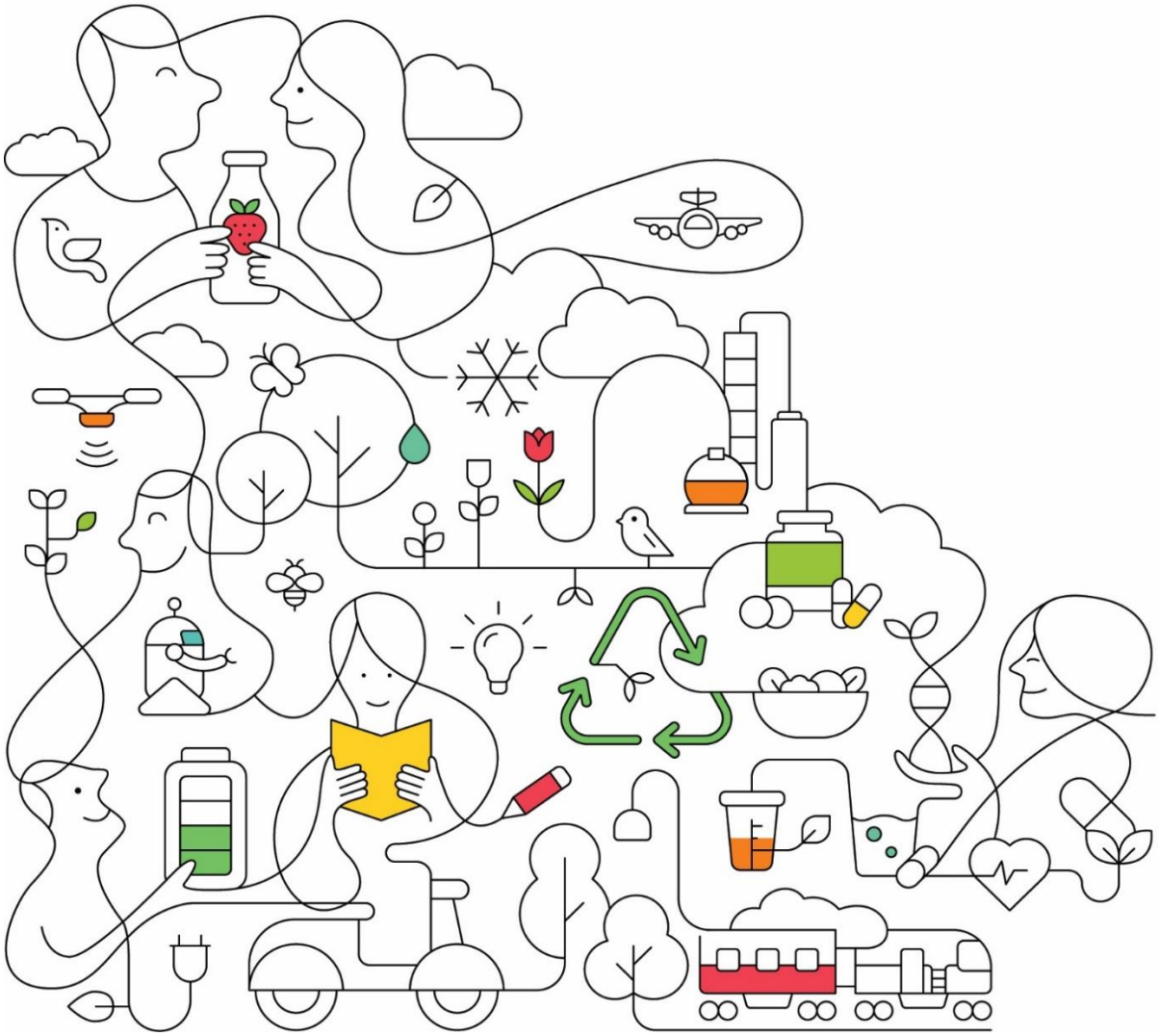
คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 1Q2567

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	1Q2566	4Q2566	1Q2567	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	756,690	807,113	782,256	3.4%	(3.1%)
EBITDA	104,008	87,970	118,717	14.1%	35.0%
กำไรสุทธิ	27,855	32,765	28,968	4.0%	(11.6%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.98	1.15	1.01	3.1%	(12.2%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	80.3	83.6	81.3	1.2%	(2.7%)

