

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2554

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 2 ของปี 2554 (2Q/2554) เติบโตในอัตราที่ชะลอลง ทั้งนี้ IMF ณ เดือน มิถุนายน 2554 คาดว่าเศรษฐกิจโลกใน 2Q/2554 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 4.2 ชะลอลงจาก 1Q/2554 ที่ขยายตัวร้อยละ 4.4 และ 2Q/2553 ที่ขยายตัวร้อยละ 5.3 เนื่องจากเศรษฐกิจประเทศพัฒนาแล้ว (Developed Economies) มีความอ่อนแอเกินกว่าที่คาด โดยสหรัฐอเมริกายังคงมีการว่างงานที่เพิ่มสูงขึ้นและมีการขาดดุลการคลังที่เพิ่มสูงขึ้นต่อเนื่อง ส่งผลให้หนี้สาธารณะของรัฐบาลเพิ่มขึ้นจนเพดานการก่อหนี้ที่ 14.3 ล้านล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนยุโรปยังไม่สามารถแก้ปัญหาหนี้สาธารณะได้ และมีความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้ เป็นเหตุให้หลายประเทศ เช่น กรีซ โปรตุเกส และไอร์แลนด์ ถูกปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือ อีกทั้งเศรษฐกิจญี่ปุ่นมีการหดตัวต่อเนื่อง จากภัยพิบัติเมื่อปลาย 1Q/2554

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนกรกฎาคม 2554 คาดว่าความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q/2554 เฉลี่ยอยู่ที่ 88.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลง 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 1Q/2554 ทั้งนี้ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 2Q/2554 เฉลี่ยอยู่ที่ 110.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 และ 2Q/2553 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 100.5 และ 78.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันบริเวณภูมิภาคตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือประกอบกับค่าเงินเหรียญสหรัฐที่อ่อนค่าลงจากมาตรการผ่อนคลายทางการเงิน (QE 2) ทำให้เกิดการเก็งกำไรในตลาดซื้อขายน้ำมันล่วงหน้า

เศรษฐกิจไทยใน 2Q/2554 ยังขยายตัวได้ต่อเนื่อง ในอัตราที่ใกล้เคียงกับ 1Q/2554 แต่ชะลอลงจาก 2Q/2553 จากเศรษฐกิจโลกที่เติบโตชะลอลงและปัญหาในกระบวนการผลิต (supply disruption) จากผลของภัยพิบัติในญี่ปุ่น ส่งผลกระทบต่อการส่งออกและการลงทุนภาคเอกชน ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนกรกฎาคม 2554 คาดว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2554 จะขยายตัวในอัตราอยู่ที่ร้อยละ 4.1 ไม่เปลี่ยนแปลงจากจากที่คาดการณ์เดิมเมื่อเดือนเมษายน 2554

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 2Q/2554 เทียบกับ 2Q/2553 และ 1Q/2554 และ 1H/2554 เทียบกับ 1H/2553 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2Q/2553	1Q/2554	2Q/2554	% เพิ่ม(ลด)		1H/2553	1H/2554	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	495,339	540,857	643,577	29.9%	19.0%	944,359	1,184,434	25.4%
: สํารวจและผลิตฯ	36,852	37,613	43,969	19.3%	16.9%	69,784	81,582	16.9%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	91,042	93,246	105,003	15.3%	12.6%	173,668	198,249	14.2%
: น้ำมัน ^{2/}	120,916	133,253	141,568	17.1%	6.2%	242,235	274,821	13.5%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	284,948	307,875	388,773	36.4%	26.3%	533,126	696,648	30.7%
: ปีโตรเคมี ^{4/}	9,754	19,630	19,273	97.6%	(1.8%)	20,342	38,903	91.2%
: ถ่านหิน ^{5/}	6,638	6,887	7,205	8.5%	4.6%	11,926	14,092	18.2%
: อื่นๆ ^{6/}	500	691	697	39.4%	0.9%	859	1,388	61.6%
: รายการระหว่างกัน	(55,311)	(58,338)	(62,911)	(13.7%)	(7.8%)	(107,581)	(121,249)	(12.7%)
EBITDA	43,465	51,853	55,054	26.7%	6.2%	86,290	106,907	23.9%
: สํารวจและผลิตฯ	26,810	26,073	30,086	12.2%	15.4%	51,010	56,159	10.1%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	11,633	16,640	18,843	62.0%	13.2%	24,413	35,483	45.3%
: น้ำมัน ^{2/}	2,605	3,583	3,531	35.5%	(1.5%)	6,412	7,114	10.9%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	624	2,182	(387)	(162.0%)	(117.7%)	1,504	1,795	19.3%
: ปีโตรเคมี ^{4/}	206	970	1,001	385.9%	3.2%	440	1,971	348.0%
: ถ่านหิน ^{5/}	1,581	2,189	1,866	18.0%	(14.8%)	2,526	4,055	60.5%
: อื่นๆ ^{6/}	(45)	83	100	322.2%	20.5%	(133)	183	237.6%
: รายการระหว่างกัน	51	133	14	(72.5%)	(89.5%)	118	147	24.6%
EBIT	31,534	38,213	42,147	33.7%	10.3%	63,098	80,360	27.4%
: สํารวจและผลิตฯ	18,202	16,981	21,934	20.5%	29.2%	34,507	38,915	12.8%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	9,498	13,743	15,604	64.3%	13.5%	20,249	29,347	44.9%
: น้ำมัน ^{2/}	2,058	2,912	2,950	43.3%	1.3%	5,164	5,862	13.5%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	621	2,179	(391)	(163.0%)	(117.9%)	1,499	1,788	19.3%
: ปีโตรเคมี ^{4/}	126	807	776	515.9%	(3.8%)	301	1,583	425.9%
: ถ่านหิน ^{5/}	1,239	1,652	1,428	15.3%	(13.6%)	1,847	3,080	66.8%
: อื่นๆ ^{6/}	(262)	(195)	(168)	35.9%	13.8%	(588)	(363)	38.3%
: รายการระหว่างกัน	52	134	14	(73.1%)	(89.6%)	119	148	24.4%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	17,024	34,524	32,528	91.1%	(5.8%)	39,799	67,052	68.5%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)^{7/}	6.00	12.12	11.40	91.1%	(5.9%)	14.04	23.52	67.5%

