

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2550 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2549

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจไทยโดยรวมในไตรมาส 3 ปี 2550 (Q3/2550) มีทิศทางปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ทั้งอุปสงค์ในประเทศที่เห็นสัญญาณการฟื้นตัวที่ชัดเจนขึ้นและการส่งออกที่ยังคงขยายตัวอยู่ในเกณฑ์ดี สอดคล้องกับด้านอุปทานที่ผลผลิตภาคอุตสาหกรรมปรับตัวขึ้น รวมถึงการท่องเที่ยวที่ปรับตัวดีขึ้นเช่นเดียวกันเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ส่วนดัชนีการอุปโภคบริโภคภาคเอกชนขยายตัว 0.6% เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2549 (Q3/2549) ทั้งนี้ เครื่องชี้เกือบทุกตัวปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะปริมาณจำหน่ายรถยนต์นั่งที่กลับมาขยายตัวในไตรมาสนี้ สำหรับสถานการณ์การบริโภคน้ำมันใน Q3/2550 เพิ่มขึ้นเล็กน้อย เมื่อเทียบกับ Q3/2549 เนื่องจากมาตรการการประหยัดพลังงาน กอปรกับราคาน้ำมันขายปลีกที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลให้ใน Q3/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 395,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 45,900 ล้านบาท หรือคิดเป็น 13.1% เป็นผลมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากธุรกิจน้ำมัน ก๊าซธรรมชาติและปิโตรเคมี มีกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 42,296 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 5,108 ล้านบาท หรือคิดเป็น 13.7% ซึ่ง EBITDA ที่เพิ่มขึ้นมาจากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและธุรกิจปิโตรเคมี มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 5,713 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2549 จำนวน 1,143 ล้านบาท หรือลดลง 16.7% โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีใน Q3/2550 ที่ลดลงเนื่องจากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product to Feed Margin) ที่ต่ำลง ทั้งนี้ ใน Q3/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 24,484 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 164 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.7%

สำหรับผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2550 (9M/2550) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,062,018 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 128,595 ล้านบาท คิดเป็น 13.8% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน (9M/2549) โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากธุรกิจน้ำมัน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจปิโตรเคมี มี EBITDA จำนวน 112,318 ล้านบาท ลดลง 216 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.2% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 22,142 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,371 ล้านบาทจาก 9M/2549 หรือเพิ่มขึ้น 24.6% ซึ่งสาเหตุหลักเนื่องจากผลประกอบการของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่ดีขึ้นอันเนื่องมาจาก Product to Feed Margin ที่สูงขึ้น และการรับรู้ผลประกอบการของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ตามวิธีส่วนได้เสียเป็นเวลา 9 เดือนในปี 2550 ในขณะที่ ปตท.เริ่มบันทึกบัญชีเงินลงทุนใน IRPC ตามวิธีส่วนได้เสียในไตรมาสที่ 2 ของปี 2549 รวมทั้งผลประกอบการของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ดีขึ้นเนื่องจากค่าการกลั่นที่สูงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ใน 9M/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 73,346 ล้านบาท ลดลง 6,355 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือลดลง 8.0% โดยมีสาเหตุหลักมาจากในปี 2549 ปตท.มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) จำนวน 7,130 ล้านบาท ในขณะที่ในปี 2550 มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนเพียง 676 ล้านบาท รวมถึงเป็นผลมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินใน 9M/2550 ที่ลดลง 4,263 ล้านบาท หรือลดลง 52.8% จาก 8,071 ล้านบาทใน 9M/2549 เป็น 3,807 ล้านบาทใน 9M/2550

ทั้งนี้ ผลประกอบการ Q3/2550 เทียบกับ Q3/2549 และ 9M/2550 เทียบกับ 9M/2549 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q3/2550	Q3/2549	เพิ่ม(ลด)		9M/2550	9M/2549	เพิ่ม(ลด)	
ยอดขาย	395,701	349,801	45,900	13.1%	1,062,018	933,423	128,595	13.8%
: น้ำมัน ^{1/}	319,782	281,895	37,887	13.4%	849,248	784,751	64,497	8.2%
: ก๊าซฯ ^{2/}	69,724	64,057	5,667	8.8%	197,899	181,702	16,197	8.9%
: ปตท.สผ.	21,270	19,959	1,311	6.6%	58,632	58,105	526	0.9%
: การกลั่น ^{3/}	-	-	-	-	-	76,389	(76,389)	(100.0%)
: ปิโตรเคมี ^{4/}	23,030	19,159	3,871	20.2%	56,195	55,006	1,188	2.2%
: อื่นๆ ^{5/}	-	-	-	-	-	-	-	-
: รายการระหว่างกัน	(38,106)	(35,269)	(2,836)	(8.0%)	(99,955)	(222,532)	122,577	55.1%
EBITDA	42,296	37,188	5,108	13.8%	112,318	112,533	(216)	(0.2%)
: น้ำมัน ^{1/}	2,069	2,313	(244)	(10.5%)	7,404	5,586	1,819	32.6%
: ก๊าซฯ ^{2/}	16,175	12,080	4,095	34.0%	41,307	34,522	6,785	19.7%
: ปตท.สผ.	17,294	16,413	881	5.4%	48,965	48,851	114	0.2%
: การกลั่น ^{3/}	-	-	-	-	-	6,469	(6,469)	(100.0%)
: ปิโตรเคมี ^{4/}	7,400	6,753	647	9.6%	16,346	18,299	(1,953)	(10.7%)
: อื่นๆ ^{5/}	(629)	(365)	(263)	(72.1%)	(1,651)	(674)	(977)	(145.1%)
: รายการระหว่างกัน	(13)	(5)	(8)	(152.5%)	(54)	(520)	466	89.6%
EBIT	34,745	29,843	4,902	16.4%	91,574	91,988	(414)	(0.4%)
: น้ำมัน ^{1/}	1,301	1,810	(509)	(28.1%)	5,611	4,059	1,552	38.2%
: ก๊าซฯ ^{2/}	14,744	10,597	4,147	39.2%	37,635	30,374	7,262	23.9%
: ปตท.สผ.	13,200	12,097	1,103	9.1%	37,340	37,277	63	0.2%
: การกลั่น ^{3/}	-	-	-	-	-	5,728	(5,728)	(100.0%)
: ปิโตรเคมี ^{4/}	6,532	6,015	517	8.6%	13,858	16,251	(2,392)	(14.7%)
: อื่นๆ ^{5/}	(667)	(379)	(288)	(76.1%)	(1,764)	(708)	(1,057)	(149.3%)
: รายการระหว่างกัน	(364)	(297)	(67)	(22.6%)	(1,107)	(993)	(114)	(11.5%)
กำไรสุทธิ	24,484	24,320	164	0.7%	73,346	79,701	(6,355)	(8.0%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	8.72	8.69	0.03	0.4%	26.14	28.48	(2.34)	(8.2%)