ในไตรมาส 1 ปี 2567 (1Q2567) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 118,717 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,709 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.1 จากไตรมาส 1 ปี 2566 (1Q2566) ที่จำนวน 104,008 ล้านบาท *โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น** สำหรับธุรกิจการกลั่นนั้น มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่ง ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากสต๊อกน้ำมันใน 1Q2567 ประมาณ 3,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 6,000 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) ลดลงจาก 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2566 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2567 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณขายปรับลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งจากกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เอทิลีนกับวัตถุดิบ รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น และกลุ่มอะโรเมติกส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เบนซีนกับวัตถุดิบเพิ่มขึ้น สำหรับ**กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเพิ่มขึ้นและปริมาณขายลดลง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากต้นทุนขายลดลงตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว รวมทั้งปริมาณและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ขณะที่ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) แหล่งอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas อย่างไรก็ดี ผลการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ใน 1Q2567 ยังไม่สะท้อนผลกระทบจากนโยบาย Single Pool เนื่องจากแนวทางการคำนวณราคาก๊าซฯ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ขณะที่ ผลการดำเนินงานของ**กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**ปรับลดลง เนื่องจากใน 1Q2567 มีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงเพิ่มขึ้นตามสภาวะตลาด นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**มีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง* ***กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2567 มีจำนวน 28,968 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,113 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 จากกำไรสุทธิ จำนวน 27,855 ล้านบาท ใน 1Q2566*** *ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ามีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น ประกอบกับ ใน 1Q2567 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,400 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนใน Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) ของบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) จำนวนประมาณ 4,500 ล้านบาท ขณะที่ ใน 1Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท โดยหลักจากรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกชของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)*

ใน 1Q2567 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 118,717 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30,747 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.0 จากในไตรมาส 4 ปี 2566 (4Q2566) ที่จำนวน 87,970 ล้านบาท *โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น** โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากกำไรจากสต๊อกน้ำมัน ซึ่งปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากสต๊อกน้ำมันใน 1Q2567 ประมาณ 3,000 ล้านบาท ขณะที่ 4Q2566 เป็นขาดทุนประมาณ 12,000 ล้านบาท นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) เพิ่มขึ้นจาก 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2567 โดยหลักจากส่วนต่างราคาปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง รวมถึง ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้นจากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (Mark-to-market) ของสินค้าคงคลังตามราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้น อีกทั้ง **กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก**มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของดีเซลและเบนซินปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้ง **กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน**มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTGM ที่ธุรกิจยามียอดการสั่งซื้อยา Lenalidomide เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ประกอบกับผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**ปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น รวมถึง ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากการที่มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง รวมทั้งธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ขณะที่ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการนำ Shortfall แหล่งอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas อย่างไรก็ดี ผลการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ใน 1Q2567 ยังไม่สะท้อนผลกระทบจากนโยบาย Single Pool เนื่องจากแนวทางการคำนวณราคาก๊าซฯ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ขณะที่ **กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง* ***กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2567 มีจำนวน 28,968 ล้านบาท ลดลง 3,797 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 จากกำไรสุทธิจำนวน 32,765 ล้านบาทใน 4Q2566*** *แม้ว่า EBITDA ปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี ใน 1Q2567 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,400 ล้านบาท ตามกล่าวข้างต้น ขณะที่ ใน 4Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 500 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิกแอเรีย 1 และการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและต้นทุนของโครงการเอซี/อาร์แอล 12 (Oliver) สุทธิกับการรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนในโครงการเอซี/อาร์แอล 7 (Cash-Maple) ของ PTTEP*

