

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 6 เดือน
สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 2 ของปี 2555 (Q2/2555) ขยายตัวชะลอลง เนื่องจากเศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนา และประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) โดยเฉพาะ จีนและอินเดีย ได้รับผลกระทบจากการชะลอตัวของภาคการส่งออก การบริโภคและการลงทุนภายในประเทศ ประกอบกับเศรษฐกิจของประเทศพัฒนาแล้ว (Developed Economies) มีความอ่อนแอเกินกว่าที่คาด จากกิจกรรมทางเศรษฐกิจของสหรัฐฯที่ขยายตัวชะลอลงและอัตราการว่างงานที่ปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ปัญหานี้สาธารณะของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรได้ทวีความรุนแรงขึ้นและลุกลามไปยังประเทศเศรษฐกิจขนาดใหญ่ เช่น สเปนและอิตาลี

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนกรกฎาคม 2555 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q2/2555 อยู่ที่ระดับ 88.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 0.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน แต่เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/2555 ลดลงมาเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 106.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จาก Q1/2555 และ Q2/2554 ที่อยู่ที่ระดับ 116.1 และ 110.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากปัญหานี้สาธารณะในยุโรปที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น ประกอบกับเศรษฐกิจจีนขยายตัวในอัตราชะลอลง รวมทั้งปริมาณการผลิตน้ำมันของกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมัน (Organization of Petroleum Exporting Countries-OPEC) เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะลิเบีย

เศรษฐกิจไทยใน Q2/2555 ขยายตัวเพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 โดยได้รับปัจจัยบวกจากการบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชน ส่วนหนึ่งเป็นผลจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล ขณะที่การผลิตภาคอุตสาหกรรมและภาคการส่งออกที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นกลับมีสัญญาณชะลอตัวลงในช่วงปลายไตรมาส เนื่องจากความต้องการของประเทศคู่ค้าที่ปรับตัวลดลงตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกและวิกฤตเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรที่ทวีความรุนแรงขึ้น ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือน กรกฎาคม 2555 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2555 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 5.7 ลดลงจากคาดการณ์เดิมเมื่อเดือน พฤษภาคม 2555 ที่จะขยายตัวประมาณร้อยละ 6.0

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q2/2555 เทียบกับ Q2/2554 และ Q1/2555 และ 1H/2555 เทียบกับ 1H/2554 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/2554	Q1/2555	Q2/2555	% เพิ่ม/(ลด)		1H/2554	1H/2555	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	110.7	116.1	106.4	(3.9%)	(8.4%)	105.6	111.2	5.3%
ยอดขาย	643,577	692,105	682,817	6.1%	(1.3%)	1,184,434	1,374,922	16.1%
: สํารวจและผลิตฯ	43,969	48,538	50,113	14.0%	3.2%	81,582	98,651	20.9%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	105,003	117,798	126,275	20.3%	7.2%	198,249	244,073	23.1%
: น้ำมัน ^{2/}	141,568	152,213	157,284	11.1%	3.3%	274,821	309,497	12.6%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	388,772	417,113	392,572	1.0%	(5.9%)	696,648	809,685	16.2%
: ปิโตรเคมี ^{4/}	19,273	19,188	19,669	2.1%	2.5%	38,903	38,857	(0.1%)
: ถ่านหิน ^{5/}	7,206	5,828	7,421	3.0%	27.3%	14,092	13,249	(6.0%)
: อื่นๆ ^{6/}	697	877	1,348	93.4%	53.7%	1,388	2,225	60.3%
: รายการระหว่างกัน	(62,911)	(69,450)	(71,865)	(14.2%)	(3.5%)	(121,249)	(141,315)	(16.5%)
EBITDA	55,043	58,666	59,554	8.2%	1.5%	106,888	118,220	10.6%
: สํารวจและผลิตฯ	30,086	35,642	36,600	21.7%	2.7%	56,159	72,242	28.6%
: ก๊าซ ฯ	18,844	15,965	14,976	(20.5%)	(6.2%)	35,483	30,941	(12.8%)
: น้ำมัน	3,532	4,793	4,556	29.0%	(4.9%)	7,114	9,349	31.4%
: การคําระหว่างประเทศ	(387)	284	(344)	11.1%	n.m.	1,795	(60)	(103.3%)
: ปิโตรเคมี	1,001	540	801	(20.0%)	48.3%	1,971	1,341	(32.0%)
: ถ่านหิน	1,836	1,199	2,588	41.0%	115.8%	4,036	3,787	(6.2%)
: อื่นๆ	118	181	183	55.1%	1.1%	183	364	98.9%
: รายการระหว่างกัน	13	62	194	n.m.	n.m.	147	256	74.1%
EBIT	42,136	43,380	44,012	4.5%	1.5%	80,342	87,392	8.8%
: สํารวจและผลิตฯ	21,934	25,609	26,621	21.4%	4.0%	38,915	52,230	34.2%
: ก๊าซ ฯ	15,604	12,587	11,626	(25.5%)	(7.6%)	29,347	24,213	(17.5%)
: น้ำมัน	2,949	4,223	3,980	35.0%	(5.8%)	5,862	8,203	39.9%
: การคําระหว่างประเทศ	(390)	281	(347)	11.0%	n.m.	1,788	(66)	(103.7%)
: ปิโตรเคมี	776	285	553	(28.7%)	94.0%	1,583	838	(47.1%)
: ถ่านหิน	1,398	474	1,535	9.8%	n.m.	3,061	2,009	(34.4%)
: อื่นๆ	(149)	(141)	(152)	(2.0%)	(7.8%)	(362)	(293)	19.1%
: รายการระหว่างกัน	14	62	196	n.m.	n.m.	148	258	74.3%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	12,907	15,285	15,543	20.4%	1.7%	26,547	30,828	16.1%
ต้นทุนทางการเงิน	4,480	4,468	4,794	7.0%	7.3%	8,873	9,262	4.4%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	934	2,932	(2,302)	n.m.	(178.5%)	3,810	630	(83.5%)
ภาษีเงินได้	14,490	9,431	15,695	8.3%	66.4%	25,218	25,126	(0.4%)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	32,277	37,386	8,513	(73.6%)	(77.2%)	67,199	45,899	(31.7%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)^{7/}	11.32	13.09	2.98	(73.7%)	(77.2%)	23.57	16.07	(31.8%)