หมายเหตุ : 1/ รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) ธุรกิจค้าสากล (Oil Trading) บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.แก๊สปิโตรเคมี จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) และรวมบริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ตั้งแต่ Q2/2550

2/ รวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) บริษัทพีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) นอกจากนี้ รวมบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ใน Q3/2550

3/ รวมบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ในช่วงที่ RRC มีสถานะเป็นบริษัทย่อย

4/ รวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) และบริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้นตั้งแต่ Q3/2549 รวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) และบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) และรวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) ตั้งแต่ Q3/2549 ในขณะที่รวมบริษัท บางกอกโพลีเอททีลิน จำกัด (BPE) และบริษัท พีทีที โพลีเอททีลิน จำกัด (PTTPE) สำหรับผลดำเนินงานใน Q3/2549 และ 9M/2549 เท่านั้น

5/ รวมงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และรวมบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT) ตั้งแต่ Q3/2549

□ กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

รายได้จากการขายใน Q3/2550 เพิ่มขึ้น 37,887 ล้านบาท หรือคิดเป็น 13.4% โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 3,016 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 21.0% จาก 14,373 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 982,667 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2549 เป็น 17,389 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,188,867 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2550 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในส่วนของ การค้าปลีก ซึ่งมาจากปริมาณขายน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นเป็นหลัก รวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และ แนพทา ในขณะที่ปริมาณขายคอนเดนเสทลดลงเล็กน้อย

EBITDA ในไตรมาสนี้ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 244 ล้านบาทหรือลดลง 10.5 % เนื่องจากค่าการตลาดเฉลี่ยต่อหน่วยของธุรกิจน้ำมันที่ลดลง โดยในส่วนของค่าการตลาดธุรกิจค้าปลีก ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากค่าเงินบาทที่แข็งขึ้น นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารใน Q3/2550 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

EBIT ในไตรมาสนี้ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 509 ล้านบาทหรือลดลง 28.1% เนื่องจากค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้น

สำหรับ 9M/2550 นั้น รายได้จากการขายของธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น 64,497 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 8.2% เนื่องจากปริมาณขายที่สูงขึ้น 7,882 ล้านลิตรหรือ 19.3% จาก 40,753 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 938,952 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M/2549 เป็น 48,635 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,120,554 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2550 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในส่วนของ การค้าปลีก ซึ่งมาจากปริมาณขายน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นเป็นหลัก รวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี คอนเดนเสทและแนพทา ในขณะที่การขายน้ำมันในประเทศลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 9M/2549 โดยส่วนใหญ่เป็นการลดลงของน้ำมันเบนซิน ดีเซลและน้ำมันเตา ในขณะที่ยอดขายแก๊สโซฮอล์และน้ำมันอากาศยานสูงขึ้น

EBITDA 9M/2550 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 1,819 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 32.6% ซึ่งสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นในส่วนของ การค้าปลีก รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ลดลง

EBIT 9M/2550 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 1,552 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 38.2% สาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 266 ล้านบาท

□ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายใน Q3/2550 เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 5,667 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 8.8% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 180 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmscfd) จาก 3,138 mmscfd ใน Q3/2549 เป็น 3,318 mmscfd ใน Q3/2550 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 5.7% อันเนื่องมาจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้นของลูกค้าทุกกลุ่ม รวมถึงเป็นผลมาจากความสามารถในการจัดส่งก๊าซเพิ่มขึ้นจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเส้นที่ 3 ระยะที่ 1, ระบบท่อส่งก๊าซวังน้อย-แก่งคอย และระบบท่อส่งก๊าซไทรน้อย-พระนครใต้ ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จในต้นปี 2550

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน และก๊าซโซลีนธรรมชาติเพิ่มขึ้นจาก 918,708 ตันใน Q3/2549 เป็น 1,052,962 ตัน ใน Q3/2550 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 61,573 ตัน ใน Q3/2549 และ 61,916 ตัน ใน Q3/2550 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 14.6% อย่างไรก็ดี ใน Q3/2550 ปริมาณขายก๊าซโพรเพนให้แก่ลูกค้าลดลงเนื่องจากโรงแยกก๊าซฯ นำก๊าซโพรเพนไปใช้เพื่อผลิต LPG