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 มีนาคม 2567 มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,642,279 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 181,817 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 จาก ณ 31 ธันวาคม 2566 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,460,462 ล้านบาท *โดยหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย อีกทั้งลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้น รวมถึงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ในขณะที่ ณ 31 มีนาคม 2567 มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,934,607 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 99,121 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 จาก ณ 31 ธันวาคม 2566 ที่มีหนี้สินรวมจำนวน 1,835,486 ล้านบาท โดยหลักจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น จากการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงินที่เพิ่มขึ้นในระหว่างงวด รวมทั้งเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ณ 31 มีนาคม 2567 มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,707,672 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 82,696 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 จาก ณ 31 ธันวาคม 2566 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,624,976 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในไตรมาส 1 ปี 2567 ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินและจากผลการดำเนินงานที่เป็นกำไรของบริษัทย่อย*

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2567

เศรษฐกิจโลกขยายตัวต่อเนื่องใน 1Q2567 โดยเศรษฐกิจจีนขยายตัวดีขึ้นจากการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่กลับมาขยายตัว ท่ามกลางนโยบายมุ่งลงทุนในอุตสาหกรรมขั้นสูง (ซึ่งรวมถึงรถยนต์ไฟฟ้า และอุปกรณ์พลังงานหมุนเวียน) ตลอดจนการทุ่มส่งออกสินค้า เพื่อทดแทนภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ประสบปัญหาหนี้และการขาดสภาพคล่อง ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรกลับมาขยายตัว หลังแรงกดดันเงินเฟ้อด้านอุปทาน (สืบเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน) ทยอยบรรเทาลง ส่งผลให้อัตราเงินเฟ้อปรับเข้าใกล้ระดับเป้าหมายร้อยละ 2.0 ของธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) มากขึ้น นำมาซึ่งการส่งสัญญาณพร้อมปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายของ ECB สำหรับเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา ขยายตัวชะลอลงจากการนำเข้าสินค้าที่ปรับเพิ่มขึ้นและการลงทุนในสินค้าคงคลังที่ปรับลดลง ท่ามกลางแรงกดดันเงินเฟ้อด้านอุปสงค์ที่ยังอยู่ในระดับสูง ส่งผลให้ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) ในการประชุมเดือนมีนาคม 2567 มีมติคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายในระดับสูงต่อไป ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนเมษายน 2567 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2567 ที่ระดับร้อยละ 3.2

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q2567 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือน พฤษภาคม 2567 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 102.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงจาก 4Q2566 ที่ระดับ 104.1 MMBD จากความต้องการที่ลดลงตามฤดูกาล ทั้งนี้หากเทียบกับ 1Q2566 ที่ระดับ 101.2 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของเศรษฐกิจ และการฟื้นตัวของประเทศในกลุ่ม non-OECD โดยเฉพาะประเทศจีน

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	80.3	83.6	81.3	1.2%	(2.8%)
Gasoline Crack Spread	18.6	12.5	17.9	(3.8%)	43.2%
Diesel Crack Spread	28.6	24.4	23.1	(19.2%)	(5.3%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(16.3)	(11.0)	(9.7)	40.5%	11.8%
GRM – Singapore Crack	8.2	5.5	7.3	(11.0%)	32.7%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1Q2567 เฉลี่ยอยู่ที่ 81.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2566 ที่ระดับ 83.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ขยายตัวชะลอลง ในขณะที่อุปทานทรงตัว ท่ามกลางการควบคุมปริมาณการผลิตจากกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมัน และชาติพันธมิตร (OPEC+) เพื่อลดผลกระทบจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากผู้ผลิต Non-OPEC+ ทั้งนี้เมื่อเทียบกับ 1Q2566 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 80.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ท่ามกลางความขัดแย้งที่เพิ่มขึ้นในแถบทะเลแดง

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ** (Gasoline Crack Spread) ใน 1Q2567 เฉลี่ยอยู่ที่ 17.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 ที่ระดับ 12.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความต้องการของประเทศจีนในช่วงเทศกาลตรุษจีนที่สูงขึ้น ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงนอกแผนงานของโรงกลั่นหลายแห่งในสหรัฐฯ เนื่องจาก

สภาพอากาศหนาวฉับพลัน (Cold Snap) อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 1Q2566 ที่ระดับ 18.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบลดลงท่ามกลางอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นใหม่

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel Crack Spread) ใน 1Q2567 เฉลี่ยอยู่ที่ 23.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2566 ที่ระดับ 24.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 1Q2566 ที่ระดับ 28.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุณหภูมิในช่วงหน้าหนาวที่อุ่นกว่าปกติในสหรัฐฯ และยุโรป รวมถึงการส่งออกจากประเทศจีนที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งค่าขนส่งที่สูงขึ้นจากความตึงเครียดในแถบทะเลแดงที่จำกัดการส่งออกไปนอกภูมิภาค
- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ** (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 1Q2567 เฉลี่ยอยู่ที่ -9.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 ที่ระดับ -11.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 1Q2566 ที่ระดับ -16.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยหลักจากการส่งออกของรัสเซียที่ลดลงหลังโรงกลั่นหลายแห่งถูกโจมตี และปริมาณคงคลังที่ลดลงต่ำกว่าระดับค่าเฉลี่ย 5 ปี

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2567 เฉลี่ยอยู่ที่ 7.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 ที่ระดับ 5.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ท่ามกลางการปิดซ่อมบำรุงนอกแผนงานในสหรัฐฯ จากสภาพอากาศหนาวฉับพลัน และโรงกลั่นในรัสเซียถูกโจมตี อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 1Q2566 ที่ระดับ 8.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นลดลงจากปริมาณการกลั่นที่เพิ่มขึ้นตามโรงกลั่นใหม่ที่เริ่มดำเนินการ

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,085	1,023	1,041	(4.1%)	1.8%
PP: CFR SEA - Film	1,096	968	1,044	(4.7%)	7.9%
BZ: FOB Korea	930	888	1,000	7.5%	12.6%
BZ - Naphtha	241	229	314	30.3%	37.1%
PX: CFR Taiwan	1,034	1,014	1,027	(0.7%)	1.3%
PX - Naphtha	345	355	341	(1.2%)	(3.9%)
Naphtha (MOPJ)	689	659	686	(0.4%)	4.1%
PROPANE: ARAMCO CP	700	607	627	(10.4%)	3.3%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ใน 1Q2567 ปรับตัวสูงขึ้นจาก 4Q2566 จากต้นทุนด้านราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นเป็นหลัก โดยสายโอเลฟินส์มีปัจจัยสนับสนุนจากอุปทานที่ตึงตัวจากช่วงเทศกาลหยุดยาวในช่วงต้นปี ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงทั้งตามแผนและนอกแผนงานในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ รวมทั้งการลดกำลังการผลิตในเอเชียเหนือ ขณะที่สายอะโรเมติกส์ปรับสูงขึ้นตามความต้องการที่เพิ่มขึ้นในสหรัฐฯ จากสภาพอากาศหนาวฉับพลัน ส่งผลให้อุปทานในประเทศปรับตัวลดลง ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงนอกแผนงานของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์**: ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2566 จากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคตะวันออกกลาง ความขัดแย้งที่เพิ่มขึ้นในแถบทะเลแดง ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงนอกแผนงานของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย นอกจากนี้ยัง

มีแรงสนับสนุนจากการกักตุนสินค้าของอินโดนีเซียก่อนการประกาศโควตาการนำเข้าในเดือนมีนาคม เช่นเดียวกับราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา จากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากการกักตุนสินค้าของอินโดนีเซีย การปิดซ่อมบำรุงทั้งตามแผนและนอกแผนงานในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ การลดกำลังการผลิตในเอเชียเหนือ ประกอบกับราคาแนฟทา โพรเพน และค่าขนส่งที่ปรับสูงจากเหตุการณ์คลองปานามาและความขัดแย้งในแถบทะเลแดงเป็นปัจจัยหนุนราคา PP อย่างไรก็ตาม อุปทานส่วนเกินจากตะวันออกกลาง สหรัฐฯ และจีนที่ยังคงไหลเข้ามาในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อย่างต่อเนื่องเป็นปัจจัยกดดันราคา PP นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์มีปัจจัยกดดันเพิ่มเติมจากความต้องการสินค้าปลายทางโดยเฉพาะจีนที่ยังคงซบเซา ทำให้ราคาตลาดปรับตัวเพิ่มขึ้นได้ไม่มากนัก รวมถึงความต้องการในประเทศอินโดนีเซียที่ชะลอลงในช่วงเดือนมีนาคม หลังจากที่รัฐบาลอินโดนีเซียได้ตัดสินใจยกเว้นการจำกัดโควตาการนำเข้าของ HPDE และ PP

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**: ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2566 ตามราคาแนฟทาที่ปรับสูงขึ้น และอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะสหรัฐฯ จากสภาพอากาศหนาวฉับพลัน รวมทั้งความต้องการที่ปรับสูงขึ้นจากแรงซื้อหลังเทศกาลตรุษจีน ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงนอกแผนงานของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย อย่างไรก็ดี ความต้องการซื้อของตลาดปลายน้ำ ซึ่งรวมถึงสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) ที่ทรงตัวอยู่ในระดับต่ำเป็นปัจจัยกดดันราคา BZ ในระยะนี้ ในขณะที่ราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ปรับสูงขึ้นเทียบกับ 4Q2566 โดยมีความต้องการเพิ่มขึ้น เพื่อนำไปเป็นส่วนผสมของน้ำมันเบนซินในสหรัฐฯ ในช่วงที่สภาพอากาศหนาวฉับพลัน ประกอบกับอุปทานที่ตึงตัวจากการปิดซ่อมบำรุงทั้งตามแผนและนอกแผนงานของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย อย่างไรก็ตาม ราคา PX มีปัจจัยกดดันจากความต้องการซื้อของตลาดปลายน้ำทั้งกรดเทเรฟทาลิกบริสุทธิ์ (purified terephthalic acid: PTA) และเส้นใย Polyester ที่ยังฟื้นตัวช้า

เมื่อเทียบกับ 1Q2566 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ปรับตัวลดลง จากอุปทานที่อยู่ในระดับสูงของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาค ประกอบกับความกังวลถึงการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีนที่ยังไม่ชัดเจน สำหรับผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา BZ ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการที่เพิ่มขึ้นในจีนเพื่อทดแทนสินค้าคงคลังที่อยู่ในระดับต่ำ ขณะที่ราคา PX อยู่ในระดับเดียวกันกับปีก่อนโดยมีปัจจัยกดดันจากความต้องการสินค้าปลายน้ำที่ยังไม่ปรับสูงขึ้นตามความคาดหวัง

ราคาโพรเพน (Propane) ใน 1Q2567 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 ตามความต้องการโพรเพนที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากช่วงเดือนกุมภาพันธ์ สหรัฐฯ ประสบปัญหาสภาพอากาศหนาวฉับพลัน จึงส่งผลให้สินค้าคงคลังโพรเพนปรับลดลงมาก ประกอบกับอุปสงค์จากประเทศจีนที่เข้ามาในตลาดเพื่อใช้ในโรงโพรเพนดีไฮโดรจิเนชั่น (Propane Dehydrogenation: PDH) ที่ขึ้นมาใหม่ นอกจากนี้ การปิดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ของกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ยังเป็นปัจจัยเพิ่มเติมที่สนับสนุนราคาโพรเพนเช่นกัน อย่างไรก็ตามตลาดยังถูกกดดันจากฤดูหนาวที่อุ่นกว่าปกติในหลายพื้นที่ เช่น ญี่ปุ่น และเกาหลีใต้

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาโพรเพนใน 1Q2567 ปรับตัวลดลงจากผลกระทบของปรากฏการณ์เอลนีโญที่ทำให้อุณหภูมิในหลายพื้นที่ร้อนกว่าปกติ ประกอบกับกิจกรรมทางเศรษฐกิจในประเทศจีนที่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสภาพคล่องของธุรกิจในภาคอสังหาริมทรัพย์

เศรษฐกิจไทยใน 1Q2567 ปรับตัวดีขึ้นจาก 4Q2566 อย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยปัจจัยหนุนหลักยังคงมาจากภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวดีต่อเนื่องตามการกลับมาของนักท่องเที่ยวเกือบทุกสัญชาติ โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนกลับมาเป็นอันดับ 1 ของนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศไทยซึ่งเป็นผลบวกจากมาตรการยกเว้นการตรวจลงตราวีซ่า (VISA) ที่เอื้อให้การเดินทางสะดวกขึ้น ประกอบกับเป็นช่วงเทศกาลตรุษจีน เช่นเดียวกับการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวต่อเนื่องตามการฟื้นตัวของรายได้ครัวเรือนโดยเฉพาะในภาคบริการ ประกอบกับมีมาตรการบรรเทาค่าครองชีพจากภาครัฐ และการลดหย่อนภาษี (Easy E-Receipt) ช่วยหนุน สำหรับการส่งออกสินค้าขยายตัวต่อเนื่องตามการฟื้นตัวของอุปสงค์สินค้าโลกและวัฏจักรอิเล็กทรอนิกส์โลกที่ทยอยกลับเข้าช่วงขาขึ้น ส่วนการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวได้ตามความคืบหน้าของโครงการร่วมลงทุนระหว่างภาครัฐและภาคเอกชน (Public-Private Partnerships: PPP) การเพิ่มขึ้นต่อเนื่องของมูลค่าโครงการที่ขอรับการส่งเสริมการลงทุน และมาตรการส่งเสริมการลงทุนเพิ่มเติมในอุตสาหกรรมยานยนต์ และยานยนต์ไฟฟ้า ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐยังคงหดตัวตาม พ.ร.บ. งบประมาณรายจ่ายประจำปี 2567 ที่ล่าช้าไปมาก และการลดลงของพื้นที่ทางการคลัง (Fiscal space) ทั้งนี้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนเมษายน 2567 ได้ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2567 ที่ระดับร้อยละ 2.6

เหตุการณ์สำคัญไตรมาส 1 ปี 2567 ถึงปัจจุบัน

ม.ค. 2567	• PTT: 1 ม.ค. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2566 ได้อนุมัติให้ ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV โดยสำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมณฑล อยู่ที่ 14.62 บาท/กก. ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค.- 30 มิ.ย. 2567 สำหรับรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ 18.59 บาท/กก. ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567 - 31 ธ.ค. 2568 ยกเว้นรถโดยสารสาธารณะในเขต กทม. และปริมณฑล อยู่ที่ 14.62 บาท/กก. ตั้งแต่วันที่ 1 ก.พ. – 30 มิ.ย. 2567 และสำหรับผู้ใช้รถยนต์ทั่วไป อยู่ที่ 19.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 พ.ค. 2567 (อย่างไรก็ตาม หากต้นทุน NGV ปรับลดลงตามกลไกตลาด ปตท. จะพิจารณาปรับลดราคาขายสำหรับผู้ใช้รถยนต์ทั่วไปให้สะท้อนกับต้นทุนที่ลดลง) • PTTEP: 2 ม.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP South Mandar Limited โดยมีผล ตั้งแต่วันที่ 29 ธ.ค. 2566 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมิได้ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของ PTTEP • PTT: 3 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) เมื่อวันที่ 13 พ.ย. 2566 มีมติอนุมัติให้ Arun Plus จัดตั้งบริษัท เอ ซี เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด (A C Energy Solution) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 1,851 ล้านบาท โดย Arun Plus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อดำเนินธุรกิจโรงงานประกอบแบตเตอรี่ โดยใช้เทคโนโลยี Cell-To-Pack (CTP) ซึ่งเป็นเทคโนโลยีการผลิตแบตเตอรี่ขั้นสูงที่นำเซลล์แบตเตอรี่มาประกอบกันเป็นแพ็กโดยตรงไม่ต้องผ่านขั้นตอนการประกอบเป็นโมดูล ทำให้แบตเตอรี่มีประสิทธิภาพความจุพลังงานเพิ่มขึ้น มีน้ำหนักเบา และความปลอดภัยสูง พร้อมเดินหน้าผลิตแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าทุกประเภทด้วยเทคโนโลยีชั้นสูง เพื่อรองรับการขยายตัวของตลาดรถยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท.โดยการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในวันที่ 3 ม.ค. 2567 และมีแผนเริ่มดำเนินการผลิตภายในปี 2568 นอกจากนี้ Arun Plus มีแผนร่วมทุนกับบริษัทที่มีประสบการณ์และความรู้ความเชี่ยวชาญด้านแบตเตอรี่รถยนต์ไฟฟ้า เพื่อยกระดับความสามารถของ A C Energy Solution ในอนาคต • PTTEP: 5 ม.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่กลุ่ม PTTEP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP Canada International Finance Limited โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 ธ.ค. 2566 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมิได้ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของ PTTEP • PTT: 9 ม.ค. บริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด (INBA) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท.ถือหุ้นทั้งหมด) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) ซึ่งดำเนินธุรกิจการซื้อขายยาและสิทธิการขายยาในภูมิภาคยุโรปและอื่นๆ โดย INBA ถือหุ้นผ่าน Alvogen Emerging Markets Holdings Limited (AEMH) (บริษัทย่อยของ INBA) ให้กับบริษัท Floki Holding S.à r.l. (Floki) ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ยาและผลิตภัณฑ์เพื่อสุขภาพ โดยมีมูลค่ากิจการประมาณ 300 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ทั้งนี้ ธุรกรรมมีผลเสร็จสมบูรณ์ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 ซึ่งเป็นไปตามมติของคณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค.