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 ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จํากัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/2 ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมัน บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จํากัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) และบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จํากัด (PTTRB) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลดีนจิ่ง จํากัด (TLBC) ที่ PTTRB และบริษัทถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 100

/3 ประกอบด้วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และบริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปล์โมเอส จำกัด (HMC) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคม จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI) ได้ถือหุ้นในสัดส่วนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 60 เป็นร้อยละ 100 จากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งถือหุ้นใน PTTAPM ด้วยสัดส่วนร้อยละ 40 เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเอส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) และบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 682,817 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 ร้อยละ 6.1 เป็นผลจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้นส่วนใหญ่จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ แม้ว่าโดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 110.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2554 เป็น 106.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 ในขณะที่กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) เพิ่มขึ้นจำนวน 4,511 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ ปตท.สผ. และหน่วยธุรกิจน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 4,354 ล้านบาท ทำให้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนฯ ลดลงร้อยละ 142.3 เมื่อเทียบกับ Q2/2554 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลงตามการถดถอยของเศรษฐกิจโลกและจากปัญหาหนี้สินของกลุ่มประเทศในยุโรป ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลง ทำให้ค่าการกลั่น (GRM) ลดลง เมื่อเทียบกับ Q2/2554 และเกิดขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมทั้งมีการรับรู้ผลขาดทุนจากการตีราคามูลค่าสินค้าน้ำมันให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) ส่วนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่ลดลง จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่ปรับตัวลง โดยเฉพาะ LDPE เนื่องจากใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีคุณสมบัติขั้นสูงในตลาดยุโรปและสหรัฐอเมริกาซึ่งกำลังประสบปัญหาทางเศรษฐกิจ รวมทั้งอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากโรง LDPE เพิ่มขึ้นในตะวันออกกลาง แม้ว่าปริมาณขายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์จะเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ Q2/2554 นอกจากนี้ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ โดยเฉพาะ พาราไซลีน ปรับตัวลง เนื่องจากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายของพาราไซลีนในยุโรป สหรัฐอเมริกา และจีนมีการขยายตัวในอัตราที่ลดลง ในขณะที่ Q2/2554 มี Spread Margin ที่สูงกว่าเนื่องจากอุปทานในเอเชียลดลงจากการที่โรงงานอะโรเมติกส์ในญี่ปุ่นต้องหยุดผลิตฉุกเฉินจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวที่ประเทศญี่ปุ่น อย่างไรก็ตาม ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 15,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 1,205 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 และ ใน Q2/2555 บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 990 ล้านบาท และมีการรับรู้ผลขาดทุนของการตัดค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทาราจำนวน 3,455 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนของการตัดค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท ส่งผลให้ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 23,764 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 73.6 จากกำไรสุทธิ 32,277 ล้านบาทใน Q2/2554 (หรือคิดเป็น 11.32 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 8,513 ล้านบาทใน Q2/2555 (หรือคิดเป็น 2.98 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 682,817 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 ร้อยละ 1.3 เป็นผลจากปริมาณการขายที่ลดลงของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลงจากความกังวลต่อภาวะเศรษฐกิจโลก โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 116.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q1/2555 เป็น 106.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 อย่างไรก็ตาม EBITDA เพิ่มขึ้นเพียง 888 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของธุรกิจถ่านหิน และ ปตท.สผ. ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 4,354 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 142.3 เมื่อเทียบกับ Q1/2555 ซึ่งมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 10,289 ล้านบาท เป็นผลจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก GRM ที่ลดลง รวมทั้งขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการตีราคามูลค่าสินทรัพย์ที่เหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด(NRV) ในขณะที่ Q1/2555 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน รวมทั้งผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่ลดลง จาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่ปรับตัวลง โดยเฉพาะ Spread Margin ของพาราไซลีน เนื่องจากความต้องการเพื่อใช้ผลิตผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายลดต่ำลง รวมทั้งอุปทานในเอเชียเพิ่มมากขึ้น ในขณะที่ Spread Margin และปริมาณขายของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ HDPE รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มมากขึ้น เมื่อเทียบกับ Q1/2555 ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 15,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 6,264 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 66.4 ทั้งนี้ ใน Q2/2555 ปตท.สผ. มีรายได้ดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทราราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 990 ล้านบาท และมีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราราจำนวน 3,455 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท ส่งผลให้ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 28,873 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 77.2 จากกำไรสุทธิ 37,386 ล้านบาทใน Q1/2555 (หรือคิดเป็น 13.09 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 8,513 ล้านบาทใน Q2/2555 (หรือคิดเป็น 2.98 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ในครึ่งปีแรกของปี 2555 (1H/2555) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,374,922 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2554 ร้อยละ 16.1 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 105.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในครึ่งปีแรกของปี 2554 (1H/2554) เป็น 111.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1H/2555 ส่งผลให้ EBITDA เพิ่มขึ้นจำนวน 11,332 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ ปตท.สผ. และหน่วยธุรกิจน้ำมัน ใน 1H/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 5,935 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 72.6 เมื่อเทียบกับ 1H/2554 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลง แม้ว่าราคาน้ำมันดิบจะปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 1H/2554 อย่างไรก็ตามในปลาย Q2/2555 ตลาดคลายความกังวลต่อปัญหาความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันดิบ รวมทั้งอุปทานในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้นจึงทำให้ราคาน้ำมันปรับตัวลงอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้เกิดขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและจากการตีราคามูลค่าสินทรัพย์ที่เหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด(NRV) ส่วนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่ลดลง จาก Spread Margin ที่ปรับตัวลง โดยเฉพาะ LDPE ที่มีราคาผลิตภัณฑ์อ่อนตัวลงตามสภาพเศรษฐกิจ ที่ได้รับผลกระทบจากวิกฤตเศรษฐกิจในยุโรปและสหรัฐอเมริกา รวมทั้งอุปทานที่เกินความต้องการในประเทศจีน นอกจากนี้ Spread Margin ของพาราไซลีนก็ปรับตัวลดลง เนื่องจากใน 1H/2554 ตลาดพาราไซลีนได้รับแรงหนุนจากภาวะอุปทานตึงตัว จากปัญหาการหยุดผลิตของโรงพาราไซลีนหลายแห่งและผลกระทบจากเหตุแผ่นดินไหวที่ญี่ปุ่น ใน 1H/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 630 ล้านบาท ลดลง 3,180 ล้านบาทคิดเป็นร้อยละ 83.5 จาก 1H/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,810 ล้านบาท และมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 25,126 ล้านบาท ลดลงเพียงเล็กน้อยจาก 1H/2554 จำนวน 92 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.4 อย่างไรก็ตามใน 1H/2555 ปตท.สผ. มีรายได้ดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น

เนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราทาเพิ่มเติมเป็นจำนวน 990 ล้านบาท และมีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนาราทาจำนวน 3,455 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 1H/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 21,300 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 31.7 จากกำไรสุทธิ 67,199 ล้านบาทใน 1H/2554 (หรือคิดเป็น 23.57 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 45,899 ล้านบาทใน 1H/2555 (หรือคิดเป็น 16.07 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ กำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรจากผลประกอบการของ ปตท. ประมาณร้อยละ 61 อีกร้อยละ 39 เป็นผลประกอบการของบริษัทในเครือตามสัดส่วนการลงทุน

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 50,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,144 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 จาก Q2/2554 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 จาก 56.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2554 เป็น 64.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2555 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตามปริมาณขายเฉลี่ยลดลงจาก 273,310 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2554 เป็น 263,441 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2555 โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากโครงการอาทิตย์เหนือ ได้หยุดผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 การลดปริมาณการผลิตของโครงการอาทิตย์ซึ่งเป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซฯ ตามสัญญาซื้อขาย นอกจากนี้โครงการบงกชได้หยุดการผลิตจำนวน 11 วันใน Q2/2555 แม้ว่าใน Q2/2555 จะมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 รวมทั้งจากโครงการเอส 1 ที่ใช้เทคนิค Beam Pump ทำให้ผลิตน้ำมันดิบได้เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน Q2/2555 จำนวน 36,600 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 6,514 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.7 อันเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับ Q2/2555 มีรายได้จากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จำนวน 527 ล้านบาท รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 496 ล้านบาท โดยใน Q2/2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมของโครงการบาร์ทเรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ ในขณะที่ Q2/2554 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่สูงกว่าส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู อย่างไรก็ตาม ใน Q2/2555 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน Q2/2555 จำนวน 26,621 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 4,687 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช และโครงการเอส 1 เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มการผลิตใน Q3/2554

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 50,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,575 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 จาก Q1/2555 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 253,411 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q1/2555 เป็น 263,441 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2555 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการคอนแทร์ค 4 และโครงการอาทิตย์ เนื่องจาก ปตท.มีการเรียกซื้อก๊าซฯ ในปริมาณที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการเอส 1 ที่มีปริมาณขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากการใช้เทคนิค Beam Pump และโครงการบงกชจากการเริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือน

มิถุนายน 2555 ของแหล่งบงกชใต้ อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ ลดลงร้อยละ 1.0 จาก 64.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q1/2555 เป็น 64.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2555

EBITDA ใน Q2/2555 จำนวน 36,600 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 958 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน Q2/2555 มีรายได้จากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี จำนวน 527 ล้านบาท แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้น 518 ล้านบาท โดยใน Q2/2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมของโครงการบาร์ทเรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคช ในขณะที่ Q1/2555 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ต่ำกว่า ส่วนใหญ่มาจากโครงการกัมพูชา ปี

EBIT ใน Q2/2555 จำนวน 26,621 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 1,012 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 98,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,069 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 จาก 1H/2554 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.0 จาก 52.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2554 เป็น 64.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2555 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามปริมาณขายเฉลี่ยลดลงจาก 272,307 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2554 เป็น 258,426 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2555 โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากโครงการอาทิตย์เหนือ ที่หยุดผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และการลดปริมาณการผลิตของโครงการอาทิตย์ให้เป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซฯ ตามสัญญาซื้อขาย แม้ว่าใน 1H/2555 จะมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 รวมทั้งจากโครงการเอส 1 ที่ใช้เทคนิค Beam Pump ทำให้ผลิตน้ำมันดิบได้เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 1H/2555 จำนวน 72,242 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2554 จำนวน 16,083 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 อันเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 1,100 ล้านบาท โดยใน 1H/2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมของโครงการบาร์ทเรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคช ในขณะที่ 1H/2554 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่สูงกว่าส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู โครงการพม่า แปลงเอ็ม 7 และจากโครงการบงกช อย่างไรก็ตาม ใน 1H/2555 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 1H/2555 จำนวน 52,230 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2554 จำนวน 13,315 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.2 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มการผลิตใน Q3/2554

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 126,275 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,272 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.3 จาก Q2/2554 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 177 mmcf/d จาก 4,330 mmcf/d ใน Q2/2554 เป็น 4,507 mmcf/d ใน Q2/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียู

ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากลูกค้า EGAT รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ในทุกกลุ่มลูกค้า สอดคล้องกับราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้น

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,472,656 ตัน ใน Q2/2554 เป็น 1,595,797 ตัน ใน Q2/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์อีเทนและโพรเพน เนื่องจากใน Q2/2554 โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 5 และโรงแยกก๊าซฯอีเทนหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q2/2555 มีจำนวน 14,976 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q2/2554 จำนวน 3,868 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 20.5 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Feedstock Cost) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา อีกทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ได้ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีในตลาดโลก รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ 30 มิ.ย. 55 ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัมและตั้งราคาขาย NGV ให้กับบรรดาสถาณะอยู่ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม โดยเงินชดเชยการขาย NGV ที่รัฐบาลมีภาระคงค้างกับปตท. ณ 30 มิ.ย. 55 มีจำนวน 5,982 ล้านบาท EBIT ใน Q2/2555 อยู่ที่ 11,626 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q2/2554 ร้อยละ 25.5 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 126,275 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,477 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 จาก Q1/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 223 mmcf/d จาก 4,284 mmcf/d ใน Q1/2555 เป็น 4,507 mmcf/d ใน Q2/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากลูกค้าโรงแยกก๊าซฯและกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า (EGAT และ IPP) ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q2/2555 เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 ในทุกกลุ่มลูกค้า สอดคล้องกับราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้น

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,456,952 ตัน ใน Q1/2555 เป็น 1,595,797 ตัน ใน Q2/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 จากการกลับมาดำเนินการผลิตตามปกติของโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 หลังจากหยุดดำเนินการเพื่อตรวจสอบตามระยะเวลาประกัน (Warranty Shutdown) จำนวน 30 วันใน Q1/2555

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q2/2555 มีจำนวน 14,976 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 991 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.2 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Feedstock Cost) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา EBIT ใน Q2/2555 อยู่ที่ 11,626 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q1/2555 ร้อยละ 7.6 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 244,073 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45,824 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.1 จาก 1H/2554 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 158 mmcf/d จาก 4,238 mmcf/d ใน 1H/2554 เป็น 4,396 mmcf/d ใน 1H/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้า EGAT ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 1H/2555 เพิ่มขึ้นจาก 1H/2554 ในทุกกลุ่มลูกค้า สอดคล้องกับราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้น

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 2,939,176 ตัน ใน 1H/2554 เป็น 3,052,749 ตัน ใน 1H/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 โดยเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์อีเทน เนื่องจากโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 มีอัตราใช้กำลังการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้น

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยในทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น Propane ตามโครงสร้างราคาอ้างอิงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน 1H/2555 มีจำนวน 30,941 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 1H/2554 จำนวน 4,542 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 12.8 สาเหตุหลักเนื่องจากใน 1H/2555 มีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่ลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซธรรมชาติ (Feedstock Cost) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา EBIT ใน 1H/2555 อยู่ที่ 24,213 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 1H/2554 ร้อยละ 17.5 ตาม EBITDA ที่ลดลง

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q2/2554	Q1/2555	Q2/2555	เพิ่ม(ลด)		1H/2554	1H/2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	707,807	691,505	732,959	3.6%	6.0%	1,420,114	1,424,464	0.3%
ก๊าซอีเทน	467,475	467,821	529,631	13.3%	13.2%	924,344	997,452	7.9%
ก๊าซโพรเพน	133,350	130,497	154,068	15.5%	18.1%	277,375	284,565	2.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	164,024	167,129	179,139	9.2%	7.2%	317,343	346,268	9.1%
รวม	1,472,656	1,456,952	1,595,797	8.4%	9.5%	2,939,176	3,052,749	3.9%

รายละเอียดราคาค่าผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q2/2554	Q1/2555	Q2/2555	เพิ่ม(ลด)		1H/2554	1H/2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	914	1,037	856	(6.3%)	(17.5%)	888	947	6.6%
Ethylene ^{2/}	1,275	1,251	1,184	(7.1%)	(5.4%)	1,257	1,218	(3.1%)
Propylene ^{2/}	1,469	1,281	1,284	(12.6%)	0.2%	1,424	1,283	(9.9%)
High Density Polyethylene ^{2/}	1,389	1,395	1,387	(0.1%)	(0.6%)	1,381	1,391	0.8%
Polypropylene ^{2/}	1,681	1,428	1,445	(14.0%)	1.2%	1,656	1,437	(13.2%)
Naphtha ^{3/}	904	940	815	(9.8%)	(13.3%)	870	878	0.9%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อกิโกลรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 157,284 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,716 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 จาก Q2/2554 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 573 ล้านลิตรหรือร้อยละ 10.8 จาก 5,286 ล้านลิตร

หรือเทียบเท่า 365,356 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2554 เป็น 5,859 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 404,968 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันเตา และ LPG ขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 110.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2554 เป็น 106.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555

EBITDA ใน Q2/2555 มีจำนวน 4,556 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 1,024 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 29.0 โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและน้ำมันอากาศยาน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสที่อยู่ที่ 3,980 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,031 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 157,284 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,071 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จาก Q1/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 188 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.3 จาก 5,671 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 391,996 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2555 เป็น 5,859 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 404,968 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันเตา และกลุ่มดีเซล ขณะที่ราคาขายน้ำมันลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 116.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 เป็น 106.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555

EBITDA ใน Q2/2555 มีจำนวน 4,556 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 237 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 4.9 โดยลดลงจากกำไรจากการขายกลุ่มเบนซินและดีเซล ขณะที่เพิ่มขึ้นในกลุ่มน้ำมันอากาศยาน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่อยู่ที่ 3,980 ล้านบาท ลดลงจำนวน 243 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 309,497 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34,676 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 จาก 1H/2554 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 849 ล้านลิตรหรือร้อยละ 7.9 จาก 10,681 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 371,235 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2554 เป็น 11,530 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 398,482 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขาย LPG และกลุ่มดีเซล รวมทั้งน้ำมันเตา ราคาขายน้ำมันเพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 105.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1H/2554 เป็น 111.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1H/2555

EBITDA ใน 1H/2555 มีจำนวน 9,349 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2554 จำนวน 2,235 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 31.4 โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและน้ำมันอากาศยาน เช่นเดียวกับ EBIT อยู่ที่ 8,203 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,341 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

• หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 392,572 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,800 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 1 จาก Q2/2554 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันดิบ PTTT ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายน้ำมันลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก อีกทั้งปริมาณขายในไตรมาสนี้ก็ลดลง 370 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.3 จาก 16,248 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,123,066 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2554 เป็น 15,878 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,097,491 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายต่อให้โรงกลั่น เนื่องจากใน Q2/2555 BCP ปิดซ่อมบำรุง CDU เป็นเวลา 30 วัน

EBITDA ใน Q2/2555 มีขาดทุนจำนวน 344 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการตีราคาสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) ของ PTTT ส่วน EBIT ในไตรมาสนี้ ขาดทุนจำนวน 347 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2554 จำนวน 43 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 392,572 ล้านบาท ลดลง 24,541 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 5.9 จาก Q1/2555 เนื่องจากราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก อีกทั้งปริมาณขาย

ในไตรมาสนี้ก็ลดลง 476 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.9 จาก 16,354 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,130,392 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2555 เหลือ 15,878 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,097,491 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายต่อให้โรงกลั่น เนื่องจากใน Q2/2555 BCP ปิดซ่อมบำรุง CDU เป็นเวลา 30 วัน

EBITDA ใน Q2/2555 มีผลขาดทุนจำนวน 344 ล้านบาท ลดลง 628 ล้านบาทจาก Q1/2555 ส่วนใหญ่จากผลการดำเนินงานของ PTTT ที่ปรับลดลงจากการตีราคาสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด EBIT ในไตรมาสนี้ขาดทุนจำนวน 347 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 809,685 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 113,037 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 จาก 1H/2554 เนื่องจากปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 2,921 ล้านลิตรหรือร้อยละ 10.0 จาก 29,311 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,012,992 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2554 เป็น 32,232 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,113,942 บาร์เรลต่อวัน ในงวด 1H/2555 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายต่อให้โรงกลั่น เนื่องจากใน 1H/2554 หน่วยกลั่นของ PTTGC, TOP, IRPC และ BCP ปิดซ่อมบำรุงรวมเป็นเวลา 119 วัน เทียบกับ 1H/2555 ที่ BCP ปิดซ่อมบำรุงรวมเป็นเวลา 30 วัน ราคาขายน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นเล็กน้อย ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ใน 1H/2555 มีขาดทุนจำนวน 60 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2554 จำนวน 1,855 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของ PTTT จากการตีราคาสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด ทั้งนี้ EBIT ในงวดนี้ ขาดทุนอยู่ที่ 66 ล้านบาท

• ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 19,669 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 396 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.03 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับ Q2/2554

EBITDA ใน Q2/2555 มีจำนวน 801 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 553 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้ลดลงจำนวน 200 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 20.0 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 223 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 28.7 เมื่อเทียบกับ Q2/2554

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 19,669 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 481 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับ Q1/2555

EBITDA ใน Q2/2555 มีจำนวน 801 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 553 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 261 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 48.3 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 268 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 94.0 เมื่อเทียบกับ Q1/2555

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 38,857 ล้านบาท ลดลงเพียงเล็กน้อยจาก 1H/2554 จำนวน 46 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 0.1 สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ของ PTTPM ลดลงร้อยละ 1.4 ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 เมื่อเทียบกับ 1H/2554

EBITDA ใน 1H/2555 มีจำนวน 1,341 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 838 ล้านบาท โดย EBITDA ในงวดนี้ลดลงจำนวน 630 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 32.0 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 745 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 47.1 เมื่อเทียบกับ 1H/2554

• ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q2/2555 มีรายได้จากการขายจำนวน 7,421 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 215 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 จาก 2.5 ล้านตันใน Q2/2554 เป็น 2.7 ล้านตันใน Q2/2555 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 0.1 จาก 94.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q2/2554 เหลือ 94.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q2/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้ เพิ่มขึ้น 752 ล้านบาทหรือร้อยละ 41.0 จาก 1,837 ล้านบาท ใน Q2/2554 เป็น 2,588 ล้านบาทใน Q2/2555 และ EBIT ใน Q2/2555 มีจำนวน 1,535 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 137 ล้านบาทหรือร้อยละ 9.8 จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 มีรายได้จากการขายจำนวน 7,421 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 1,593 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.3 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.0 จาก 2.0 ล้านตันใน Q1/2555 เป็น 2.7 ล้านตันใน Q2/2555 เนื่องจากมีปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นในเมือง Sebuku รวมทั้งเมืองใหม่บริเวณ Jembayan สามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 0.3 จาก 94.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q1/2555 เป็น 94.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q2/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้ เพิ่มขึ้น 1,389 ล้านบาทหรือร้อยละ 115.9 จาก 1,199 ล้านบาท ใน Q1/2555 เป็น 2,588 ล้านบาทใน Q2/2555 และ EBIT ใน Q2/2555 มีจำนวน 1,535 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 1,061 ล้านบาทหรือร้อยละ 223.8 จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 มีรายได้จากการขายจำนวน 13,249 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2554 จำนวน 843 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 6.0 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่ลดลง โดยปริมาณขายลดลงร้อยละ 9.6 จาก 5.2 ล้านตันใน 1H/2554 เป็น 4.7 ล้านตันใน 1H/2555 จากปริมาณฝนที่ตกอย่างหนักและการย้ายอุปกรณ์เพื่อดำเนินการเปิดพื้นที่เหมืองใหม่บริเวณเหมือง Jembayan ใน Q1/2555 ทำให้ปริมาณการผลิตในงวดนี้ลดลงเมื่อเทียบกับ 1H/2554 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จาก 88.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1H/2554 เป็น 94.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1H/2555

EBITDA ในงวดนี้ ลดลง 249 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.2 จาก 4,036 ล้านบาท ใน 1H/2554 เป็น 3,787 ล้านบาทใน 1H/2555 และ EBIT ใน 1H/2555 มีจำนวน 2,009 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2554 จำนวน 1,052 ล้านบาทหรือร้อยละ 34.4 จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น จำนวน 803 ล้านบาท

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

: ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 8,513 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2554 จำนวน 23,764 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 73.6 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการที่ลดลงของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q2/2555 ปตท.สผ.มีรายได้เพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทราจาเพิ่มเติมเป็นจำนวน 990 ล้านบาท และมีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราจาจำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน Q2/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท

: ใน Q2/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 14,647 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 142.3 จากส่วนแบ่งกำไร จำนวน 10,293 ล้านบาทใน Q2/2554 เป็นส่วนแบ่งขาดทุน จำนวน 4,354 ล้านบาทใน Q2/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 5.84 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2554 เป็นติดลบ 4.69 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2555 จากการขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการรับรู้ผลขาดทุนจากการตีราคามูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) เนื่องจากราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบปรับตัวลดลงจาก 110.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2554 เป็น 106.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว อันเนื่องมาจากปัญหาหนี้ยุโรปที่ยังไม่คลี่คลาย และเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่ยังฟื้นตัวช้า

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่ลดลง จากความต้องการที่ลดลงตามสภาพเศรษฐกิจ รวมทั้ง Spread Margin ของพาราไซลีนที่ปรับตัวลงเนื่องจากใน Q2/2554 ตลาดพาราไซลีนได้รับแรงหนุนจากภาวะอุปทานตึงตัวจากปัญหาการหยุดการผลิตฉุกเฉินของโรงพาราไซลีนหลายแห่งจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวที่ญี่ปุ่น ในขณะที่ Q2/2555 ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายลดลงจากปัญหาเศรษฐกิจในยุโรป การชะลอตัวทางเศรษฐกิจของสหรัฐและโรงพีทีเอแห่งใหม่ 2 โรงได้เลื่อนกำหนดการเดินเครื่องออกไป ทำให้ความต้องการสารพาราไซลีนน้อยกว่าที่คาดการณ์

: ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,302 ล้านบาท ในขณะที่ Q2/2554 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 934 ล้านบาท

: ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 314 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7.0 จาก 4,480 ล้านบาทใน Q2/2554 เป็น 4,794 ล้านบาทใน Q2/2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มสูงขึ้น

: ภาษีเงินได้ใน Q2/2555 จำนวน 15,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2554 จำนวน 1,205 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8.3 ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้ต่างประเทศที่เพิ่มสูงขึ้นของ ปตท.สผ. ซึ่งเกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 8,513 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 28,873 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 77.2 โดยมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q2/2555 ปตท.สผ.มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทราราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 990 ล้านบาท และมีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราราจำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน Q2/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท

: ใน Q2/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 14,643 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 142.3 จากส่วนแบ่งกำไร จำนวน 10,289 ล้านบาทใน Q1/2555 เป็นส่วนแบ่งขาดทุน จำนวน 4,354 ล้านบาทใน Q2/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลงโดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 8.12 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q1/2555 เหลือติดลบ 4.69 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2555 จากการขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการตีราคามูลค่าสินค้าน้ำมันให้เป็นไปตามราคาตลาด ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลงอย่างมีนัยสำคัญอันเนื่องมาจากปัญหาหนี้ยุโรปที่ยังไม่คลี่คลาย และเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่ยังฟื้นตัวล่าช้า รวมทั้งปัญหาความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันโดยเฉพาะในอิหร่านเริ่มคลี่คลาย ทำให้ตลาดคลายความกังวลจากอุปทานน้ำมันดิบ

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ของผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์ที่ลดลง โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลง เมื่อเทียบกับ Q1/2555 เนื่องจากความผันผวนของราคาน้ำมันและเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง รวมทั้งโรงพีทีเอแห่งใหม่ 2 โรง ได้เลื่อนกำหนดการเดินเครื่องออกไปและผู้ผลิตพีทีเอในเกาหลีและไต้หวันได้ตัดสินใจลดกำลังการผลิตและบางส่วนถือโอกาสหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุง หลังจากประสบปัญหาภาวะขาดทุน ส่งผลให้ความต้องการสารพาราไซลีนน้อยกว่าที่คาดการณ์ ในขณะที่ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์สายโพลีเอทิลีนเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ Spread Margin ของ HDPE ที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนโดยรวมของ PTTGC เพิ่มขึ้น

: ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,302 ล้านบาท ในขณะที่ Q1/2555 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,932 ล้านบาท

: ใน Q2/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 326 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7.3 จาก 4,468 ล้านบาทใน Q1/2555 เป็น 4,794 ล้านบาทใน Q2/2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้น

: ภาษีเงินได้ใน Q2/2555 จำนวน 15,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 6,264 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 66.4 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ของ ปตท.สผ. ซึ่งเกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 1H/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 45,899 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2554 จำนวน 21,300 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 31.7 โดยมาจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง และมีขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนและสินทรัพย์ในงวด 1H/2555 แม้ว่าผลประกอบการของ ปตท.และ ปตท.สผ.จะเพิ่มสูงขึ้น ส่วนใหญ่จากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

: ใน 1H/2555 ปตท.สผ.มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทราราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 990 ล้านบาท และมีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราราจำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน 1H/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนของการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท

: ใน 1H/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 15,723 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 72.6 จาก 21,658 ล้านบาทใน 1H/2554 เหลือ 5,935 ล้านบาทใน 1H/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลงโดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุน จากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 8.65 เหรียญสหรัฐ ต่อ บาร์เรล ใน 1H/2554 เป็น 1.92 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2555 จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ยังคงชะลอตัว จากปัญหาหนี้ ยุโรปที่ยังไม่คลี่คลาย และเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่ยังคงฟื้นตัวล่าช้า รวมถึงปัญหานิวเคลียร์ที่อิหร่านเริ่มคลี่คลาย ทำให้ ตลาดคลายความกังวลด้านอุปทานน้ำมันดิบ ส่งผลให้ราคาน้ำมันอ่อนตัวลงถึง 12.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2554 ทำให้เกิดขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน และขาดทุนจากการตีราคามูลค่าสินค้าน้ำมันค้างเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด ใน 1H/2555

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากตลาดยังคงมีความกังวลต่อความไม่แน่นอนในทิศทางของเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะ Spread Margin ของ LDPE ปรับตัวลงมากจากอุปสงค์ที่ลดลงของตลาดยุโรปและสหรัฐอเมริกา รวมทั้งอุปทานในตลาดเพิ่มขึ้น จากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโรง LDPE ในตะวันออกกลาง นอกจากนี้ Spread Margin ของพาราไซลีน และเบนซีนที่ปรับตัวลง โดยใน 1H/2554 ตลาดพาราไซลีนได้รับแรงหนุนจากภาวะอุปทานตึงตัวจากปัญหาการหยุดการผลิต ฉุกเฉินของโรงพาราไซลีนหลายแห่งจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวที่ญี่ปุ่น ในขณะที่ 1H/2555 มีความผันผวนของราคาน้ำมันและเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง รวมทั้งโรง PTA ใหม่ 2 โรง ได้เลื่อนกำหนดการเดินเครื่องออกไป ทำให้ความต้องการพาราไซลีน น้อยกว่าที่คาดไว้

