

วันที่/เวลา : 11/11/2548 20:35

PTT : คำอธิบายงบการเงินสำหรับงวด 3 เดือนและ งวด 9เดือน 2548

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและ
งวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2548 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกัน
ของปี 2547

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจของประเทศที่ยังคงขยายตัวอย่างต่อเนื่อง อันเนื่องมาจากการ
ส่งออกที่ขยายตัวสูงขึ้น ส่งผลให้สถานการณ์การใช้ปิโตรเลียมโดยรวมของประเทศ
ในไตรมาส 3 ปี 2548 (Q3/2548) ยังคงสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกัน
ของปีก่อน แม้ว่าจะได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่สูงขึ้นมาก
กอบปรักราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก รวมทั้งราคา
ปิโตรเคมีที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ส่งผลให้ใน Q3/2548 ปตท.และบริษัทย่อย
มีรายได้จากการขายจำนวน 267,449 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3 ปี 2547
(Q3/2547) จำนวน 93,749 ล้านบาท หรือคิดเป็น 54% มีกำไรก่อนหักดอกเบี้ย
ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่น
ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 33,620 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก
Q3/2547 จำนวน 12,260 ล้านบาท หรือคิดเป็น 57% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน
ตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 6,749 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2547 จำนวน
1,032 ล้านบาท หรือคิดเป็น 18% และมีกำไรสุทธิจำนวน 24,022 ล้านบาท
เพิ่มขึ้นจาก Q3/2547 จำนวน 8,212 ล้านบาท หรือคิดเป็น 52%

สำหรับผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2548 (9M/2548) ปตท.
และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 684,902 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48% จากช่วง
เดียวกันของปีก่อน (9M/2547) มี EBITDA จำนวน 86,848 ล้านบาท เพิ่มขึ้น
48% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 17,024 ล้านบาท
เพิ่มขึ้น 11% และมีกำไรสุทธิ 68,373 ล้านบาท เพิ่มขึ้นถึง 62% ส่วนหนึ่ง
เนื่องมาจากมีกำไรจากการปรับโครงสร้างหนี้ของบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง
จำกัด (มหาชน) จำนวน 7,738 ล้านบาท

ทั้งนี้ ผลประกอบการ Q3/2548 เทียบกับ Q3/2547 และ 9M/2548
เทียบกับ 9M/2547 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q3/2548	Q3/2547	เพิ่ม/(ลด)	9M/2548	9M/2547	เพิ่ม/(ลด)	
ยอดขาย	267,449	173,700	93,749	54%	684,902	461,517	223,385 48%
:น้ำมัน 1/	237,948	131,025	106,923	82%	601,768	345,987	255,781 74%
:ก๊าซ ฯ 2/	56,236	46,289	9,947	21%	154,917	128,645	26,272 20%
:ปตท.สผ.	17,344	11,049	6,295	57%	41,781	30,391	11,390 37%
:การกลั่น 3/	42,802	2,137	40,665	1903%	108,729	2,137	106,592 4988%
:ปิโตรเคมี 4/	2,891	0	2,891	100%	6,664	0	6,664 100%
:อื่นๆ 5/	0	0	0	0	0	0	0
รายการ	(89,772)	(16,800)	(72,972)		(228,957)	(45,643)	(183,314)
ระหว่างกัน							
EBITDA	33,620	21,360	12,260	57%	86,848	58,637	28,211 48%

: น้ำมัน 1/	1,937	1,468	469	32%	5,470	4,718	752	16%
: ก๊าซ ฯ 2/	12,247	10,184	2,063	20%	33,389	27,669	5,720	21%
: ปตท.สผ.	14,674	9,478	5,196	55%	35,639	26,105	9,534	37%
: การกลั่น 3/	5,159	291	4,868	1673%	12,833	291	12,542	4310%
: ปีโตรเคมี 4/	104	0	104	100%	320	0	320	100%
: อื่นๆ 5/	(139)	(49)	(90)	(184%)	(313)	(156)	(157)	(101%)
รายการ	(362)	(12)	(350)		(490)	10	(500)	