หมายเหตุ : /1 ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จํานายก๊าซธรรมชาติ จํากัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จํากัด (PTTLNG) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และรวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จํากัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จํากัด (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและนํ้าเย็น จํากัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/2 ประกอบด้วยธุรกิจนํ้ามัน บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จํากัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จํากัด (PTTGE) บริษัท ปตท. ธุรกิจคํ่าปลีก จํากัด (PTTRB) และรวมบริษัท ไทยลูบเบลินดิง จํากัด (TLBC) จากการที่ PTTRB ได้เข้าซื้อหุ้นของ TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 ในขณะที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95

/3 ประกอบด้วยธุรกิจการคําระหว่างประเทศ และบริษัท ปตท.คํ่าสากล จํากัด (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) รวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอชเอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC) รวมทั้งบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเคม จำกัด (PMBC) ซึ่ง ปตท.ได้ร่วมทุนกับบริษัท Mitsubishi Chemical Corporation (MCC) ในสัดส่วนร้อยละ 50

/5 ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) บริษัทย่อยของ PTTI ได้ถือหุ้นใน สัดส่วนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 60 เป็นร้อยละ 100 จากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งถือหุ้นใน PTTAPM ด้วยสัดส่วนร้อยละ 40

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) และบริษัท พีทีที อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดย บุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป บริษัทได้นำเสนองบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (TFRS) ที่ปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ (IFRS) ทั้งนี้ รวมถึงการปรับ งบการเงินย้อนหลัง (Restated) ของ 2Q/2553 และ 1H/2553 เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกันได้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 643,577 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 148,238 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.9 เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 78.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2553 เป็น 110.7 เหรียญ สหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2554) จากความต้องการผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามการเจริญเติบโตของเศรษฐกิจโลก กำไรก่อนหัก ต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการ ดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 55,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 11,589 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 จาก ปริมาณและราคาขายดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 10,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 7,567 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 266.2 จากผลการดำเนินงาน โดยรวมที่ดีขึ้น โดยเฉพาะจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศผู้ส่งออกน้ำมันดิบ การอ่อนค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐ และเหตุการณ์สึนามิที่ ประเทศญี่ปุ่น รวมทั้งการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในเอเชียหลายแห่งล้วนส่งผลให้ราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวอยู่ในระดับสูง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่มีการขยายตัว โดยเฉพาะพาราไซลีนที่มี Spread Margin สูงขึ้นจาก ความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลาย นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณ การขายและราคาที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ โดยโรง Ethylene Cracker ขนาด 1 ล้านตัน ของ PTTPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2553 โรงผลิต HDPE และโรงผลิต LDPE ของ PTTPE เริ่ม ดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม และ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ตามลำดับ รวมทั้ง Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ MEG เพิ่มขึ้นจากอุปทานที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้โรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa) อย่างไรก็ดีใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,064 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ที่มีกำไรจากอัตรา แลกเปลี่ยน จำนวน 701 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 15,504 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น ร้อยละ 91.1 จาก 17,024 ล้านบาทใน 2Q/2553 (หรือคิดเป็น 6.00 บาทต่อหุ้น) เป็น 32,528 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 11.40 บาท ต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2554

ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 643,577 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 จำนวน 102,720 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.0 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 100.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2554 เป็น 110.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2554) EBITDA ใน 2Q/2554 จำนวน 55,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 จำนวน 3,201 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 ในขณะที่ 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 10,409 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2554 จำนวน 833 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 7.4 จากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจการกลั่น จากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวลดลงจากความกังวลต่อปัญหาหนี้สาธารณะในยุโรปและความต้องการใช้น้ำมันลดลง รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลง โดยเฉพาะส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ของพาราไซลีนที่ปรับตัวลดลงจากอุปทานที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการเริ่มผลิตของโรงอะโรเมติกส์ Urumqi ในจีน และโรงอะโรเมติกส์ S-Oil 2 ในเกาหลีใต้ ในขณะที่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณขายของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ HDPE และ LDPE ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งใน 2Q/2554 Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ MEG ปรับตัวสูงขึ้นจากอุปทานที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้โรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในไต้หวัน (Formosa) ทำให้หน่วยผลิต MEG กำลังการผลิตรวม 1.9 ล้านตัน ต้องหยุดดำเนินการผลิต อย่างไรก็ดีใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,064 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2,592 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ลดลงจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ที่ลดลงจาก 1,906 ล้านบาทใน 1Q/2554 เหลือ 102 ล้านบาท ใน 2Q/2554 ส่งผลให้ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 1,996 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 5.8 จาก 34,524 ล้านบาทใน 1Q/2554 (หรือคิดเป็น 12.12 บาทต่อหุ้น) เหลือ 32,528 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 11.40 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,184,434 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 240,075 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.4 เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 77.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H/2553 เป็น 105.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H/2554) EBITDA จำนวน 106,907 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 20,617 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 จากปริมาณและราคาขายดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 21,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 13,756 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 174.2 จากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 1H/2553 จากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมัน ประกอบกับเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตและส่งออกน้ำมัน และเหตุการณ์สึนามิที่ประเทศญี่ปุ่นเป็นผลให้อุปทานน้ำมันตึงตัว รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น โดยเฉพาะ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์พาราไซลีนที่สูงขึ้นจากความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายของภูมิภาคเอเชีย ยุโรป และสหรัฐอเมริกา และจากโรงงานอะโรเมติกส์ในประเทศญี่ปุ่นต้องหยุดผลิตฉุกเฉินจากผลกระทบสึนามิ แม้ว่ามีอุปทานเพิ่มมากขึ้นจากการเริ่มดำเนินการผลิตของโรงอะโรเมติกส์ Urumqi และ S-Oil2 รวมทั้งโรงอะโรเมติกส์ในญี่ปุ่นสามารถกลับมาผลิตได้ใน 2Q/2554 เร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากโรง Cracker ของ PTTPE เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2553 โรงผลิต HDPE และโรงผลิต LDPE ของ PTTPE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม และ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ตามลำดับ รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่อุปทานหายไปจากเหตุการณ์ไฟไหม้ของโรงผลิตในไต้หวัน (Formosa) จึงทำให้ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ MEG ปรับตัวสูงขึ้นมาก อย่างไรก็ดีใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,656 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน

2,820 ล้านบาท โดยเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของ ปตท.สผ. เพิ่มขึ้นจำนวน 2,306 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 27,253 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.5 จาก 39,799 ล้านบาทใน 1H/2553 (หรือคิดเป็น 14.04 บาทต่อหุ้น) เป็น 67,052 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 23.52 บาทต่อหุ้น)

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 43,969 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,117 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 จาก 2Q/2553 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 จาก 46.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2553 เป็น 56.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2554 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 263,392 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2553 เป็น 273,310 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2554 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการบงกช การขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และการขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติของโครงการเอส 1 ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q/2553

EBITDA ใน 2Q/2554 จำนวน 30,086 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 3,276 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 2Q/2554 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 1,897 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 2Q/2553 เนื่องจากใน 2Q/2554 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ รวมทั้งค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 1,153 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 2Q/2554 จำนวน 21,934 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 3,732 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2554

ใน 2Q/2554 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 43,969 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,356 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 จาก 1Q/2554 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 จาก 49.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2554 เป็น 56.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2554 นอกจากนี้ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 271,292 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2554 เป็น 273,310 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2554 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบของโครงการเอส 1 การขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยานานา และการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการบงกช ในขณะที่ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์และโครงการคอนแทร์ค 4 ลดลง เมื่อเทียบกับ 1Q/2554

EBITDA ใน 2Q/2554 จำนวน 30,086 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 จำนวน 4,013 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 2Q/2554 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทน

สำหรับปีโตรเลียมเพิ่มขึ้น 833 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี และโครงการอาทิตย์เหนือ ตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น และมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 410 ล้านบาท เนื่องจากใน 2Q/2554 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ

EBIT ใน 2Q/2554 จำนวน 21,934 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 จำนวน 4,953 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.2 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 941 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์ตามปริมาณการผลิตที่ลดลง รวมทั้งลดลงจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งใน 1Q/2554 มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการสำรองอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 1H/2554 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 81,582 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,798 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 จาก 1H/2553 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 จาก 44.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2553 เป็น 52.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2554 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 260,351 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2553 เป็น 272,307 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2554 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 โครงการอาทิตย์เหนือ และโครงการบงกช ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลง

EBITDA ใน 1H/2554 จำนวน 56,159 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 5,149 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 1H/2554 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 3,301 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 1H/2553 เนื่องจากใน 1H/2554 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ โครงการพม่า เอ็ม 3 เอ็ม 7 และเอ็ม 11 และโครงการบงกช รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายในการศึกษาทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์เพิ่มขึ้นจากโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จากการเข้าซื้อหุ้นส่วนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของ Statoil Canada Partnership (SCP) นอกจากนี้ ใน 1H/2554 มีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปีโตรเลียมเพิ่มขึ้น 1,487 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 1H/2554 จำนวน 38,915 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 4,408 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 740 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 91,042 ล้านบาทใน 2Q/2553 เป็น 105,003 ล้านบาทใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 13,961 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 274 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,056 mmcf ใน 2Q/2553 เป็น 4,330 mmcf ใน 2Q/2554 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในลูกค้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ขณะที่กลุ่มลูกค้า EGAT และ IPP ลดลง ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 2Q/2553

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ก็เพิ่มขึ้นจาก 914,849 ตัน ใน 2Q/2553 เป็น 1,472,656 ตัน ใน 2Q/2554 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 64,154 ตัน ใน 2Q/2553 และ ไม่มีการซื้อ ใน 2Q/2554 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 61.0 เนื่องจากในไตรมาสมีปริมาณการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้นจากการที่โรงแยกก๊าซอีเทเทน และโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่ ก.ค. 2553 และ ม.ค. 2554 ตามลำดับ ประกอบกับในงวด 2Q/2553 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 2 และ 3 Shutdown เพื่อปรับเปลี่ยนอุปกรณ์สำหรับรองรับโครงการโรงแยกก๊าซอีเทเทน ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากระดับร้อยละ 82.5 ใน 2Q/2553 มาที่ระดับร้อยละ 93.6 ใน 2Q/2554

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา จากผลกระทบของเหตุการณ์แผ่นดินไหวและคลื่นสึนามิที่ญี่ปุ่นและจากอุปทานที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้โรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 7,210 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 62.0 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น ทั้งจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง และปริมาณขายจากโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น ประกอบกับกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นจากราคาขายก๊าซธรรมชาติ ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง มีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่า ตั้งแต่ 6 มี.ค. 53 – 30 ก.ย. 54 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม ขณะที่ EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 15,604 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่างวด 2Q/2553 จำนวน 6,106 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 และโรงแยกก๊าซอีเทเทน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2554

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 93,246 ล้านบาทใน 1Q/2554 เป็น 105,003 ล้านบาทใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 11,757 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 185 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,145 mmcf ใน 1Q/2554 เป็น 4,330 mmcf ใน 2Q/2554 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นมากในกลุ่มลูกค้า IPP และกลุ่มอุตสาหกรรม รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 1Q/2554

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,466,520 ตัน ใน 1Q/2554 เป็น 1,472,656 ตัน ใน 2Q/2554 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 6,907 ตัน ใน 1Q/2554) หรือเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 0.4 ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ อยู่ที่ระดับร้อยละ 93.6 ใน 2Q/2554

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น จาก 1Q/2554 จำนวน 2,203 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 สาเหตุหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้น EBIT ในงวด 2Q/2554 ก็เพิ่มขึ้น จำนวน 1,861 ล้านบาท โดยหลักจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อย