แทนเนื่องจากมีความต้องการ LPG เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยใน Q3/2550 เพิ่มขึ้นจากระดับ 92.02% ใน Q3/2549 มาที่ระดับ 103.06% ใน Q3/2550

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q3/2550	Q3/2549	เปลี่ยนแปลง		9M/2550	9M/2549	เปลี่ยนแปลง	
			ตัน	%			ตัน	%
LPG	600,702	486,012	114,690	23.6	1,610,411	1,463,542	146,869	10.0
ก๊าซอีเทน	262,333	251,098	11,235	4.5	646,773	726,643	(79,870)	(11.0)
ก๊าซโพรเพน	56,467	61,491	(5,024)	(8.2)	193,384	175,787	17,597	10.0
NGL	133,460	120,107	13,353	11.1	377,282	358,227	19,055	5.3
รวม	1,052,962	918,708	134,254	14.6	2,827,850	2,724,199	103,651	3.8

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในไตรมาสเพิ่มขึ้น 46 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากราคาเฉลี่ย 537 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q3/2549 เป็น 583 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q3/2550 ราคาเฉลี่ยเอทิลีน (Ethylene) ลดลง 108 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ราคาเฉลี่ยโพรพิลีน (Propylene) ลดลง 127 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในขณะที่ ราคา High Density Polyethylene (HDPE) และ Polypropylene (PP) ปรับตัวสูงขึ้น เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยอ้างอิงราคาในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South east Asia-Spot) นอกจากนี้ราคาเฉลี่ยแนฟทา (Naphtha) ในตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S) ปรับเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนเช่นกัน

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย :	Q3/2550	Q3/2549	เปลี่ยนแปลง		9M/2550	9M/2549	เปลี่ยนแปลง	
			เหรียญ สหรัฐฯ	%			เหรียญ สหรัฐฯ	%
LPG ^{1/}	583	537	+46	+8.5	559	524	+35	+6.8
Ethylene ^{2/}	1,203	1,311	(108)	(8.2)	1,188	1,151	+38	+3.3
Propylene ^{2/}	1,128	1,255	(127)	(10.1)	1,150	1,114	+37	+3.3
HDPE ^{2/}	1,383	1,347	36	+2.6	1,316	1,220	+96	+7.9
Polypropylene ^{2/}	1,373	1,343	30	+2.2	1,312	1,213	+100	+8.2
Naphtha ^{3/}	621	540	81	+15.1	589	525	+64	+12.2

หมายเหตุ 1/ ราคา Contract Price (CP) ทั้งนี้ ในส่วนของการขายในประเทศ รัฐบาลกำหนดราคาเพดานสูงสุดของราคา LPG ณ โรงกลั่น ที่ระดับ 315 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ซึ่งคิดเป็นราคา CP ที่ระดับ 331 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2546 เป็นต้นมา

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 4,095 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 34.0% สาเหตุหลักเนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซฯ และผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ใน Q3/2550 ปตท. ได้รับคืนเงินชดเชยค่า FT จาก EGAT จำนวน 3,803 ล้านบาท

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 4,147 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 39.1% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวมาแล้วข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายลดลง 52 ล้านบาท หรือลดลง 3.5% อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์ โดยการขยายอายุการใช้งานทางบัญชีสินทรัพย์ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (Transmission pipelines) และโรงแยกก๊าซฯ โดยใช้วิธีเปลี่ยนทันทีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เป็นต้นไป ทั้งนี้ การขยายอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์ดังกล่าว มีผลให้ค่าเสื่อมราคาในปี 2550 ลดลงประมาณ 1,256 ล้านบาท

รายได้จากการขายของธุรกิจก๊าซฯ สำหรับ 9M/2550 เพิ่มขึ้น 16,197 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้น 8.9% เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 182 mmscfd จาก 3,086 mmscfd เป็น 3,268 mmscfd (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 5.9% ส่วนปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 2,724,199 ตัน ใน 9M/2549 เป็น 2,827,850 ตันใน 9M/2550 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ทุกประเภท ยกเว้น Ethane จากการที่โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 หยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน (Scheduled Plant Shutdown) เป็นเวลา 18 วันใน Q1/2550 และ 13 วันใน Q2/2550 ตามแผนการหยุดโรงงานเพื่อการขยายกำลังการผลิต การบำรุงรักษาและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรของ PTTCH ซึ่งเป็นลูกค้าหลักที่ซื้อ Ethane

EBITDA 9M/2550 ของธุรกิจก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 6,785 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 19.7% เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น การได้รับคืนเงินชดเชยค่า FT จาก EGAT เพิ่มขึ้น จาก 225 ล้านบาทใน 9M/2549 เป็น 6,367 ล้านบาทใน 9M/2550 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ลดลง รวมถึงมีรายได้อื่นจากการดำเนินงานที่เพิ่มสูงขึ้น

EBIT 9M/2550 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 7,262 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 23.9% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายที่ลดลง 477 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานของระบบท่อส่งก๊าซฯ และโรงแยกก๊าซฯ ดังกล่าวข้างต้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.)

ใน Q3/2550 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มียอดขายสุทธิ 21,270 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,311 ล้านบาทหรือคิดเป็น 6.6% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการขายใน Q3/2550 ที่เพิ่มขึ้นจาก 168,830 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (boe/d) เป็น 183,660 boe/d โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เนื่องมาจากการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการบงกช, ไพลิน, โอमान 44 และกูฮ่อมและการขายน้ำมันดิบของโครงการเอส 1 แม้ว่าปริมาณการขายน้ำมันดิบของโครงการ บี8/32 และ 9 เอ ในไตรมาสนี้จะลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนและโครงการนางนวลได้หยุดการผลิตชั่วคราวตั้งแต่ 28 สิงหาคม 2550 อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง แม้ว่าการขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐจะเพิ่มขึ้นจาก 38.25 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (US\$/boe) ใน Q3/2549 เป็น 38.75 US\$/boe ใน Q3/2550 ทั้งนี้ เนื่องมาจากอัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยที่ลดลงจาก 38.09 บาทต่อเหรียญสหรัฐใน Q3/2549 เป็น 34.39 บาทต่อเหรียญสหรัฐใน Q3/2550

EBITDA ในไตรมาสนี้จำนวน 17,294 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 881 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 5.4% ทั้งนี้ เนื่องมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทจะลดลงจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายในการสำรวจที่ลดลง 330 ล้านบาท จาก 1,530 ล้านบาทใน Q3/2549 เป็น 1,200 ล้านบาทใน Q3/2550 โดยไตรมาสนี้มีรายการตัดจำหน่ายหลุมแห้งทั้งสิ้น 4 หลุม จากโครงการเวียดนาม 16-1 จำนวน 2 หลุม (TGH-1X และ TGL-1X), เบนการา-1 จำนวน 1 หลุม (TIRAM 1) และบี 8/32 1 หลุม (Jamjuree 13) ในขณะที่ Q3/2549 มีรายการตัดจำหน่ายหลุมแห้ง 5 หลุม จากโครงการพม่า M7&M9, เวียดนาม16-1, แอล22/43, จี 4/43 และยูโนแคล 3 อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการเคลื่อนย้ายอุปกรณ์ก่อนหยุดการผลิตชั่วคราวและการบันทึกต้นทุนน้ำมันดิบที่ส่งมอบของโครงการนางนวล, ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพื่อรักษาระดับการผลิตโครงการบี 8/32 และ 9เอ และค่าใช้จ่ายสร้างท่อขนส่งก๊าซฯ โครงการอาทิตย์ให้แก่ผู้ซื้อ

ส่วน EBIT ในไตรมาสนี้จำนวน 13,200 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 1,103 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.1% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงของ โครงการบี8/32 และ 9เอ อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาของโครงการ ไพลิน, บงกช, เอส1, โอमान44 และกูฮ่อมเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

สำหรับงวด 9M/2550 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มียอดขายสุทธิ 58,632 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 526 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 0.9% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจาก 170,657 boe/d เป็น 178,049 boe/d โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เนื่องมาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการโอमान44 และกูฮ่อม, การขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยาดานา และการขายน้ำมันดิบของโครงการเอส1 แม้ว่าปริมาณการขายน้ำมันดิบของโครงการ บี8/32 และ 9 เอ จะลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลงแม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐจะเพิ่มขึ้นจาก 36.72 US\$/boe ใน 9M/2549 เป็น 37.51 US\$/boe ใน 9M/2550 ทั้งนี้ เป็นผลมาจากอัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยที่ลดลงจาก 38.69 บาทต่อเหรียญสหรัฐใน 9M/2549 เป็น 35.06 บาทต่อเหรียญสหรัฐใน 9M/2550

EBITDA ใน 9M/2550 มีจำนวน 48,965 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 114 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 0.2% ทั้งนี้ เนื่องมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมันที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เนื่องจากค่าใช้จ่ายจากการเคลื่อนย้ายอุปกรณ์ก่อนหยุดการผลิตชั่วคราวของโครงการนางนวล, ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพื่อรักษาระดับการผลิตโครงการบี 8/32 และ 9เอ และค่าใช้จ่ายสร้างท่อขนส่งก๊าซฯ โครงการอาทิตย์ให้แก่ผู้ซื้อ และมีค่าใช้จ่ายบริหารงานเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จาก โครงการบี8/32 และ 9เอ, อัลจีเรีย 433a และ 416b, โอमान44และกูฮ่อมตามกิจกรรมที่เพิ่มขึ้น

ส่วน EBIT สำหรับ 9M/2550 มีจำนวน 37,340 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 0.2% จากงวดเดียวกันของปีก่อนเนื่องมาจากค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาทหรือคิดเป็น 0.4%

□ **กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ประกอบด้วย PTTCH, PTPM, PPCL, PTTPL, HMC, และ PTTAC,**

ใน Q3/2550 รายได้จากบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้ากลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีจำนวน 23,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 3,871 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 20.2% ส่วนใหญ่เนื่องมาจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นของ PTPM และ PTTCH ภายหลังการขายกำลังการผลิต รวมถึงเป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ใน Q3/2550 มีจำนวน 7,400 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 647 ล้านบาทหรือคิดเป็น 9.6% จาก Q3/2549 เนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นรวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะส่วนต่างราคา MEG ที่ปรับตัวสูงขึ้นมากตามความต้องการของตลาดโลกที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่กำลังการผลิตมีจำกัด ประกอบกับการหยุดโรงงาน MEG ในประเทศซาอุดีอาระเบียในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม

สำหรับ EBIT ใน Q3/2550 จำนวน 6,532 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 517 ล้านบาท หรือคิดเป็น 8.6% ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน Q3/2550 จะปรับเพิ่มขึ้น 130 ล้านบาท คิดเป็น 17.6% เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ใน 9M/2550 รายได้จากการขายของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้ากลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีจำนวน 56,195 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2549 จำนวน 1,188 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 2.2% ส่วนใหญ่เนื่องมาจากยอดขาย HMC และ PTTPM ที่เพิ่มสูงขึ้น

สำหรับ EBITDA ใน 9M/2550 จำนวน 16,346 ล้านบาท ลดลง 1,953 ล้านบาทหรือคิดเป็น 10.7% จาก 9M/2549 แม้ว่ายอดขายจะเพิ่มสูงขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปิดโรงโอดีฟีนส์ I4-1 เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตในไตรมาส 1 ปี 2550 และโรงโอดีฟีนส์ I1 เพื่อซ่อมบำรุงในไตรมาส 2 ปี 2550 ของ PTTCH

EBIT ใน 9M/2550 จำนวน 13,858 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2549 จำนวน 2,392 ล้านบาทหรือคิดเป็น 14.7% เนื่องมาจากการลดลงของ EBITDA และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นใน 9M/2550 จำนวน 439 ล้านบาท คิดเป็น 21.4% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ PTTCH

- **กำไรสุทธิ : กำไรสุทธิ Q3/2550 เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 164 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 0.7% และกำไรสุทธิ 9M/2550 ลดลงจาก 9M/2549 จำนวน 6,355 ล้านบาทหรือลดลง 8.0%**

ใน Q3/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 24,484 ล้านบาทหรือคิดเป็น 8.72 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก Q3/2549 จำนวน 164 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.7% และใน 9M/2550 มีกำไรสุทธิ 73,346 ล้านบาทหรือคิดเป็น 26.14 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 9M/2549 จำนวน 6,355 ล้านบาทหรือคิดเป็น 8.0% แม้ว่าราคาและปริมาณขายน้ำมันและก๊าซฯ ส่วนใหญ่จะเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ สาเหตุหลักส่วนใหญ่มาจาก

: ใน Q3/2550 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียลดลง 1,143 ล้านบาทหรือคิดเป็น 16.7% จาก 6,857 ล้านบาทใน Q3/2549 เป็น 5,713 ล้านบาทใน Q3/2550 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากผลประกอบการของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีใน Q3/2550 ลดลง อันเนื่องมาจากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product to Feed Margin) ที่ต่ำลงแม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น และผลประกอบการของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ลดลงจากผลประกอบการที่ลดลงของบริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) อันเนื่องมาจากการแข็งค่าของเงินบาทและการหยุดโรงงานเป็นเวลา 14 วันเพื่อเชื่อมต่อกับหน่วย TATORAY ของบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX)

สำหรับผลประกอบการ 9M/2550 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น 4,371 ล้านบาทหรือคิดเป็น 24.6% จาก 17,771 ล้านบาทใน 9M/2549 เป็น 22,142 ล้านบาทใน 9M/2550 ซึ่งสาเหตุหลักเนื่องจากผลประกอบการของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่ดีขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 9M/2549 และการรับรู้ผลประกอบการของ IRPC ตามวิธีส่วนได้เสียเป็นระยะเวลา 9 เดือนในปี 2550 ในขณะที่ ปตท.เริ่มบันทึกบัญชีเงินลงทุนใน IRPC ตามวิธีส่วนได้เสียในไตรมาสที่ 2 ของปี 2549 รวมทั้งผลประกอบการของบริษัทร่วมโรงกลั่นที่ดีขึ้นเนื่องจากค่าการกลั่นที่สูงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยค่าการกลั่นเฉลี่ยของโรงกลั่นแบบ Complex ในเครือของ ปตท. (รวม Inventory gain/loss) เพิ่มขึ้นจากประมาณ 6.73 เหรียญสหรัฐต่อ



บาร์เรล ใน 9M/2549 เป็นประมาณ 9.06 เทรียลูสหรือตัน ต่อบาร์เรล ใน 9M/2550 และการรับรู้ผลการดำเนินงานของ RRC ในฐานบริษัทร่วมตลอดทั้ง 9 เดือนในปี 2550 ในขณะที่รับรู้ผลการดำเนินงาน RRC ในเพียง 4 เดือนในปี 2549

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q3/2550	Q3/2549	9M/2550	9M/2549
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่น	3,515	3,529	14,209	12,548
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี	2,062	3,030	7,564	4,631
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจน้ำมัน	6	(10)	38	9
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจก๊าซ	58	123	116	232
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจอื่น	<u>72</u>	<u>185</u>	<u>215</u>	<u>352</u>
รวม	5,713	6,857	22,142	17,771

: ใน Q3/2550 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 724 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2549 จำนวน 782 ล้านบาท ในขณะที่ 9M/2550 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 3,807 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2549 จำนวน 4,263 ล้านบาท

: ใน Q3/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีการระดมทุนเพิ่มขึ้น 966 ล้านบาทหรือคิดเป็น 47.7% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และใน 9M/2550 ลดลง 57 ล้านบาทหรือคิดเป็น 0.7%เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

: ใน Q3/2550 มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน 675.52 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 100% เนื่องจากใน Q3/2549 ไม่มีรายการดังกล่าว ในขณะที่ 9M/2550 มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน 675.52 ล้านบาท ลดลง 6,454.96 ล้านบาทหรือลดลง 90.5% เนื่องจากใน 9M/2549 มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน บมจ.โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำนวน 7,130.48 ล้านบาท