	Q3/2548	Q3/2547	เพิ่ม/(ลด)		9M/2548	9M/2547	เพิ่ม/(ลด)	
EBIT	28,941	18,130	10,811	60%	74,333	48,227	26,106	54%
: น้ำมัน 1/	1,415	976	439	45%	3,919	3,214	705	22%
: ก๊าซ ฯ 2/	10,935	9,176	1,759	19%	29,720	24,698	5,022	20%
: ปตท. สผ.	12,262	7,586	4,676	62%	29,167	20,088	9,079	45%
: การกลั่น 3/	4,704	242	4,462	1844%	11,936	242	11,694	4832%
: ปีโตรเคมี 4/	34	0	34	100%	117	0	117	100%
: อื่นๆ 5/	(143)	(50)	(93)	(186%)	(325)	158	(167)	(106%)
รายการ	(266)	200	(466)		(201)	143	(344)	

ระหว่างกัน
กำไรสุทธิ 24,022 15,810 8,212 52% 68,373 42,167 26,206 62%

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

Subic Bay Distribution, Inc. (SBDI) และบริษัท ปตท.ฟิลิปปินส์ อิงค์ จำกัด (PTTPI) อย่างไรก็ตาม มิได้รวมบริษัท PTTPI ในงบการเงินรวมของ ปตท.ตั้งแต่ Q2/2547 และมิได้รวมบริษัท SBFCI และ SBDI ตั้งแต่ Q1/2548 เนื่องจาก ปตท.ได้จำหน่ายหุ้นทั้งหมดของ SBFCI และ SBDI ซึ่ง ปตท.ถือหุ้น 100% ให้แก่ SBECL

2/ รวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด และ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด ตามสัดส่วนการถือหุ้น และตั้งแต่ Q2/2547 ได้รวมบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) นอกจากนั้นยังได้รวมบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) ตั้งแต่ Q4/2547

3/ รวมงบการเงินบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2547

4/ รวมงบการเงินบริษัท บางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (BPE) และบริษัท พีทีที โพลีเอททีลีน จำกัด (PTTPE) ตั้งแต่ Q4/2547

5/ รวมงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ตั้งแต่ Q4/2547

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

รายได้จากการขายใน Q3/2548 เพิ่มขึ้น 106,923 ล้านบาทหรือคิดเป็น 82% โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายที่สูงขึ้น 3,206 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 29% จาก 10,907 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 745,700 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2547 เป็น 14,113 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 964,891 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2548

โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของการขายน้ำมันในประเทศ และการค้าสากล โดยการเพิ่มส่วนใหญ่มากจากปริมาณขายน้ำมันดิบ น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันอากาศยาน น้ำมันเตาชั้น โดยเฉพาะเมื่อ ปตท.เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน RRC จาก 36% เป็น 100% ส่งผลให้ ปตท.เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้กับ RRC และรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันจาก RRC แต่เพียงรายเดียว นอกจากนี้ ยังเป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยในไตรมาสที่ สูงขึ้นกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ในไตรมาสที่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 469 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 32% เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มสูงขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ในขณะที่กำไรต่อหน่วยลดลง ทั้งนี้เนื่องจากค่าการตลาดของการขายน้ำมันในประเทศ ที่ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุเนื่องจากใน Q3/2547 รัฐบาลควบคุมค่าการตลาดและตรึงราคาขายปลีกในกลุ่มเบนซินและดีเซล ในขณะที่ใน Q3/2548 รัฐบาลลดยึดราคาขายปลีกให้เป็นไปตามกลไกตลาด ซึ่งจากภาวะการแข่งขันที่สูง และราคาน้ำมันที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้ค่าการตลาดลดลง สำหรับกำไรขั้นต้นต่อหน่วยในส่วนของการค้าสากลไม่เปลี่ยนแปลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนค่าใช้จ่ายจากการขาย และบริหารในไตรมาสที่เพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท หรือคิดเป็น 3%

EBIT ในไตรมาสที่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 439 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 45% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นในส่วนของ EBITDA ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายมีจำนวนเพิ่มขึ้นเล็กน้อย สำหรับผลประกอบการ 9M/2548 นั้น รายได้จากการขายของธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น 255,781 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 74% เนื่องจากปริมาณขายที่สูงขึ้น 9,386 ล้านลิตร หรือเพิ่มขึ้น 29% จาก 32,105 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 739,702 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M/2547 เป็น 41,491 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 955,956 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2548 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของการขายน้ำมันในประเทศและการค้าสากล ทั้งนี้ การเพิ่มส่วนใหญ่มากจากปริมาณขายน้ำมันดิบ น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันอากาศยาน น้ำมันเตาชั้น และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมถึงการที่ ปตท.เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน RRC จาก 36% เป็น 100% นอกจากนี้ ยังเป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยในงวดนี้สูงกว่างวดเดียวกันของปีก่อน