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

รายได้จากการขายใน 1H/2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 24,581 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 จาก 173,668 ล้านบาท ใน 1H/2553 เป็น 198,249 ล้านบาท ใน 1H/2554 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 309 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,929 mmcf ใน 1H/2553 เป็น 4,238 mmcf ใน 1H/2554 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 โดยมีสาเหตุหลักจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้าโรงแยกก๊าซ กลุ่มอุตสาหกรรม และ NGV และราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าโดยเฉพาะลูกค้าอุตสาหกรรม ตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,875,363 ตัน ใน 1H/2553 เป็น 2,939,176 ตัน ใน 1H/2554 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 6,907 ตัน ใน 1H/2554 และ 112,250 ตัน ใน 1H/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากโรงแยกก๊าซอีเทน และโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ ก.ค.53 และ ม.ค.54 ตามลำดับ รวมทั้งใน 1H/2553 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 2 3 และ 5 Shut Down รวมเป็นเวลา 70 วัน ส่วนหนึ่งเป็นการ turnaround และหยุดเพื่อปรับปรุงอุปกรณ์เพื่อรองรับโรงแยกก๊าซอีเทน ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มจากระดับร้อยละ 86.4 ใน 1H/2553 มาที่ระดับร้อยละ 95.8 ใน 1H/2554

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2Q/2553	1Q/2554	2Q/2554	เพิ่ม(ลด)		1H/2553	1H/2554	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	501,849	712,307	707,807	41.0%	(0.6%)	1,063,883	1,420,114	33.5%
ก๊าซอีเทน	236,076	456,869	467,475	98.0%	2.3%	478,448	924,345	93.2%
ก๊าซโพรเพน	58,922	144,025	133,350	126.3%	(7.4%)	90,175	277,376	207.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	118,002	153,319	164,024	39.0%	7.0%	242,857	317,343	30.7%
รวม	914,849	1,466,520	1,472,656	61.0%	(0.4%)	1,875,363	2,939,176	56.7%

หมายเหตุ /1 ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมี

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	2Q/2553	1Q/2554	2Q/2554	เพิ่ม(ลด)		1H/2553	1H/2554	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	703	861	914	30.0%	6.2%	718	888	23.7%
Ethylene ^{2/}	1,088	1,238	1,291	18.7%	4.3%	1,177	1,265	7.4%
Propylene ^{2/}	1,138	1,379	1,487	30.7%	7.8%	1,157	1,433	23.9%
High Density Polyethylene ^{2/}	1,187	1,372	1,389	17.0%	1.2%	1,254	1,381	10.1%
Polypropylene ^{2/}	1,308	1,633	1,669	27.6%	2.2%	1,320	1,651	25.1%
Naphtha ^{3/}	647	835	904	39.7%	8.3%	653	870	33.2%

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 อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ

โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า แต่ยังคงราคาขายปลีกไว้ที่ 18.13 บาท/กิโลกรัม เช่นเดิม

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด 1H/2554 เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2553 จำนวน 11,070 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 45.3% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมก็เพิ่มขึ้นจากราคาขายปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง ผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าตั้งแต่ 6 มี.ค.53 – 30 ก.ย.54 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม ก็ตาม และ EBIT ในงวด 1H/2554 ก็เพิ่มขึ้น 9,098 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 และโรงแยกอีเทน

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 141,568 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 20,652 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 17.1 เป็นผลจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 78.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2553 เป็น 110.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2554) ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 165 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.2 จาก 5,121 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 353,934 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2553 เป็น 5,286 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 365,356 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มดีเซล และเบนซิน EBITDA ใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 926 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 35.5 โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายกลุ่มเบนซิน และ น้ำมันเตา เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 892 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2554

รายได้การขายใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 8,315 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 6.2 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 100.5 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลใน 1Q/2554 เป็น 110.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2554) ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 110 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.0 จาก 5,396 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 377,114 บาร์เรลต่อวันใน 1Q/2554 เหลือ 5,286 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 365,356 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลดลงของปริมาณการขายกลุ่มน้ำมันอากาศยาน

EBITDA ใน 2Q/2554 ลดลงจาก 1Q/2554 จำนวน 52 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1.5 เป็นผลจากราคาขายกลุ่มเบนซินลดลง EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านบาท แม้ว่า EBITDA จะลดลง จากค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

รายได้จากการขายใน 1H/2554 เพิ่มขึ้น 32,586 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 เป็นผลจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 1H/2554 ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก (ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1H/2554 อยู่ที่ระดับ 105.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1H/2553 อยู่ที่ระดับ 77.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 343 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 3.3 จาก 10,338 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 359,222 บาร์เรลต่อวันใน

1H/2553 เป็น 10,681 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 371,190 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2554 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นมาจากปริมาณการขายกลุ่ม ดีเซล และ LPG

EBITDA ใน 1H/2554 เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2553 จำนวน 702 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 10.9 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มเบนซิน และน้ำมันเตา และ EBIT ในงวดนี้เพิ่มขึ้น 698 ล้านบาทใกล้เคียงกับ EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

• หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 388,773 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 103,825 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 36.4 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่ปรับสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 677 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.1 จาก 15,571 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,076,264 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2553 เป็น 16,248 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,110,878 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

EBITDA ใน 2Q/2554 ลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 1,011 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 162.0 โดยหลักมาจากการลดลงของกำไรจากการขาย น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่ลดลงจำนวน 1,012 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2554

รายได้การขายใน 2Q/2554 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 80,898 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 26.3 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 3,185 ล้านลิตร หรือร้อยละ 24.4 จาก 13,063 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 912,937 บาร์เรลต่อวันใน 1Q/2554 เป็น 16,248 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,110,878 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบ โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR กลับมาผลิตตามปกติใน 2Q/2554 หลังจากได้หยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงเป็นเวลาทั้งสิ้น 47 วันใน 1Q/2554

EBITDA ใน 2Q/2554 ลดลงจาก 1Q/2554 จำนวน 2,569 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 117.7 โดยหลักเป็นการลดลงจากกำไรจากการขาย ของบริษัท ปตท. จำกัด (PTTT) EBIT ในไตรมาสนี้ที่ลดลง จำนวน 2,570 ล้านบาท เป็นผลจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

รายได้จากการขายใน 1H/2554 เพิ่มขึ้น 163,522 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.7 เนื่องจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 1H/2554 ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายในงวดนี้ลดลง 340 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 1.1 จาก 29,651 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,030,420 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2553 เหลือ 29,311 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,018,588 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2554 เนื่องจาก 1H/2554 โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR Shutdown เป็นเวลา 47 วัน

EBITDA ใน 1H/2554 เพิ่มขึ้นจากงวด 1H/2553 จำนวน 291 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 19.3 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายคอนเดนเสทซึ่งเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 289 ล้านบาท เป็นผลจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

- ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 19,273 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 9,519 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 97.6 สาเหตุหลักเนื่องจากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 103.5 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.2 เมื่อเทียบกับ 2Q/2553

ใน 2Q/2554 EBITDA มีจำนวน 1,001 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 776 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 795 และ 650 ล้านบาท ตามลำดับ จากกำไรขั้นต้นของ HMC (กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) และ PTTPM เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2554

รายได้จากการขาย ใน 2Q/2554 ลดลงจาก 1Q/2554 จำนวน 357 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.8 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTPM ลดลงร้อยละ 1.6 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 เมื่อเทียบกับ 1Q/2554

ใน 2Q/2554 EBITDA และ EBIT มีจำนวน 1,001 และ 776 ล้านบาท ตามลำดับ โดย EBITDA เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยร้อยละ 3.2 ในขณะที่ EBIT ลดลงร้อยละ 3.8 เมื่อเทียบกับ 1Q/2554 จากค่าเสื่อมราคาที่เป็นบวกขึ้นจากการที่หน่วย PDH/PP ของ HMC เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 1H/2554 รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 18,561 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 91.2 สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นร้อยละ 94.5 เมื่อเทียบกับ 1H/2553

ใน 1H/2554 EBITDA มีจำนวน 1,971 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 1,583 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 1,531 และ 1,282 ล้านบาท ตามลำดับ จากกำไรขั้นต้นของ HMC และ PTTPM ที่เพิ่มขึ้น

- ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 มีรายได้จากการขายจำนวน 7,205 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 567 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายลดลง โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.0 จาก 72.2 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 2Q/2553 เป็น 94.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 2Q/2554 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 13.3 จาก 2.9 ล้านตัน ใน 2Q/2553 เหลือ 2.5 ล้านตัน ใน 2Q/2554

EBITDA เพิ่มขึ้น 285 ล้านบาท จาก 1,581 ล้านบาทใน 2Q/2553 เป็นจำนวน 1,866 ล้านบาทใน 2Q/2554 และ EBIT ใน 2Q/2554 มีจำนวน 1,428 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 189 ล้านบาท จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2554

ใน 2Q/2554 รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 จำนวน 318 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 จาก 82.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 1Q/2554 เป็น 94.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 2Q/2554 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 7.4 จาก 2.7 ล้านตัน ใน 1Q/2554 เหลือ 2.5 ล้านตันใน 2Q/2554

EBITDA ลดลง 323 ล้านบาท จากจำนวน 2,189 ล้านบาทใน 1Q/2554 เหลือ 1,866 ล้านบาทใน 2Q/2554 และ EBIT ใน 2Q/2554 มีจำนวน 1,428 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2554 จำนวน 224 ล้านบาท จากปริมาณขายที่ลดลง รวมทั้งค่าภาคหลวงและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นจำนวน 85 และ 69 ล้านบาท ตามลำดับ

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 1H/2554 รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 2,166 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.2 โดยเป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.0 จาก 71.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 1H/2553 เป็น 88.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1H/2554 ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 จาก 5.1 ล้านตัน ใน 1H/2553 เป็น 5.2 ล้านตัน ใน 1H/2554

EBITDA เพิ่มขึ้น 1,529 ล้านบาท จากจำนวน 2,526 ล้านบาทใน 1H/2553 เป็นจำนวน 4,055 ล้านบาทใน 1H/2554 จากปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าจะมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร รวมทั้งค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นจำนวน 570 และ 61 ล้านบาทตามลำดับ EBIT ใน 1H/2554 มีจำนวน 3,080 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 1,233 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 32,528 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 15,504 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 91.1 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 2Q/2554 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 7,567 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 266.2 จาก 2,842 ล้านบาทใน 2Q/2553 เป็น 10,409 ล้านบาทใน 2Q/2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีซัน จากราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่ปรับตัวขึ้นมากกว่าราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว ส่งผลให้ส่วนต่างราคา (Crack Spread) ของน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q/2553 โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลกำไรจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 3.66 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q/2553 เป็น 6.66 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q/2554 ทั้งนี้ ใน 2Q/2554 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 93 เป็นร้อยละ 99 เนื่องจาก 2Q/2553 TOP มีการซ่อมบำรุงหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ HDT-3 และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 2 (HDS-2) เป็นเวลา 23 วัน ในขณะที่ 2Q/2554 TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 และหน่วยสูญญากาศหน่วยที่ 3 รวมเวลา 19 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 257 KBD มาอยู่ที่ 271 KBD ในขณะที่ โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 173 KBD เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 170 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่เท่ากันคือ ร้อยละ 105

- กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายของพาราไซลีนที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น และจากผลกระทบของเหตุการณ์คลื่นสึนามิที่ญี่ปุ่นทำให้กำลังการผลิตของโรงอะโรเมติกส์ในญี่ปุ่นรวม 1 ล้านตันต้องหยุดชะงักไป โดย PTTAR มีวัตถุดิบนำเข้าผลิตใน 2Q/2554 จำนวน 127 KBD เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ที่มีวัตถุดิบนำเข้าผลิตจำนวน 105 KBD ด้วย BTX Utilization Rate ที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 76 เป็น 88

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ HDPE จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ของส่วนขยายโรง HDPE ของ I1 และโรง HDPE ของ BPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 ตลอดจนปริมาณผลิต LDPE เพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิต LDPE ของ PTTPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2554 นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มี Spread Margin สูงขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin เพิ่มสูงขึ้นมากเมื่อเทียบกับ 2Q/2553 จากอุปทานที่หายไปจากการเกิดเหตุเพลิงไหม้ของโรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa)

: ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,064 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 701 ล้านบาท

: ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 399 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.8 จาก 4,081 ล้านบาทใน 2Q/2553 เป็น 4,480 ล้านบาทใน 2Q/2554

: ภาษีเงินได้ใน 2Q/2554 จำนวน 14,490 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 3,780 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 35.3 ส่วนใหญ่เป็นผลจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินเหรียญสหรัฐ ด้วยมูลค่าที่ลดลงจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัว ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ลดลงส่งผลให้มีภาระภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มสูงขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2554

ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 32,528 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2554 จำนวน 1,996 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 5.8 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 2Q/2554 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 833 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7.4 จาก 11,242 ล้านบาทใน 1Q/2554 เป็น 10,409 ล้านบาทใน 2Q/2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากกำไรดอกเบี้ยและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 12.59 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q/2554 เหลือ 6.66 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q/2554 ทั้งนี้ ใน 2Q/2554 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นลดลงจากร้อยละ 106 เหลือร้อยละ 99 เนื่องจาก 2Q/2554 TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 และหน่วยสุญญากาศหน่วยที่ 3 เป็นเวลา 19 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตลดลงจาก 292 KBD มาอยู่ที่ 271 KBD ในขณะที่ โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 173 KBD เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 108 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 59 เป็นร้อยละ 105 เนื่องจากในงวด 1Q/2554 โรงกลั่นน้ำมัน (AR1) หยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงเป็นเวลาทั้งสิ้น 47 วัน ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ - 19 มีนาคม 2554

- กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก Spread Margin โดยเฉพาะจากพาราไซลีน เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรง PTA ในช่วงต้น 2Q/2554 รวมทั้งสถานการณ์อุปทานตั้งตัวเริ่มคลี่คลายลงหลังจาก

โรงอะโรเมติกส์ Urumqi ของประเทศจีนและ โรง S-Oil 2 ของประเทศเกาหลีใต้ได้เริ่มเดินเครื่องในเดือนเมษายน 2554 โดย PTTAR มีวัตถุดิบนำเข้ามาผลิตใน 2Q/2554 จำนวน 127 KBD ลดลงจาก 1Q/2554 ที่มีวัตถุดิบนำเข้ามาผลิตจำนวน 132 KBD ด้วย BTX Utilization Rate ที่ลดลงจากร้อยละ 94 เหลือ 88

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ HDPE และ LDPE ของ PTTPE จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 มกราคม 2554 และ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ตามลำดับ นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนมี Spread Margin สูงขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin เพิ่มขึ้นมากเมื่อเทียบกับ 1Q/2554

: ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,064 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,592 ล้านบาทโดยเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของ PTTEP ลดลงจำนวน 1,804 ล้านบาท

: ใน 2Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 84 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1.9 จาก 4,396 ล้านบาทใน 1Q/2554 เป็น 4,480 ล้านบาทใน 2Q/2554

: ภาษีเงินได้ใน 2Q/2554 จำนวน 14,490 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q/2554 จำนวน 3,764 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 67,052 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 จำนวน 27,253 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.5 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 1H/2554 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 13,756 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 174.2 จาก 7,895 ล้านบาทใน 1H/2553 เป็น 21,651 ล้านบาทใน 1H/2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีขึ้น จากราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่ปรับตัวขึ้นมากกว่าราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว ส่งผลให้ส่วนต่างราคา (Crack Spread) ของน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 1H/2553 โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากกำไรสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 3.93 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2553 เป็น 9.59 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2554 ทั้งนี้ ใน 1H/2554 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 94 เป็นร้อยละ 102 เนื่องจาก 1H/2553 TOP มีการหยุดซ่อมอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ของหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 (CCR-2) เป็นเวลา 15 วัน รวมทั้งซ่อมบำรุงหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ HDT-3 และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 2 (HDS-2) เป็นเวลา 23 วัน ในขณะที่ 1H/2554 มีการซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 และหน่วยกลั่นสุญญากาศหน่วยที่ 3 รวมระยะเวลาประมาณ 19 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 258 KBD มาอยู่ที่ 281 KBD ในขณะที่ โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลับรวม 141 KBD ลดลงจาก 1H/2553 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลับรวม 165 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่ลดลงจากร้อยละ 101 เหลือร้อยละ 82 เนื่องจากในงวด 1H/2554 โรงกลั่นน้ำมัน (AR1) หยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงเป็นเวลาทั้งสิ้น 47 วัน ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ - 19 มีนาคม 2554

- กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายของพาราไซลีน รวมทั้งอุปทานที่ลดลงจากโรงงานอะโรเมติกส์ในประเทศญี่ปุ่นต้องหยุดผลิตฉุกเฉินจากผลกระทบสึนามิ โดย PTTAR มีวัตถุดิบนำเข้ามาผลิตใน 1H/2554 จำนวน 130 KBD เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 ที่มีวัตถุดิบนำเข้ามาผลิตจำนวน 114 KBD ด้วย BTX Utilization Rate ที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 82 เป็น 91

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ HDPE จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 ตลอดจนปริมาณผลิต LDPE เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ในขณะที่ใน 1H/2553 โรงโพลีเอทิลีน I1 และหน่วยผลิต Oleflex ของโรงโพลีเอทิลีน I1 ได้หยุดดำเนินการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงาน และโรงโพลีเอทิลีน I4-1 และ I4-2 ได้หยุดดำเนินการผลิต (นอกแผนงาน) เนื่องจากการขัดข้องทางเทคนิคของโรงไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนมี Spread Margin สูงขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin เพิ่มขึ้นมากเมื่อเทียบกับ 1H/2553 จากอุปทาน MEG ที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้โรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa)

: ใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,656 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,820 ล้านบาทโดยเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของ PTTEP เพิ่มขึ้นจำนวน 2,306 ล้านบาท

: ใน 1H/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 814 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 10.1 จาก 8,062 ล้านบาทใน 1H/2553 เป็น 8,876 ล้านบาทใน 1H/2554

: ภาษีเงินได้ใน 1H/2554 จำนวน 25,218 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,382 ล้านบาทจาก 1H/2553 ที่มีภาษีเงินได้ จำนวน 19,836 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินเหรียญสหรัฐ ด้วยมูลค่าที่ลดลงจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัว ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ลดลง ส่งผลให้มีภาระภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มสูงขึ้น

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	2Q/2553	1Q/2554	2Q/2554	% เพิ่ม(ลด)		1H/2553	1H/2554	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	1,276	7,932	6,436	404.4%	(18.9%)	4,533	14,368	217.0%
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	1,612	3,251	3,597	123.1%	10.6%	3,334	6,848	105.4%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	94	138	143	52.1%	3.6%	221	281	27.1%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(110)	(48)	230	309.1%	579.2%	(164)	182	211.0%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	(30)	(31)	3	110.0%	109.7%	(29)	(28)	3.4%
รวม	2,842	11,242	10,409	266.3%	(7.4%)	7,895	21,651	174.2%

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2554 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2554 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 มิ.ย. 2554	31 ธ.ค. 2553	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	372,649	363,933	8,716	2.4
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	240,670	220,833	19,837	9.0
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	564,235	496,661	67,574	13.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	180,000	147,682	32,318	21.9
รวมสินทรัพย์	1,357,554	1,229,109	128,445	10.5
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	263,856	241,102	22,754	9.4
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	404,288	371,029	33,259	9.0
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	84,121	59,564	24,557	41.2
รวมหนี้สิน	752,265	671,695	80,570	12.0
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	525,286	480,704	44,582	9.3
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	80,003	76,710	3,293	4.3
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	605,289	557,414	47,875	8.6
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,357,554	1,229,109	128,445	10.5

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2554 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,357,554 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2553 จำนวน 128,445 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 8,716 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้า และสินค้าคงเหลือ เพิ่มขึ้น 33,377 และ 11,836 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว ลดลง 45,751 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 19,837 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการใน 1H/2554 จำนวน 21,651 ล้านบาท รวมทั้งการเข้าลงทุนใน PTTCH ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สุทธิเป็นจำนวน 2,959 ล้านบาท แม้ว่าจะมีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 5,052 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 67,574 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 62,026 ล้านบาท จากโครงการต่างๆ ของ PTTEP ได้แก่ โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี โครงการอาทิตย์ โครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย และโครงการบงกช (2) โครงการของ ปตท. ที่เพิ่มขึ้น

จากงานก่อสร้างสถานีเพิ่มความดันในทะเล งานสร้างท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 และงานก่อสร้างท่อส่งก๊าซเชื่อมในทะเล รวมเป็นจำนวน 1,543 ล้านบาท (3) โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTTLNG จำนวน 2,308 ล้านบาท (4) โครงการก่อสร้างของ PTTAC จำนวน 805 ล้านบาท

: สิทธิประโยชน์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 32,318 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 ส่วนใหญ่จากสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน และค่าความนิยมเพิ่มขึ้น 30,833 และ 10,676 ล้านบาทตามลำดับ ส่วนใหญ่จากการซื้อหุ้นส่วนในโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคทีของ PTTEP ทำให้ได้สิทธิประโยชน์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร จำนวน 34,390 ล้านบาท และเกิดค่าความนิยมจำนวน 10,294 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2554 หนี้สินรวมมีจำนวน 752,265 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2553 จำนวน 80,570 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 22,754 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 สาเหตุหลักจาก เจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นจำนวน 19,337 ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 404,288 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33,259 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท.สผ. จำนวน 700 และ 625 ล้านเหรียญสหรัฐหรือเทียบเท่า 40,903 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนพันธบัตรของ ปตท. จำนวน 8,000 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 มิ.ย.2554)	ปตท.	PTTEP	PTTNGD	EnCO	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	รวม
ภายใน 1 ปี (30 มิ.ย. 2555)	36,133.05	21,792.37	100.80	230.00	--	694.98	50.75	--	301.27	276.42	59,579.64
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	14,526.94	5,000.00	100.80	275.00	1,229.89	694.98	50.75	74.81	611.12	540.56	23,104.85
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	93,566.39	52,064.81	226.80	1,025.00	6,410.49	2,018.52	136.88	224.44	1,833.37	1,676.75	159,183.44
เกิน 5 ปี	113,962.74	31,979.13	--	3,355.00	--	6,172.80	210.71	299.25	2,743.54	2,934.32	161,657.49
รวม	258,189.12	110,836.31	428.40	4,885.00	7,640.37	9,581.28	449.09	598.50	5,489.33	5,428.05	403,525.42

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	PTTNGD	ENCO	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	รวม
สกุลเงินบาท	189,779.23	49,019.70	428.40	4,885.00	--	--	--	598.50	--	2,828.47	247,539.30
สกุลเงินต่างประเทศ	68,409.89	61,816.61	--	--	7,640.37	9,581.28	449.09	--	5,489.30	2,599.58	155,986.12
รวม	258,189.12	110,836.31	428.40	4,885.00	7,640.37	9,581.28	449.09	598.50	5,489.30	5,428.05	403,525.42
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	26.50%	55.77%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	100.00%	47.89%	38.66%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 มิถุนายน 2554 จำนวน 10,395 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 24,557 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.2 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 22,307 ล้านบาท จากโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคทีของ PTTEP

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 605,289 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2553 จำนวน 47,875 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 51,384 ล้านบาท จากผลประกอบการใน 1H/2554 ของ ปตท. และบริษัทย่อย จำนวน 67,052 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลจ่าย จำนวน 15,668 ล้านบาท