: ใน 1H/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 630 ล้านบาท ลดลงจำนวน 3,180 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 83.5 จาก 1H/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,810 ล้านบาท

: ใน 1H/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 389 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 4.4 จาก 8,873 ล้านบาทใน 1H/2554 เป็น 9,262 ล้านบาทใน 1H/2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้น

: ภาษีเงินได้ใน 1H/2555 จำนวน 25,126 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2554 จำนวน 92 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 0.4 จากการปรับลดอัตราภาษีเงินได้ในนิติบุคคลจากร้อยละ 30 เหลือร้อยละ 23 สำหรับรอบปีบัญชี 2555 ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q2/2554	Q1/2555	Q2/2555	%เพิ่ม(ลด)		1H/2554	1H/2555	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	5,271	5,124	(5,406)	n.m.	n.m.	10,938	(282)	(102.6%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	4,762	4,995	666	(86.0%)	(86.7%)	10,278	5,661	(44.9%)
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	143	150	155	8.4%	3.3%	281	305	8.5%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	109	52	119	9.2%	128.9%	183	171	(6.6%)
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	8	(32)	112	n.m.	n.m.	(22)	80	n.m.
รวม	10,293	10,289	(4,354)	(142.3%)	(142.3%)	21,658	5,935	(72.6%)

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 เปรียบเทียบกับ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554
แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 มิ.ย. 55	31 ธ.ค. 54	เพิ่ม / (ลด)	% เพิ่ม(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	459,993	381,124	78,869	20.7
เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	230,203	241,284	(11,081)	(4.6)
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	622,452	601,337	21,115	3.5
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	183,205	178,101	5,104	2.9
รวมสินทรัพย์	1,495,853	1,401,846	94,007	6.7
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	314,532	280,543	33,989	12.1
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ ภายใน 1 ปี)	411,519	392,303	19,216	4.9
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	88,251	85,287	2,964	3.5
รวมหนี้สิน	814,302	758,133	56,169	7.4
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	582,586	555,763	26,823	4.8
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	98,965	87,950	11,015	12.5
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	681,551	643,713	37,838	5.9
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,495,853	1,401,846	94,007	6.7

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,495,853 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี
2554 จำนวน 94,007 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 78,869 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น
57,691 ล้านบาท เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้เพื่อสำรองไว้ในการทำคำเสนอซื้อหุ้น Cove Energy Pte. ของ
ปตท.สผ. จำนวน 19,101 ล้านบาท สินค้าคงเหลือและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 9,305 และ 7,601 ล้านบาท ตามลำดับ แม้ว่า
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจะลดลง 20,028 ล้านบาท

: เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นลดลง 11,081 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.6
สาเหตุหลักจากงวด 1H/2555 มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 11,830 ล้านบาท และรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน

ใน EMG (บริษัทร่วมของ PTTI) จำนวน 3,972 ล้านบาท แม้ว่าจะรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการงวด 1H/2555 จำนวน 5,935 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 21,115 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. จำนวน 19,222 ล้านบาท จากโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย โครงการพม่า ซอติกา และโครงการอาทิตย์ และการลงทุนในท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor ของ ปตท.จำนวน 2,388 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 5,104 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ส่วนใหญ่จากสินทรัพย์เหมืองที่เพิ่มขึ้น 4,182 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นใน Red Island Mineral Limited (RIM) เพิ่มจากร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ซึ่งทำให้เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ PTTI

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 814,302 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 56,169 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 33,989 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้น 35,922 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 13,109 ล้านบาท ในขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายและเจ้าหนี้อื่นลดลง 8,390 และ 6,579 ล้านบาท ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 411,519 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,216 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. จำนวน 35,000 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนเงินกู้ จำนวน 18,400 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท.สผ.มีการออกหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 375 ล้านดอลลาร์แคนาดา รวมทั้งสิ้น 27,254 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 24,270 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 มิ.ย. 2555)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTNGD	EnCo	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTPL	รวม
ภายใน 1 ปี (30 มิ.ย. 2556)	14,607.71	5,021.60	100.80	450.00	1,273.05	719.21	52.62	123.81	680.99	565.19	200.00	23,794.98
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	28,395.66	11,694.11	100.80	450.00	2,546.09	719.21	57.40	130.81	681.00	553.00	275.00	45,603.08
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	110,296.62	53,300.20	126.00	1,350.00	4,107.71	2,001.11	111.61	392.44	2,042.99	1,846.94	675.00	176,250.62
เกิน 5 ปี	106,456.10	45,505.24	--	2,075.00	--	5,642.33	191.34	325.94	2,655.95	2,273.16	--	165,125.06
รวม	259,756.09	115,521.15	327.60	4,325.00	7,926.85	9,081.86	412.97	973.00	6,060.93	5,238.29	1,150.00	410,773.74

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 745.14 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTNGD	EnCo	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTPL	รวม
สกุลเงินบาท	188,708.92	24,211.12	327.60	4,325.00	--	--	--	973.00	--	2,674.16	1,150.00	222,369.80
สกุลเงินต่างประเทศ	71,047.17	91,310.03	--	--	7,926.85	9,081.86	412.97	--	6,060.93	2,564.13	--	188,403.94
รวม	259,756.09	115,521.15	327.60	4,325.00	7,926.85	9,081.86	412.97	973.00	6,060.93	5,238.29	1,150.00	410,773.74
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	27.35%	79.04%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	100.00%	48.95%	0.00%	45.87%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 จำนวน 8,500 ล้านบาท ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 681,551 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 37,838 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 25,914 ล้านบาท จากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัท ย่อย ประจํางวด 1H/2555 จำนวน 45,899 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลจ่าย จำนวน 19,985 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 11,015 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิ จำนวน 20,028 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจําจากปี 2554 จำนวน 116,132 ล้านบาท เป็นผล ให้เงินสดสุทธิปลายงวดคงเหลือเท่ากับ 96,104 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	34,681
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(59,082)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	3,200
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	909
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	264
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(20,028)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,132
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	96,104