EBITDA 9M/2548 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 752 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 16% ซึ่งสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าการตลาดและกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการขายน้ำมันในประเทศ และการค้าสากลจะลดลงก็ตาม

EBIT 9M/2548 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 705 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 22% สาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายใน Q3/2548 เพิ่มขึ้นจาก Q3/2547 จำนวน 9,947 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 21% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 211 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 2,850 mmcf ใน Q3/2547 เป็น 3,061 mmcf ใน Q3/2548

(ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 7% อันเนื่องมาจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้นในส่วนของลูกค้าทุกกลุ่ม โดยเฉพาะบริษัท กฟผ. จำกัด (มหาชน) และโรงแยกก๊าซฯ อันเนื่องมาจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ตั้งแต่เดือนมกราคม 2548 เป็นต้นมา

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพนและก๊าซโซลินธรรมชาติเพิ่มขึ้นจาก 671,498 ตันใน Q3/2547 เป็น 925,461 ตัน ใน Q3/2548 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท. ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 54,538 ตัน ใน Q3/2547 และ 46,123 ตัน ใน Q3/2548 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 38% ทั้งนี้ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากความสามารถในการผลิตที่เพิ่มมากขึ้น จากการที่โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตามกล่าวก้าวข้างต้น โดยในไตรมาสนี้โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) อยู่ที่ 73% ทั้งนี้ รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย :	ตัน	Q3/2548	Q3/2547	9M/2548	9M/2547
LPG		507,678	379,211	1,442,985	1,150,561
ก๊าซอีเทน		230,685	139,198	591,504	407,533
ก๊าซโพรเพน		61,828	49,736	161,132	156,707
ก๊าซโซลินธรรมชาติ		125,270	103,353	347,487	310,893
รวม		925,461	671,498	2,543,108	2,025,694

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 63 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากราคาเฉลี่ย 350 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q3/2547 เป็น 413 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q3/2548 (รัฐบาลกำหนดราคาเพดานสูงสุดของราคา LPG ณ โรงกลั่น ในส่วนของการขายในประเทศที่ระดับ 315 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ซึ่งคิดเป็นราคา CP ที่ระดับ 331 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2546) ในขณะที่ ราคาเฉลี่ยเอทิลีน (Ethylene) ในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ลดลงจาก 1,073 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันเป็น 913 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคาเฉลี่ยโพรพิลีน (Propylene) ลดลงจาก 945 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันเป็น 925 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ราคา HDPE ลดลงจาก 1,043 เป็น 1,016 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ PP เพิ่มขึ้นจาก 1,048 เป็น 1,081 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 2,063 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 20% เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซฯ และผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ บางผลิตภัณฑ์มีราคาลดลง ยกเว้นราคา LPG และราคา PP ที่ยังคงสูงขึ้น

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 1,759 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 19% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวก้าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้น เนื่องจากในเดือนมกราคม 2548 มีการบันทึกโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 เป็นทรัพย์สิน และเริ่มตัดค่าเสื่อมราคาของโรงแยกก๊าซฯ ดังกล่าว

รายได้จากการขายของธุรกิจก๊าซฯ สำหรับ 9M/2548 เพิ่มขึ้น 26,272 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้น 20% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 271 mmcfd จาก 2,744 mmcfd เป็น 3,015 mmcfd (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 10%
- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 2,025,694 ตันใน 9M/2547 เป็น 2,543,108 ตันใน 9M/2548 (รายละเอียดตามตารางข้างต้น) รวมถึงราคาผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ ทุกชนิดมีราคาสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA 9M/2548 ของธุรกิจก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 5,720 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 21% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายดิ่งที่กล่าวมาแล้วข้างต้น

