็น 86.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน