



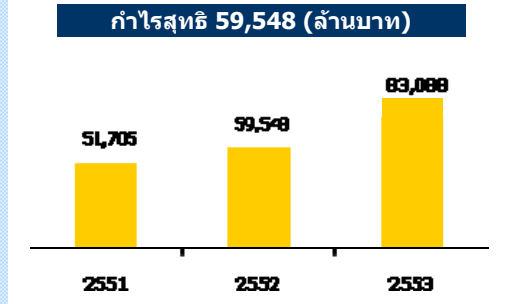
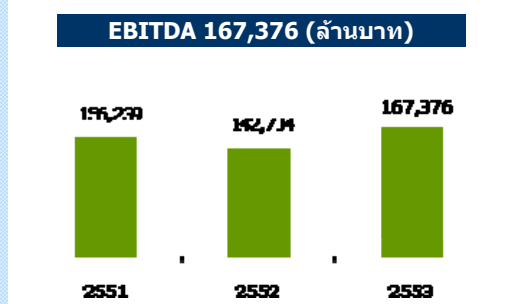
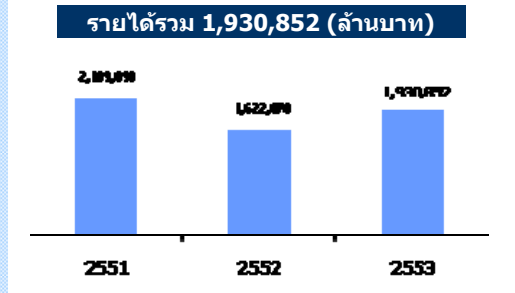
สถานะการดำเนินงาน

✔ ไม่มีปัญหา
 ● มีปัญหา บางเรื่อง
 ● รมั้ดระวัง
 ● วิกฤติ

ข้อมูลทั่วไป

สังกัด : กระทรวงพลังงาน
ประธานกรรมการ : นายนิสิต ชัยสูตร
กรรมการผู้แทน กค. : นายนิสิต ชัยสูตร
 นางเบญจมา หลุยเจริญ
กก. ผู้จัดการใหญ่ : นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์
CFO : นายเทวินทร์ วงศ์วานิช
จำนวนพนักงาน : 3,636 คน
Website : www.pttplc.com

ข้อมูลอื่นๆ ที่สำคัญ



Margins

	2551	2552	2553
Market GRM	5.80	1.90	4.30
Market GIM	6.10	4.30	6.20
Gross Margin - Oil Mktg	0.33	0.86	0.81
Trading Margin	0.10	0.02	0.04

หมายเหตุ : Market GRM และ Market GIM หน่วยเป็น \$/bbl
Gross Margin - Oil Mktg และ Trading Margin หน่วยเป็น บาทต่อลิตร

- เศรษฐกิจโลกปี 53 ขยายตัวประมาณร้อยละ 5.0 ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเฉลี่ยทั้งปีของโลกอยู่ที่ระดับ 87.7 BBLต่อวัน สูงกว่าปี 52 อยู่จำนวน 2.7 BBLต่อวัน จากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับสภาพคล่องในตลาดมีเงินมากขึ้นจากมาตรการอัดฉีดเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯ ทำให้นักลงทุนหันมาเก็งกำไรในตลาดน้ำมันและทองคำ ส่งผลให้ราคาเฉลี่ยในปี 53 อยู่ที่ 78.1 เหรียญสหรัฐต่อBBL สูงกว่าปี 52 ที่อยู่ในระดับ 61.9 เหรียญสหรัฐต่อ BBL สำหรับเศรษฐกิจไทยในปี 53 ขยายตัวประมาณร้อยละ 7.8 เนื่องจากการบริโภคและการลงทุนขยายตัวอย่างต่อเนื่อง

- จากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารา โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย เมื่อปี 2552 PTTEP ได้มีการหารือและปรึกษาไปยังรัฐบาลออสเตรเลียรวมทั้งหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง โดยได้นำเสนอและดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงแก้ไข รวมทั้งเสนอความคืบหน้าผลการดำเนินงานต่อรัฐบาลออสเตรเลียเป็นระยะ ต่อมาเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2554 รัฐบาลออสเตรเลียได้เปิดเผย ผลการพิจารณาแผนการปรับปรุงแก้ไขดังกล่าว โดยตัดสินใจให้บริษัทย่อยของ PTTEP สามารถดำเนินงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลียต่อไปได้ ซึ่งหน่วยงานรัฐบาลออสเตรเลีย และบริษัทย่อยของ PTTEP จะจัดทำข้อตกลงร่วมกัน โดยคณะกรรมการอิสระจะติดตามการดำเนินการตามแผนปรับปรุงแก้ไขต่อไปเป็นเวลาอีก 18 เดือน

- ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 54 ได้มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการดำเนินการควบบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และคาร์บอน จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) และเห็นชอบให้รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้นที่คัดค้านการควบบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้การรับซื้อหุ้นคืนนั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่บริษัทฯกำหนด รวมทั้งมีมติให้บรรจวาระการรับซื้อหุ้นคืนต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2554 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณานุมัติต่อไป

- ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2553 ในอัตราหุ้นละ 10.25 บาท ซึ่งบริษัทฯได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 4.75 บาท เมื่อวันที่ 24 กันยายน 53 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 36 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 5.50 บาท โดยคาดว่าจะกระทรวงการคลังจะได้รับเงินปันผลทั้งสิ้นจำนวน 14,964 ลบ. ซึ่งคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลร้อยละ 35

- ในปี 2553 ค่า Mkt GIM และ Mkt GRM เพิ่มขึ้นเป็น 4.30 และ 6.20 เหรียญต่อBBL ซึ่งเป็นกำไรที่ยังไม่ได้หักค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ในขณะที่ปี 52 ค่า Mkt GIM และ Mkt GRM อยู่ที่ 1.90 และ 4.30 ตามลำดับ โดย ค่า Mkt GIM และ Mkt GRM จะอยู่ที่ประมาณ 0.8 บาทต่อลิตร และ 1.16 บาทต่อลิตร แต่อย่างไรก็ตาม ค่า Mkt GIM และ Mkt GRM จะขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันดิบและราคาวัตถุดิบรวมถึงราคาหน้าโรงกลั่น

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

หน่วย : ล้านบาท	2551	2552	2553	%Chg
ฐานะการเงิน				
เงินสด	90,819	104,056	135,631	30.3%
สินทรัพย์หมุนเวียน	243,414	294,615	364,341	23.7%
สินทรัพย์รวม	885,193	1,103,589	1,249,148	13.2%
หนี้สินหมุนเวียน	180,046	222,682	270,495	21.5%
หนี้สินรวม	454,657	605,499	677,835	11.9%
ทุนรวม	430,536	498,091	571,313	14.7%
กำไร (ขาดทุน) สะสม	329,889	372,467	429,304	15.3%
ผลการดำเนินงาน				
รายได้จากการดำเนินงาน	2,000,816	1,586,174	1,900,005	19.8%
รายได้รวม	2,019,898	1,622,078	1,930,852	19.0%
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	1,888,322	1,482,858	1,786,837	20.5%
ค่าใช้จ่ายรวม	1,894,573	1,515,287	1,788,778	18.0%
กำไรจากการดำเนินงาน	127,610	103,316	113,168	9.5%
ดอกเบี้ยจ่าย	11,477	14,219	16,043	12.8%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	43,348	33,315	39,107	17.4%
EBITDA	156,239	142,704	167,376	17.3%
กำไรสุทธิ	51,705	59,548	83,088	39.5%
อื่นๆ				
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	5,219	5,766	6,330	9.8%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	5,392	4,683	11,855	153.2%
ค่าเสื่อมราคา/ค่าตัดจำหน่าย	32,170	43,150	49,538	14.8%
เงินฝาก/เงินปันผล	16,879	11,678	14,964	28.1%
เงินอุดหนุนจากงบประมาณ	-	-	-	-
งบลงทุน (เป้าหมาย)	57,350	66,567	64,529	-
งบลงทุนเบิกจ่าย	29,885	47,607	41,076	-
อัตราการเบิกจ่าย (%)	52.11%	71.52%	63.66%	-
SP2* (เป้าหมาย ถ้ามี)	-	-	-	-
SP2* เบิกจ่าย	-	-	-	-
อัตราการเบิกจ่าย (%)	-	-	-	-
อัตราส่วนทางการเงิน				
Current Ratio	1.35	1.32	1.35	-
ROA	5.84%	5.40%	6.65%	-
ROE	12.01%	11.96%	14.54%	-
D/E (เท่า)	1.06	1.22	1.19	-
Net Profit Margin	2.56%	3.67%	4.30%	-

หมายเหตุ :
รายได้รวม รวมถึงรายได้ดำเนินงาน รายได้อื่น กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
ค่าใช้จ่ายรวม รวมถึงค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และขาดทุนสุทธิจากยกเว้นดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้
ที่มา : งบการเงินที่สอบทานแล้วโดย สลด.



www.sepo.go.th

สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง

State Enterprise Review : รายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2553 (มกราคม – ธันวาคม 2553)

การดำเนินการตามนโยบายรัฐ

- Statement of Direction ของ รัฐวิสาหกิจ สร้างผลตอบแทนและความเชื่อมั่นแก่นักลงทุน รักษาคุณภาพผลิตภัณฑ์และบริการอย่างต่อเนื่อง ขยายธุรกิจไปสู่ต่างประเทศ และพัฒนาองค์กรไปสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับโลก
- นโยบายของรัฐบาล
 - ขอให้ บมจ.ปตท. คงราคา LPG ไว้ที่ 18.31บาท/กก. และ เป็นผู้นำเข้า LPG และรับภาระส่วนต่างต้นทุนการนำเข้าในราคาตลาดโลกกับราคาจำหน่ายในประเทศล่วงหน้า จนกว่ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจะได้ชดเชยส่วนต่างคืนให้ภายหลัง โดยไม่รวมดอกเบี้ย และตรึงราคา NGV คงที่ 8.5 บาท/กก. พร้อมทั้งตรึงราคาน้ำมันดีเซลไว้ที่ 30 บาทต่อลิตร
 - ในส่วนผลขาดทุนจากการขาย NGV ลดลงจากการที่รัฐอนุมัตินโยบายให้เงินชดเชยในอัตรา 2 บาท/กิโลกรัม

ข้อมูลอื่นๆ ที่สำคัญ

Sales Volume of Oil and Natural Gas

หน่วย : ล้านลบ.ฟุต

TYPE	2007	2008	2009	portion 2008	portion 2009
EGAT	1,040	1,013	1,097	29%	31%
IPP	847	968	903	28%	25%
SPP	462	459	454	13%	13%
GSP	572	583	597	17%	17%
Industry	328	346	369	10%	10%
NGV	23	74	134	2%	4%
Total	3,272	3,443	3,554	100%	100%

UNIT : BARRELS/DAY

ENERGY TYPE	2006	2007	2008	2009
GASOLINE	124,331.0	126,428.2	122,702.6	129,660.9
DIESEL	316,570.2	322,406.7	304,025.3	318,195.2
LPG	87,442.3	100,159.6	117,667.4	118,803.0
Total	528,343.5	548,994.5	544,395.3	566,659.1

PTT	2006	2007	2008	2009
GASOLINE	2,155.0	2,027.0	2,008.0	2,219.0
DIESEL	5,615.0	5,263.0	5,797.0	5,512.0
LPG	2,700.0	2,989.0	2,368.0	2,491.0
Total	10,470.0	10,279.0	10,173.0	10,222.0
Portion	1.98%	1.87%	1.87%	1.80%

ผลการดำเนินการ

- บมจ.ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายในปี 2553 จำนวน 1,900,005 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 313,831 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกธุรกิจซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 61.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2552 เป็น 78.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2553)
- EBITDA จำนวน 167,376 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 24,672 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นในทุกธุรกิจ ยกเว้นธุรกิจถ่านหินที่มีผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มสูงขึ้น และค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง Loading facility ชั่วคราวที่เหมือง Jembayan ปี 2553
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 18,992 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 226 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.2 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก
 - กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เป็นผลจาก Spread Margin ที่สูงขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ MEG ที่มี Spread Margin สูงขึ้นมากจากอุปทานที่ลดลง เนื่องจากโรงผลิต MEG ของกลุ่ม SABIC ปิดซ่อมบำรุงจนถึงกลางปี 2554
 - ในขณะที่บริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลง อันเนื่องมาจาก GRM ที่ปรับตัวลดลง เนื่องจากในปี 2553 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันและกำไรจาก hedging ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2552 รวมทั้งการปรับตัวลงของ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ใน Q2 และ Q3 โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลงจากอุปทานของผลิตภัณฑ์ที่มีมากเกินความต้องการ ในขณะที่ปี 2552 ตลาดพาราไซลีนประสบปัญหาอุปทานตึงตัวจากการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิต
 - ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 486 mmmcf จาก 3,554 mmmcf ใน ปี 2552 เป็น 4,040 mmmcf ใน ปี 2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า โดยเฉพาะ EGAT จากลูกค้าโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ ธันวาคม 2552 และกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม แม้ว่าราคาขายก๊าซธรรมชาติ เฉลี่ยลดลง ยกเว้นในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