EBIT 9M/2548 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 5,022 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 20% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายก็เพิ่มขึ้น ซึ่งมาจากค่าเสื่อมราคาของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ใน Q3/2548 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 6,295 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 57% เนื่องจากปริมาณการขายใน Q3/2548 เพิ่มขึ้นเป็น 160,678 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 135,456 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ประกอบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยใน Q3/2548 เพิ่มขึ้นเป็น 31.47 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 23.83 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายน้ำมันดิบของโครงการ เอส 1 โครงการ B8/32 และโครงการนางนวล รวมทั้งการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทของโครงการบงกช โครงการเยตากุนและโครงการไพลินที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 5,196 ล้านบาทหรือ 55% เนื่องมาจากราคาขายของผลิตภัณฑ์ และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 4,676 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 62% ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายมีจำนวนเพิ่มขึ้น 519 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจำหน่ายส่วนเกินเงินลงทุนจากการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี8/32 พาร์เนอร์ จำกัด รวมทั้งค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกช โครงการไพลิน โครงการ UNOCAL III และโครงการนางนวล ตามปริมาณการผลิต และทรัพย์สินพร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

รายได้จากการขายสำหรับ 9M/2548 เพิ่มขึ้น 11,390 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 37% เนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นเป็น 147,532 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายใน 9M/2547 ที่ 132,592 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ประกอบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยใน 9M/2548

เพิ่มขึ้นเป็น 28.50 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 22.84 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการเยตากุน โครงการไพลิน และโครงการบงกช ที่เพิ่มขึ้น

EBITDA 9M/2548 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 9,534 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 37% เนื่องจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปตท.สผ. และบริษัทย่อยได้รับรู้ผลขาดทุนทางบัญชีจากการขายเงินลงทุน ซึ่งเป็นผลจากการที่ PTTEP Offshore Investment Co., Ltd. รับรู้ผลขาดทุนทางบัญชีจากการขายเงินลงทุนในบริษัท Medco Energi ผ่านบริษัท New Links Energy Resources จำนวน 578 ล้านบาท

EBIT 9M/2548 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 9,079 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 45% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 455 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจำหน่ายส่วนเกินเงินลงทุนจากการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี8/32 พาร์เนอร์ จำกัด และค่าเสื่อมราคาของโครงการบงกช โครงการนางนวล โครงการเยตากุน และโครงการไพลินที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและทรัพย์สินพร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ใน Q3/2548 RRC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 42,802 ล้านบาท มี EBITDA 5,159 ล้านบาท และ EBIT 4,704 ล้านบาท โดยมีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) ประมาณ 103% ในขณะที่ค่าการกลั่นเฉลี่ยของโรงกลั่นแบบ Complex ในเครือของ ปตท. จะอยู่ที่ระดับประมาณ 9.5 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล

สำหรับผลประกอบการ 9M/2548 นั้น RRC มีรายได้จากการขาย 108,729 ล้านบาท มี EBITDA 12,833 ล้านบาท และ EBIT 11,936 ล้านบาท โดยมีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) ประมาณ 100% ในขณะที่ค่าการกลั่นเฉลี่ยของโรงกลั่นแบบ Complex ในเครือของ ปตท. จะอยู่ที่ระดับประมาณ 8.5 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล

กำไรสุทธิ : กำไรสุทธิ Q3/2548 เพิ่มขึ้นจาก Q3/2547 จำนวน 8,212 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 52% และ
กำไรสุทธิ 9M/2548 เพิ่มขึ้นจาก 9M/2547 จำนวน 26,206 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 62%

ใน Q3/2548 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 24,022 ล้านบาท หรือคิดเป็น 8.59 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก Q3/2547 จำนวน 8,212 ล้านบาท หรือคิดเป็น 52% และใน 9M/2548 มีกำไรสุทธิ 68,373 ล้านบาท หรือคิดเป็น 24.44 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 9M/2547 จำนวน 26,206 ล้านบาท หรือคิดเป็น 62% ทั้งนี้มีสาเหตุหลักเนื่องมาจากราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์ก๊าซน้ำมัน ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมถึง

: ปตท. และบริษัทย่อยมีภาระดอกเบี้ยจ่ายลดลง 14 ล้านบาทใน Q3/2548 และเพิ่มขึ้น 519 ล้านบาทใน 9M/2548 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เนื่องจาก ปตท.ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ ดังนี้