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 34,681 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 45,899 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรม ดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวม จำนวน 30,828 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 25,126 ล้านบาท ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสำหรับ งวดจำนวน 9,298 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 8,749 ล้านบาท และขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 7,528 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 5,935 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 1,663 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแส เงินสดลดลงจำนวน 57,391 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 30,733 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 59,082 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 56,619 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ใน สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ จำนวน 43,681 ล้านบาท ได้แก่ การลงทุนในโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการพม่าซอติกา และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการของ ปตท. จำนวนรวม 10,126 ล้านบาท โครงการหลักได้แก่ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor

: เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นจำนวน 7,577 ล้านบาท จากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.

: เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1,763 ล้านบาท จากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 1,559 ล้านบาท จาก PTTAPM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มใน Red Island Mineral Limited (RIM) โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นอีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย ตั้งแต่กุมภาพันธ์ 2555

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 3,200 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการออกหุ้นกู้ของ ปตท. จำนวน 35,000 ล้านบาท รวมทั้งการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงินของ ปตท.สผ.จำนวนรวมทั้งสิ้น 26,939 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 16,637 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นของ PTTT ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้ เงินกู้ยืมระยะยาว และพันธบัตรของ ปตท.จำนวนรวมทั้งสิ้น 18,507 ล้านบาท การชำระคืนหุ้นกู้ของ ปตท.สผ.จำนวน 24,373 ล้านบาท รวมทั้งมีเงินปันผลจ่าย และดอกเบี้ยจ่าย จำนวน 24,278 และ 8,980 ล้านบาท ตามลำดับ

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	Q2/2554	Q1/2555	Q2/2555	1H/2554	1H/2555
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	9.02	8.36	8.62	9.37	8.49
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	4.90	5.29	1.24	5.53	3.30
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	4.66	9.58	5.47	9.45	7.46
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	11.32	13.09	2.98	23.57	16.07

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	31 ธ.ค. 54	31 มี.ค. 55	30 มิ.ย. 55
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.14	1.18	1.36
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.89	0.94	1.02
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.18	1.23	1.19

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 3 ปี 2555

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 ของปี 2555 (Q3/2555) คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่า Q2/2555 เนื่องจากความกังวลเกี่ยวกับการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกและเศรษฐกิจในภูมิภาคต่างๆ ทำให้รัฐบาลในกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่พยายามที่จะออกมาตรการต่างๆ และใช้นโยบายการเงินแบบผ่อนคลายเป็นที่ต้องการที่จะกระตุ้นการบริโภคและการลงทุนภายในประเทศ และบรรเทาผลกระทบจากการชะลอตัวของภาคการส่งออกไปยังกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว นอกจากนี้เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว โดยเฉพาะ สหรัฐฯ คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น จากการที่ธนาคารกลางสหรัฐฯ อาจจะมีการเสริมสภาพคล่องให้แก่ระบบเศรษฐกิจโดยการใช้มาตรการผ่อนคลายเป็นเชิงปริมาณรอบที่ 3 (Quantitative Easing: QE3) อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรยังคงมีความไม่แน่นอน แม้ว่าที่ประชุมของผู้นำยุโรป (EU Summit) เมื่อปลายเดือน มิถุนายน 2555 จะมีการตกลงเกี่ยวกับแนวทางในการแก้ไขปัญหาหนี้สาธารณะ แต่ก็ยังไม่สามารถตกลงในรายละเอียดของมาตรการต่างๆได้ ทั้งนี้ IMF ณ เดือน กรกฎาคม 2555 ได้ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2555 ลงเล็กน้อยมาอยู่ที่ร้อยละ 3.5

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q3/2555 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น เนื่องจากประเมินว่าจะมีมาตรการช่วยเหลือทางเศรษฐกิจช่วยกระตุ้นให้เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มดีขึ้น และความต้องการน้ำมันที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ประกอบกับคาดว่าอุปทานจะลดลงจากการคว่ำบาตรการส่งออกน้ำมันของอิหร่าน รวมทั้งเข้าสู่ช่วงฤดูพายุเฮอริเคน อย่างไรก็ตาม ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์คาดว่าจะลดลงมาอยู่ที่ประมาณ 5.8 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล จากราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าน้ำมันดิบ

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน Q3/2555 มีแนวโน้มที่จะอ่อนตัวลง ตามความต้องการที่ยังคงซบเซาจากผลกระทบทางเศรษฐกิจ ถึงแม้ผู้ผลิตจะลดอัตราการผลิตลงก็ตาม โดยราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูงคาดว่าจะอยู่ที่ 1,344 เหรียญสหรัฐต่อตันและราคาโพลีโพรพิลีนคาดว่าจะลดลงไปอยู่ที่ 1,440 เหรียญสหรัฐต่อตัน เช่นเดียวกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ซึ่งมีแนวโน้มลดลง ตามราคาวัตถุดิบ โดยราคาเบนซีนคาดว่าจะอยู่ที่ 1,082 เหรียญสหรัฐต่อตัน และราคาพาราไซลีนคาดว่าจะลดลงเหลือ 1,299 เหรียญสหรัฐต่อตัน

แนวโน้มเศรษฐกิจไทยใน Q3/2555 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจาก Q2/2555 โดยได้รับปัจจัยบวกจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลที่จะสนับสนุนให้การบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวต่อเนื่อง รวมถึงการลงทุนของภาครัฐ โดยเฉพาะ โครงการต่างๆตามแผนการบริหารจัดการน้ำที่คาดว่าจะเริ่มลงทุนในครึ่งหลังของปี 2555 อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ การชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะจีนและสหรัฐฯ และความยืดเยื้อของปัญหาหนี้สาธารณะในกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อภาคการส่งออกของไทยมากยิ่งขึ้น