ในช่วง 1H/2554 ปตท. มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนมีนาคมและมิถุนายน ซึ่งส่งผลให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 53.41 ล้านบาท (5,340,500 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 1,196.27 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 มิถุนายน 2554 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ จำนวน 2.27 ล้านหน่วย จากใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2554 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิ จำนวน 37,987 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากการปี 2553 จำนวน 135,801 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดคงเหลือเท่ากับ 97,814 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	49,759
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(104,454)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	16,160
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	810
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(262)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(37,987)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	135,801
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิปลายงวด	97,814

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 49,759 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 67,052 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 26,560 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 25,218 ล้านบาท ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสำหรับงวดจำนวน 9,636 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 8,684 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 21,651 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ จำนวน 1,818 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,417 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 33,530 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 31,824 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 104,454 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 57,484 ล้านบาท เป็นการชำระเงินงวดสุดท้ายของ PTTEP ตามสัญญา Partnership Unit Sale Agreement กับบริษัท Statoil Canada Ltd. และ Statoil Canada Holding Corp. เพื่อซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคเคตี

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 41,059 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคเคตี โครงการอาทิตย์ โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการบงกชจำนวน 23,506 ล้านบาท นอกจากนี้มีการลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างสถานีเครื่องเพิ่มความดันก๊าซในทะเล โครงการท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 และโครงการท่อส่งก๊าซเชื่อมในทะเล จำนวนรวม 10,634 ล้านบาท โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน 1,206 ล้านบาท และโครงการก่อสร้างของ PTTAC จำนวน 880 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 15,568 ล้านบาท จาก PTTML บริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในบริษัทอื่นในสัดส่วนร้อยละ 100

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 16,160 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ และเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTEP จำนวน 700 และ 625 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ หรือเป็นเงินรวมทั้งสิ้น 40,903 ล้านบาท นอกจากนี้ มีเงินสดรับจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นของ PTTT จำนวน 8,936 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลจ่าย จำนวน 19,767 ล้านบาท เงินสดจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 8,465 ล้านบาท และจ่ายคืนพันธบัตร ปตท.จำนวน 8,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อย ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	2Q/2553	1Q/2554	2Q/2554	1H/2553	1H/2554
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	8.67	9.79	9.02	9.06	9.37
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	3.40	6.21	4.94	4.15	5.52
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	7.27	14.31	4.68	10.26	9.45
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	6.00	12.12	11.40	14.04	23.52
		31 ธ.ค. 53	31 มี.ค. 54	30 มิ.ย. 54		
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.35	1.18	1.15		
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.10	0.98	0.88		
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.21	1.28	1.24		

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 3 ของปี 2554

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 ของปี 2554 (3Q/2554) คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่า 2Q/2554 เล็กน้อย เนื่องจากการบริโภคและการลงทุนในประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ยังคงมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง ประกอบกับภาคการผลิตโดยเฉพาะอุตสาหกรรมยานยนต์ที่จะกลับมาดำเนินการได้ตามปกติ จะส่งผลให้การส่งออกขยายตัวได้ดี ทั้งนี้ IMF ณ เดือนมิถุนายน 2554 คาดว่าเศรษฐกิจโลกใน 3Q/2554 จะขยายตัวร้อยละ 4.3 อย่างไรก็ตาม ปัญหาเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่ยังไม่ฟื้นตัวและส่งผลให้มีแผนขยายเพดานหนี้สาธารณะเพิ่มขึ้นอีก ยังคงเป็นความเสี่ยงสำคัญที่อาจทำให้เกิดผลกระทบกับระบบเศรษฐกิจและการเงินทั่วโลก และทำให้เศรษฐกิจโลกเติบโตต่ำกว่าคาดการณ์ได้

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบใน 3Q/2554 คาดว่าจะอ่อนตัวกว่า 2Q/2554 แต่ยังอยู่ในระดับสูงเฉลี่ยที่ 100-110 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากปัญหาความไม่สงบในภูมิภาคตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือที่ยังไม่ยุติ ประกอบกับเข้าสู่ช่วงฤดูพายุเฮอริเคนในอ่าวเม็กซิโกที่อาจทำให้การผลิตหยุดชะงักหรือลดลง แม้ว่าอุปทานน้ำมันเพิ่มขึ้นจากการประกาศนำน้ำมันสำรองทางยุทธศาสตร์สู่ตลาดของ IEA จำนวน 60.6 ล้านบาร์เรล

สำหรับค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์คาดว่าจะลดลงมาอยู่ที่ 6-7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปเฉลี่ยใน 3Q/2554 คาดว่าจะอ่อนตัวลงตามราคาน้ำมันดิบ

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน 3Q/2554 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง ตามราคานาฟทา และความต้องการสินค้าที่อยู่ในระดับต่ำ จากนโยบายการเพิ่มดอกเบี้ยและความเข้มงวดในการปล่อยสินเชื่อ เพื่อควบคุมอัตราเงิน เช่นเดียวกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีแนวโน้มต่ำลง เนื่องจากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์โดยรวมต่ำกว่าอุปทานในตลาด

ในส่วนของเศรษฐกิจไทยใน 3Q/2554 คาดว่าจะขยายตัวสูงขึ้นกว่า 2Q/2554 หลังจากผลกระทบของปัญหาในกระบวนการผลิตเริ่มหมดไป ประกอบกับแนวโน้มการขยายตัวที่ดีของการบริโภคและการลงทุนในประเทศ ปัจจัยเสี่ยงที่น่าจับตามอง คือ ความไม่แน่นอนในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา รวมถึงปัจจัยภายในประเทศได้แก่ แนวโน้มการแข็งค่าของเงินบาท และปัญหาเงินเฟ้อที่ส่งผลกระทบต่อทิศทางอัตราดอกเบี้ย อีกทั้งคงต้องจับตาความเคลื่อนไหวของการใช้ LPG ในภาคอุตสาหกรรม จากผลของนโยบายปรับขึ้นราคาของภาครัฐ ตั้งแต่ 19 กรกฎาคม 2554