- เดือนพฤษภาคม 2547 มูลค่า 19,000 ล้านบาท
- เดือนกรกฎาคม 2547 มูลค่า 400 ล้านเหรียญสหรัฐฯ
- เดือนมิถุนายน 2548 มูลค่า 4,040 ล้านบาท (ปตท.ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (cross currency swap) เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ มูลค่า 100 ล้านเหรียญสหรัฐฯ)
- เดือนสิงหาคม 2548 มูลค่า 350 ล้านเหรียญสหรัฐฯ และ 4,118 ล้านบาท (ปตท.ได้ทำ cross currency swap เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ มูลค่า 100 ล้านเหรียญสหรัฐฯ)

: ภาวะภาษีเงินได้ใน Q3/2548 ที่เพิ่มขึ้น 3,126 ล้านบาท หรือ 63% และเพิ่มขึ้น 4,680 ล้านบาท หรือ 34% ใน 9M/2548 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากผลกำไรที่เพิ่มขึ้น

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น 1,032 ล้านบาท ใน Q3/2548 และเพิ่มขึ้น 1,743 ล้านบาท ใน 9M/2548 ซึ่งสาเหตุหลักมาจาก

- ผลประกอบการของบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นยังอยู่ในเกณฑ์ดีเนื่องจาก ค่าการกลั่นยังคงสูงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- ผลประกอบการของบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมใน Q3/2548 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นในส่วนของ การขายกำลังการผลิต ในขณะที่ส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และต้นทุนวัตถุดิบ (Product to Feed Margin) ลดลง

- สำหรับผลประกอบการกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีช่วง 9M/2548 ลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนโดยในส่วนของสายโพลีเอทิลีนส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นอันเนื่องมาจากทั้งปริมาณขายและราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าในไตรมาสที่ 2 ปี 2548 บริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC) มีการหยุดซ่อมบำรุงโรงโพลีเอทิลีนส์และหน่วยผลิตโพรพิลีนเป็นเวลา 36 วันและ 42 วัน และโรง HDPE เป็นเวลา 33 วัน เพื่อทำความสะอาดบำรุงรักษา ปรับแต่งและเปลี่ยนวัสดุอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต อย่างไรก็ตาม บริษัทในเครือสายอะโรเมติกส์มีผลประกอบการสำหรับ 9M/2548 ลดลง อันเนื่องมาจาก Product to Feed Margin ที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายและราคาผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น

- ใน Q2/2547 ปตท.ได้บันทึกกลับรายการสำรองผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC) ที่คงเหลือจำนวน 2,160.44 ล้านบาทเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุน อันเนื่องมาจากการที่ ปตท. และ ATC ได้ร่วมลงนามในสัญญา Shareholder Loan Agreement เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2547 เพื่อทดแทนสัญญาให้การสนับสนุนของผู้ถือหุ้นที่ ปตท.มีกับกลุ่มเจ้าหนี้เดิม ซึ่งสิ้นสุดลง

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท Q3/2548 Q3/2547 เปลี่ยนแปลง 9M/2548 9M/2547 เปลี่ยนแปลง บริษัทรวม

กลุ่มธุรกิจการกลั่น 4,646 3,849 +797 +21% 10,483 9,262 +1,221 +13% บริษัทรวม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี 1,881 1,680 +201 +12% 6,269 6,296 -27 -0.4% บริษัทรวม

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน 9 4 +5 +125% 29 (455) +484 +106%

บริษัทร่วม

กลุ่มธุรกิจก๊าซ 106 0 +106 +100% 79 50 +29 +58%

บริษัทร่วม

กลุ่มธุรกิจอื่น 107 184 -77 42% 164 128 +36 +28%

รวม 6,749 5,717 +1,032 +18% 17,024 15,281 +1,743 +11%

: ใน Q1/2548 มีกำไรจากรายการพิเศษ ซึ่งเป็นกำไรจากการปรับโครงสร้าง
หนี้ของ RRC จำนวน 7,738 ล้านบาท ซึ่งส่งผลให้กำไรสุทธิใน 9M/2548 สูงขึ้น

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย สำหรับระยะเวลาสิ้นสุด
Q3/2548 เปรียบเทียบสิ้นปี 2547ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับระยะ
เวลาสิ้นสุด Q3/2548 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2547

สินทรัพย์

ใน Q3/2548 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 556,032 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี
2547 จำนวน 68,806 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 14% โดยสินทรัพย์หมุนเวียนลดลง
จำนวน 5,407 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการลดลงของเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน
51,634 ล้านบาท ในขณะที่ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจำนวน 35,556 ล้านบาท
ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นทั้งลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่นสุทธิ
และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น
14,066 ล้านบาท สำหรับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 63,399
ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
จำนวน 54,644 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมทั้งสิ้น 318,580 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2547 เป็นจำนวน 16,269
ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5% โดยหนี้สินหมุนเวียนลดลงจำนวน 9,525 ล้านบาท
หรือคิดเป็น 7% ส่วนใหญ่มาจากการลดลงของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ
ภายใน 1 ปี ลดลงจำนวน 50,073 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการคืนหนี้ของ RRC
จากการปรับโครงสร้างหนี้ ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจำนวน 40,157 ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 5,964 ล้านบาท ภาษีเงินได้ค้างจ่าย
เพิ่มขึ้น 2,441 ล้านบาท สำหรับหนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 25,794 ล้านบาท
เนื่องจากมีเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น รวมทั้งภาษีเงินได้รอการ
ตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจำนวน 2,444 ล้านบาท

กำหนดชำระคืนเงินกู้ หุ้นกู้ และพันธบัตรระยะยาว ณ วันที่ 30 กันยายน 2548
เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	ปตท.	ปตท. สผ.	PTTNGD	TTM(T)	TTM(M)	BPE	DCAP	รวม
(นับจากวันที่ 30 ก.ย.48)								
ภายใน 1 ปี								
(30ก.ย.49)	10354.47	-	50.14	-	-	167.58	-	10572.19
เกิน 1 ปี								
แต่ไม่เกิน 2ปี	14437.56	16,165.54	32.00	-	-	740.73	-	31375.83
เกิน 2 ปี								
แต่ไม่เกิน 5ปี	26805.33	-	8.00	618.62	70.12	799.23	178.50	28479.80
เกิน 5ปี	92562.14	2500.45	-	8466.14	564.96	-	257.25	104350.94

รวม 144159.50 18665.99 90.14 9084.76 635.08 1707.54 435.75 174778.76

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2548 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.	สพ.	PTTNGD	TTM(T)	TTM(M)	BPE	DCAP	รวม
สกุลเงินบาท	102330.00	-	90.14	-	369.18	435.75	-	-	103225.07
สกุลเงินต่าง									
ประเทศ	41829.50	18665.99	-	9084.76	635.08	1338.36	-	-	71553.69
รวม	144159.50	18665.99	90.14	9084.76	635.08	1707.54	435.75	-	174778.76

สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล

ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้

ระยะยาว

ทั้งหมด(%)	29.02	100.00	-	100.00	100.00	78.38	-	-	40.94
------------	-------	--------	---	--------	--------	-------	---	---	-------

ทั้งนี้ เงินกู้ หุ้นกู้ และพันธบัตรของ ปตท.จำนวน 60,628 ล้านบาท ค่าประกัน

โดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 237,452 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2547 จำนวน 52,537 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28% สาเหตุหลักเนื่องมาจากผลประกอบการ ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 68,373 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ปตท.ได้มีการจ่ายเงินปันผล ให้กับผู้ถือหุ้นคิดเป็นเงินจำนวน 18,881 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 9M/2548 มีกระแสเงินสดสุทธิลดลง จำนวน 1,664 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อย มีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจาก ปีที่แล้วจำนวน 51,237 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 49,573 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

จำนวน (ล้านบาท)

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ	58,652
กระแสเงินสดใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(6,934)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(52,832)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(450)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(100)
กระแสเงินสดสุทธิใน 9M/2548	(1,664)
เงินสดต้นงวด	51,237
เงินสดสุทธิปลายงวด	49,573

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ 58,652 ล้านบาท เป็นเงินสดที่ได้จาก กำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนรวม 68,373 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็น เงินสดทั้งสิ้น 15,044 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และ ค่าตัดจำหน่าย ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ และขาดทุนจาก อัตราแลกเปลี่ยน และปรับลดด้วยส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย 17,024 ล้านบาท และเงินทุนหมุนเวียนลดลงจำนวน 7,741 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้า สินค้าคงเหลือและสินทรัพย์