: ภาวะภาษีเงินได้ใน Q3/2550 เพิ่มขึ้น 1,796 ล้านบาท หรือ 21.5% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และใน 9M/2549 เพิ่มขึ้น 224 ล้านบาท หรือ 0.8% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ภาษีที่เพิ่มขึ้นเป็นผลจากกำไรที่เพิ่มขึ้น และจากการเพิ่มขึ้นของอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลของ ปตท.จาก 25% ในปี 2549 เป็น 30% ในปี 2550

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย สำหรับระยะเวลาสิ้นสุด Q3/2550 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2549

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับระยะเวลาสิ้นสุด Q3/2550 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2549

สินทรัพย์

ณ สิ้นสุด Q3/2550 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 903,366 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2549 จำนวน 151,912 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 20.2% โดยสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 73,624 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เนื่องมาจากมาจากการเพิ่มขึ้นลูกหนี้การค้า และตัวเงินรับ-กิจการอื่นสุทธิเพิ่มขึ้น 39,451 ล้านบาท ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องสุทธิเพิ่มขึ้น 37,895 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 5,369 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาน้ำมันและก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงประมาณ 5,879 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากมีเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 74,416 ล้านบาท และเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 11,414 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน 79,947 ล้านบาท และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 4,347 ล้านบาทเนื่องจากเงินชดเชยกองทุนน้ำมันลดลง รวมถึงการโอนเงินจ่ายล่วงหน้าค่างานก่อสร้างที่บันทึกในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ PTTCH

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 78,288 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิเพิ่มขึ้นประมาณ 57,090 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) จำนวน 13,733 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในสินทรัพย์เพื่อการผลิตของ

โครงการอาทิตย์, พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย และพม่า M7&M9 การลงทุนเพิ่มขึ้นในโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3, ระบบท่อส่งก๊าซวังน้อย-แก่งคอย, ระบบท่อส่งก๊าซไทยน้อย-พระนครใต้ของ ปตท. โครงการก่อสร้างโรงงานเอทีลินของบริษัท พีทีที โพลีเอทีลิน จำกัด และโครงการก่อสร้างโรงงาน Methyl Ester และ Fatty Alcohol ของบริษัท ไทยโอเลโอเคมี จำกัด เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าเพิ่มขึ้น 14,079 ล้านบาทอันเนื่องมาจากการรับรู้ผลกำไรของบริษัทในเครือที่เพิ่มขึ้นตามวิธีส่วนได้เสีย แม้ว่าจะมีการจำหน่ายหุ้นสามัญบางส่วนของ ATC, RRC และ PTTCH ใน 9M/2550 สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้นประมาณ 7,617 ล้านบาทโดยมีสาเหตุหลักเนื่องจาก ปตท. ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PTTEP ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเกิดค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 1,189 ล้านบาท และมีค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันจาก COP จำนวน 4,003 ล้านบาท รวมทั้งการบันทึกสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มาพร้อมกับการซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันจาก COP จำนวน 1,092 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมทั้งสิ้น 496,380 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2549 เป็นจำนวน 99,248 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 25.0% โดยหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 70,107 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่นจำนวน 69,976 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 5,844 ล้านบาทอันเนื่องมาจากราคาซื้อน้ำมันและก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้น หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 7,106 ล้านบาท ในขณะที่เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปีลดลง 11,573 ล้านบาท ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 6,062 ล้านบาทเนื่องจากการชำระภาษีเงินได้ให้แก่กรมสรรพากรใน Q2/2550

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 29,142 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 28,541 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้เพิ่มเติมของ ปตท. และบริษัทย่อย

กำหนดชำระคืนเงินกู้ หนี้กู้ และพันธบัตรระยะยาว ณ วันที่ 30 กันยายน 2550 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย.50)	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	PTTNGD	PTTUT	TTM(T)	TTM(M)	PPCL	PTTCH	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 51)	7,378.07	-	73.50	8.00	-	-	-	-	2,341.02	9,800.59
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	9,791.38	-	73.50	-	347.71	515.78	29.04	-	1,653.48	12,410.89
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	63,515.56	13,000.00	220.50	-	1,042.63	2,148.21	141.44	858.00	1,024.01	81,950.35
เกิน 5 ปี	104,412.34	5,500.00	402.50	-	1,940.74	5,760.36	386.38	1,975.54	11,467.71	131,845.57
รวม	185,097.35	18,500.00	770.00	8.00	3,331.08	8,424.35	556.86	2,833.54	16,486.22	236,007.40

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ หนี้กู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2550 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	PTTNGD	PTTUT	TTM(T)	TTM(M)	PPCL	PTTCH	รวม
สกุลเงินบาท	132,253.00	18,500.00	770.00	8.00	3,331.08	-	-	2,833.54	5,744.34	163,439.96
สกุลเงินต่างประเทศ	52,844.35	-	-	-	-	8,424.35	556.86	-	10,741.88	72,567.44
รวม	185,097.35	18,500.00	770.00	8.00	3,331.08	8,424.35	556.86	2,833.54	16,486.22	236,007.40
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	28.55%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	0.00%	65.16%	30.75%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 กันยายน 2550 ในงบการเงินเฉพาะบริษัทจำนวน 44,438 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง



ส่วนของผู้อื้อหุ้น

ณ สิ้น Q3/2550 ส่วนของผู้อื้อหุ้นมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 406,986 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2549 จำนวน 52,664 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 14.9% ส่วนใหญ่เนื่องมาจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 43,852 ล้านบาทซึ่งเป็นผลมาจากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อยที่มีกำไรสุทธิจำนวน 73,346 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 36,516 ล้านบาท

ในช่วง 9M/2550 ปตท. ได้เพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ เดือนพฤษภาคม เดือนสิงหาคม และกันยายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 107,293 ล้านบาท (1,072,930 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้นประมาณ 1,982 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 กันยายน 2550 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 41.59 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 24.06 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 17.53 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งแรก 28 กันยายน 2550 และครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุด Q3/2550 มีกระแสเงินสดสุทธิลดลงจำนวน 5,880 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อย มีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากปีที่แล้วจำนวน 86,806 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 80,927 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ	79,947
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(74,416)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(11,414)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	26
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(22)
เงินสดใน 9M/2550 เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(5,880)
เงินสดต้นงวด	<u>86,806</u>
เงินสดสุทธิปลายงวด	<u>80,927</u>

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ 79,947 ล้านบาท เป็นเงินสดที่ได้รับจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนรวม 73,346 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่เป็นเงินสด โดยมีรายการปรับปรุงหลักที่กระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ ประกอบด้วย ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 20,744 ล้านบาท ส่วนของผู้อื้อหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิจำนวน 12,740 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและตัดจำหน่ายจำนวน 1,152 ล้านบาท และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 816 ล้านบาท ส่วนรายการปรับปรุงหลักที่กระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดจ่ายประกอบด้วย กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน 676 ล้านบาท ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 22,142 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,635 ล้านบาท เงินปันผลรับ 364 ล้านบาท และสำรองผลเสียหายจากคดีความ 204 ล้านบาท นอกจากนี้มีเงินทุนหมุนเวียนลดลงจำนวน 1,791 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้า สินค้าคงเหลือ ในขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง อย่างไรก็ตาม สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ ลดลง ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 74,416 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 70,537 ล้านบาท อันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3, ระบบท่อส่งก๊าซฯ วังน้อย-แก่งคอย, ระบบท่อส่งก๊าซฯ ไทยน้อย-พระนครศรีอยุธยาของ ปตท. การซื้อสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ PTTEP โครงการก่อสร้างโรงงานเอทิลีนของบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด และโครงการก่อสร้างโรงงาน Methyl Ester และ Fatty Alcohol ของบริษัท ไทยโอสตีโอเคมี จำกัด, เงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 10,287 ล้านบาท เนื่องจากการลงทุนซื้อหุ้นสามัญใน PTTEP และการซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy จาก COP การจ่ายชำระค่าหุ้น PTTPL และ PTTUT เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 953 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการอื่น 511 ล้านบาท และเงินลงทุนทั่วไป 305 ล้านบาท ประกอบด้วยการชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนบริษัท ราชบุรีฟาวเวอร์ จำกัด จำนวน 264 ล้านบาทและซื้อหน่วยลงทุนในกองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟินด์ (MFCE) จำนวน 41 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีเงินปันผลรับทั้งสิ้น 6,474 ล้านบาท เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว 1,366 ล้านบาทและเงินลงทุนชั่วคราวลดลง 317 ล้านบาท

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 11,414 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการกู้ยืมระยะยาว 9,063 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท. จำนวน 6,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวของ พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด จำนวน 905 ล้านบาท บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด จำนวน 1,860 ล้านบาท และบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) จำนวน 300 ล้านบาท, การออกหุ้นกู้จำนวน 32,436 ล้านบาทประกอบด้วยหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท. 6,000 ล้านบาทใน Q1/2550, หุ้นกู้สกุลเยน (Samurai Bond) วงเงิน 36,000 ล้านเยน (หรือประมาณ 10,000 ล้านบาท) ใน Q2/2550 หุ้นกู้ของ PTTEP 3,500 ล้านบาทใน Q1/2550 และหุ้นกู้จำนวน 12,500 ล้านบาทใน Q2/2550 อย่างไรก็ตาม มีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 7,918 ล้านบาท จ่ายคืนหุ้นกู้ 8,386 ล้านบาท จ่ายคืนพันธบัตร 5,000 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผล 36,516 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ Q3/2550 และ 9M/2550 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
		Q3/2550	Q3/2549	9M/2550	9M/2549
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.38	1.30	1.38	1.30
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.16	1.01	1.16	1.01
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร</u>					
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	10.46	11.30	10.26	11.65
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	6.04	6.72	6.69	8.23
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>					
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.22	1.16	1.22	1.16
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	14.04	16.79	14.67	12.49
<u>กำไรต่อหุ้น</u>					
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	8.72	8.69	26.14	28.48

3. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ปตท. มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบันทึกบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาหุ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศสภาวิชาชีพ

บัญชี ฉบับที่ 26/2549 เรื่องมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินรวมและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) และ ปตท.ได้นำการเปลี่ยนแปลงทางบัญชีดังกล่าวมาปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2549 ซึ่งนำมาแสดงเปรียบเทียบด้วย ทั้งนี้ เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการนั้น บันทึกด้วยวิธี Cost Method ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าว ส่งผลกระทบดังนี้