การประเมินผลประจำปี 53

KPI & Perspective	น้ำหนัก ร้อยละ	เป้าหมาย ระดับ 3	ครึ่งปี 53
1. ตัวชี้วัดทางการเงิน	65		
1.1 EVA Spread	7	1.20	1.48
1.2 รายได้ธุรกิจในประเทศ	3	16.00	20.55
1.3 การส่งเสริมการใช้พลังงานทางเลือก	5		
- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติอัด		164.38	170.00
- ปริมาณเอาทอโมบิลที่ใช้ผสมน้ำมันเบนซิน E10 & E20		6.73	6.71
- ปริมาณไบโอดีเซลที่ผสมในน้ำมันดีเซล		2.82	2.88
1.4 ความเชื่อถือได้ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	5	#2	ระหว่างประเมิน
1.5 ความกระตือรือร้นต่อองค์กรแห่งความเป็นเลิศ	10		
- ทรัพยากรบุคคล TQA		Draft Report	Draft Report
- ตามแผนงาน SEPA/TQA		3	4
1.6 การสร้างความผูกพันต่อองค์กร	5	3 แผนงาน	3 แผนงาน
1.7 ความพึงพอใจของลูกค้า	5	86	ระหว่างประเมิน
1.8 การดำเนินงานด้านความคิดริเริ่มต่อสังคม	5		
- การดำเนินงานตาม Ptt Group CSR Road		ระดับที่ 2	ระดับที่ 2
- โครงการ 84 ตำบลสีเขียว		60 แห่ง	60 แห่ง
1.9 โครงการ PTT Group GHG Management	10		
- จัดทำบัญชี PTT Group GHG Standard		คู่มือเสร็จ	คู่มือเสร็จ
- PTT Group Climate Change Roadmap		Final Report	Final Report
1.10 การวิจัยและพัฒนา	5		
- จำนวนผลิตภัณฑ์และบริการใหม่		2	2
- การดำเนินโครงการวิจัย		95%	ประเมิน 5 โครงการ
1.11 การบริหารงบประมาณ	5	ระดับที่ 2	ระหว่างประเมิน
2. การบริหารจัดการองค์กร	35	N/A	N/A

สรุปการดำเนินงานและข้อเสนอแนะ

สรุปการดำเนินงาน

- ปตท. เป็นบริษัทพลังงานของไทยที่ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติและน้ำมันครบวงจร รวมถึงธุรกิจปิโตรเคมีที่เน้นการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก รวมถึงธุรกิจต่อเนื่องโดยมุ่งสู่ความเป็น High Performance Organization และเป็นผู้นำในภูมิภาคด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการพัฒนารัฐวิสาหกิจ

- การลงทุนในต่างประเทศของ บมจ.ปตท. โดยลงทุนผ่านบริษัทลูกอย่าง PTTI และ PTTGE ซึ่งได้มีการลงทุนในธุรกิจถ่านหินและปาล์มน้ำมัน ซึ่งรายได้ต่างประเทศของ บมจ.ปตท. คิดเป็นสัดส่วนอยู่ประมาณร้อยละ 20 ของรายได้ทั้งหมดของ บมจ.ปตท. เพื่อจะสามารถเข้าไปอยู่ใน Fortune 500 ในปี 2563 ดังนั้น บมจ.ปตท. ควรมีการติดตามการดำเนินการในการลงทุน รวมถึงการบริหารความเสี่ยงในการลงทุนในต่างประเทศ โดยคำนึงถึงความเสี่ยงด้านนโยบายและการเมืองของประเทศนั้น ๆ ประกอบกับสภาพแวดล้อมและภัยธรรมชาติที่จะเกิดขึ้น และก่อให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินที่ได้ออกไป ซึ่งอาจจะส่งผลต่อ บมจ.ปตท. เนื่องจากเป็นบริษัทแม่

ผู้จัดทำ : นางสาวปิยฉัตร รัตโนภาส

กลุ่ม : พลังงานและสื่อสาร

หัวหน้ากลุ่ม : นางสาวปิยวรรณ ล่ามกิจจา

โทรศัพท์ : 02-298-5880-9 ต่อ 6632

วันที่จัดทำ : 17 มีนาคม 54