ไม่หมุนเวียน แม้ว่า เจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และภาษีเงินได้ ค้างจ่ายจะเพิ่มสูงขึ้น

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 6,934 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผล มาจากการลดลงของเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 51,627 ล้านบาท เงินสดรับจากการ ขายเงินลงทุนระยะยาว 8,910 ล้านบาท ในขณะที่มีกิจกรรมการลงทุนในที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 66,046 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน 3,213 ล้านบาท และเงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและ บริษัทรวม 3,900 ล้านบาท

กระแสเงินสดจ่ายไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 52,832 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการ จ่ายคืนเงินกู้ระยะยาวจำนวน 45,177 ล้านบาท จ่ายคืนตัวเงินจ่าย 8,211 ล้านบาท พันธบัตร 2,600 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้น 12,471 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผล 22,301 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว จำนวน 27,177 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ Q3/2548 และ 9M/2548 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น หน่วย	Q3/2548	Q3/2547	9M/2548	9M/2547
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า 1.55	1.83	1.55	1.83
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า 1.10	1.56	1.10	1.56
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร				
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	% 12.63	12.36	12.83	12.54
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	% 8.69	8.70	9.65	8.74
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า 1.34	1.64	1.34	1.64
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า 16.12	9.58	12.73	8.73
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น 8.59	5.65	24.44	15.07

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจใน Q4/2548

คาดว่าเศรษฐกิจไทยจะขยายตัวในระดับร้อยละ 4.5-5.5 ซึ่งเป็นการขยายตัว ต่อเนื่องจากไตรมาส 3 ที่หลายหน่วยงานคาดว่าจะขยายตัวในระดับร้อยละ 4.0-5.0 อันเป็นผลเนื่องมาจากมาตรการการรักษาเสถียรภาพและสนับสนุนการขยายตัว ทางเศรษฐกิจในช่วงครึ่งปีหลังของรัฐบาล กอปรกับในช่วงไตรมาส 4 ยังเป็นช่วงที่ การส่งออกและการท่องเที่ยวจะขยายตัวสูงสุดในรอบปี รวมทั้งการใช้จ่ายของภาค เอกชนที่เพิ่มสูงขึ้นด้วย เนื่องจากเป็นช่วงเทศกาล อาทิ ลอยกระทง คริสมาสต์ ปีใหม่ อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันที่อยู่ในระดับสูงรวมทั้งการแพร่ระบาดของ

ใช้วัตถุดิบและสถานการณ์ความไม่สงบในจังหวัดชายแดนภาคใต้ยังคงเป็นปัจจัยเสี่ยง โดยเฉพาะแรงกดดันของราคาน้ำมันต่ออัตราเงินเฟ้อ ทั้งนี้ คาดว่าอัตราเงินเฟ้อเฉลี่ยของปี 2548 จะอยู่ที่ระดับประมาณร้อยละ 4.5 ใกล้เคียงกับการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปีนี้

ผลของระดับราคาน้ำมันที่สูงขึ้น กอปรกับมาตรการประหยัดพลังงานและลดใช้น้ำมัน ทำให้การบริโภคน้ำมันชะลอตัวลง อย่างไรก็ตามคาดว่าในไตรมาส 4 นี้ความต้องการใช้น้ำมันเพื่อการขนส่งสินค้าและการเดินทางท่องเที่ยวจะยังคงขยายตัว เช่นเดียวกับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ยังคงขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะจากการเร่งส่งเสริมการใช้ NGV ในภาคขนส่งและการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อทดแทนการใช้น้ำมันเตา ส่วนความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีนั้นยังคงขยายตัวดีตามภาวะเศรษฐกิจ

สำหรับแนวโน้มราคาผลิตภัณฑ์นั้น คาดว่ายังอยู่ในระดับสูงทั้งราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันสำเร็จรูปเนื่องจากอุปสงค์ในช่วงหน้าหนาวกอปรกับอุปทานโรงกลั่นน้ำมันที่ยังคงตึงตัว ส่วนแนวโน้มราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีนั้นคาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับสูงเช่นกันแต่จะปรับลดลงจากไตรมาส 3 เล็กน้อยเนื่องจากตลาดส่วนใหญ่ปิดทำการในช่วงวันหยุดยาวในเดือนธันวาคม

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)