ผลการดำเนินงาน Q3/2550 เปรียบเทียบกับ Q3/2549

กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่เท่ากับกำไรสุทธิในงบการเงินรวม โดยใน Q3/2550 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 19,154 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 24,484 ล้านบาท เป็นจำนวน 5,330 ล้านบาท (ลดลง 1.90 บาทต่อหุ้น) และใน Q3/2549 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 16,634 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 24,320 ล้านบาท เป็นจำนวน 7,686 ล้านบาท (ลดลง 2.75 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ เนื่องจากงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ได้รวมรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียจำนวน 13,461 ล้านบาทใน Q3/2550 และ 14,346 ล้านบาทใน Q3/2549 อย่างไรก็ตาม กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการได้รวมเงินปันผลรับและรายได้อื่นจำนวน 8,131 ล้านบาทใน Q3/2550 และ 6,660 ล้านบาทใน Q3/2549

ผลการดำเนินงาน 9M/2550 เปรียบเทียบกับ 9M/2549

- กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่เท่ากับกำไรสุทธิในงบการเงินรวม โดยใน 9M/2550 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 49,715 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 73,346 ล้านบาท เป็นจำนวน 23,631 ล้านบาท (ลดลง 8.42 บาทต่อหุ้น) และใน 9M/2549 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 56,152 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 79,701 ล้านบาท เป็นจำนวน 23,549 ล้านบาท (ลดลง 8.41 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ เนื่องจากงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ได้รวมรายการส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียจำนวน 43,150 ล้านบาทใน 9M/2550 และ 44,474 ล้านบาทใน 9M/2549 อย่างไรก็ตาม กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการได้รวมเงินปันผลรับ รายได้อื่น และกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนที่เพิ่มขึ้นจำนวน 19,518 ล้านบาทใน 9M/2550 และจำนวน 20,925 ล้านบาทใน 9M/2549

อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวส่งผลต่อการแสดงรายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการเท่านั้น ไม่ได้มีผลกระทบต่อการจัดทำงบการเงินรวมและปัจจัยพื้นฐานในการทำธุรกิจของ ปตท.แต่อย่างใด

4. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 4/2550 (Q4/2550)

ราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกมีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องจาก Q3/2550 เนื่องจากปัญหาความตึงเครียดทางการเมืองของประเทศในตะวันออกกลาง, การอ่อนค่าของเงินเหรียญสหรัฐฯ, การเก็งกำไรของกองทุนเก็งกำไร (Hedge Fund) และความวิตกเกี่ยวกับปริมาณน้ำมันสำรองที่อาจจะไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ในฤดูหนาว ทั้งนี้ มีการคาดการณ์ว่าระดับราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันสำเร็จรูปในระยะนี้ จะทรงตัวในระดับสูงและทวีความผันผวน โดยสวนทางกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่มีแนวโน้มจะปรับตัวลดลงบ้าง เนื่องจากได้ผ่านช่วงราคาสูงสุด (Peak Season) มาแล้ว

สำหรับภาวะเศรษฐกิจไทยนั้น พบว่าใน Q3/2550 ข้อมูลเศรษฐกิจไทยบ่งชี้ถึงแนวโน้มการฟื้นตัวของอุปสงค์ในประเทศที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น ทั้งการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชน ขณะที่การส่งออกยังคงขยายตัวดี แม้ว่าจะชะลอตัวลงบ้าง ทั้งนี้ คาดว่าใน Q4/2550 นี้การบริโภคภาคเอกชนจะได้รับแรงกระตุ้นจากเม็ดเงินหมุนเวียนจากการเลือกตั้งสมาชิกสภาผู้แทน



ราษฎรที่จะมีขึ้นในวันที่ 23 ธันวาคม 2550 กอปรกับเป็นช่วงเทศกาล มีการเดินทางท่องเที่ยวและจับจ่ายใช้สอยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปัญหาค่าครองชีพที่ปรับสูงขึ้นในเดือนตุลาคม 2550 จากการปรับขึ้นของราคาน้ำมันขายปลีกในประเทศ, การปรับขึ้นราคา ค่าโดยสารของรถประจำทาง, การปรับขึ้นราคาสินค้าตามต้นทุนที่สูงขึ้น เป็นต้น รวมถึง แผนการปรับราคาก๊าซหุงต้มใน ระยะเวลาอันใกล้นี้ จะเพิ่มแรงกดดันด้านเงินเฟ้อ และจะบั่นทอนกำลังซื้อของผู้บริโภคและการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ส่งผลให้ม การคาดการณ์ว่าการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยเฉลี่ยของปี 2550 จะอยู่ที่อัตราร้อยละ 4.5 ต่อปี ชะลอลงจากปี 2549 ที่อัตราร้อยละ 5.0 ต่อปี

สำหรับความต้องการใช้น้ำมันในประเทศมีแนวโน้มชะลอลงตัวลงจากราคาน้ำมันขายปลีกที่ปรับตัวสูงขึ้น และส่งผลให้ ผู้บริโภคปรับเปลี่ยนไปใช้พลังงานทดแทน ได้แก่ Ethanol, Bio-diesel และ Natural Gas for Vehicle (NGV) มากขึ้น เนื่องจากมี ราคาที่ถูกลงว่า ขณะเดียวกันความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติยังคงขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการผลิต ไฟฟ้าเพื่อทดแทนน้ำมันเตาและ NGV ในภาคขนส่ง เช่นเดียวกับความต้องการผลิตก๊าซปิโตรเคมีที่ยังคงขยายตัวสอดคล้องกับ การขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ และสอดคล้องกับความสามารถในการส่งออกไปยังประเทศที่มีความต้องการใช้ ผลิตก๊าซปิโตรเคมีในระดับสูง อาทิ จีน เป็นต้น