2566 การจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. ที่จะขยายการดำเนินธุรกิจยา โดยมุ่งเน้นในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกให้มากขึ้น เพื่อยกระดับสู่การเป็นบริษัทยาชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย

- IRPC: 10 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท IRPC เมื่อวันที่ 19 ธ.ค. 2566 มีมติเห็นชอบการเลิกกิจการของ บริษัท ไอพอลิเมอร์ จำกัด (iPolymer) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย IRPC โดย IRPC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 55 และ ร่วมทุนกับบริษัท Guangzhou Saiju Performance Polymer Ltd. (GZSJ) ที่ถือหุ้นร้อยละ 45 โดยการเลิกกิจการดังกล่าวเป็นไปตามทิศทางกลยุทธ์ ของ IRPC ในการบริหารจัดการและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ IRPC ทั้งนี้คาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการภายในเดือน มิ.ย. 2567
- PTT: 12 ม.ค. ปตท. ส่งหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงต่อตลาดหลักทรัพย์เกี่ยวกับ มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. ประกอบด้วย (1) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ (2) การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย กรณีผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซฯ ได้ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายก๊าซฯ (Shortfall) โดยการปรับโครงสร้างราคาก๊าซฯ จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนการดำเนินงานของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่จะปรับสูงขึ้น ยกเว้นก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในประเทศ ทั้งนี้มาตรการข้างต้น เป็นมาตรการระยะสั้นจนกว่าจะมีการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซฯ อย่างเป็นทางการโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) แล้วเสร็จ โดยจากการประมาณการผลกระทบเบื้องต้นในช่วงเดือน ม.ค. – เม.ย. 2567 จะทำให้ผลการดำเนินงานโดยรวมของธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ปรับตัวลดลงประมาณ 6,500 ล้านบาท ทั้งนี้ ปตท. ได้วางแผนเพื่อหามาตรการในการลดผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น การปรับแผนการเดินเครื่องของโรงแยกก๊าซฯ (Optimization) การเสนอแนวทางการจัดหา LNG เพื่อให้บรรลุเป้าหมายกรอบราคาค่าไฟฟ้าตามนโยบายภาครัฐ รวมถึง ปตท. จะหารือกับกระทรวงพลังงานถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการปรับโครงสร้างราคาก๊าซฯ ในภาพรวมทุกด้าน เพื่อหาแนวทางที่เหมาะสมร่วมกัน ทั้งนี้ ผลประกอบการของ ปตท. ในไตรมาส 1 ปี 2567 ยังไม่สะท้อนโครงสร้างราคาดังกล่าว เนื่องจากแนวทางการคำนวณราคาก๊าซฯ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ในส่วนของ Shortfall ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์ต่อ กกพ. ต่อมาปรากฏว่า กกพ. ได้มีคำวินิจฉัยยกอุทธรณ์ของ ปตท. โดยให้ ปตท. ปฏิบัติตามคำสั่งทันที และหาก ปตท. ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ กกพ. ปตท. มีสิทธิยื่นฟ้องต่อศาลปกครอง หรือยื่นเรื่องต่อสำนักงานอัยการสูงสุดตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการพิจารณาชี้ขาดการยุติข้อพิพาทระหว่างหน่วยงานของรัฐและการดำเนินคดี พ.ศ. 2561 ภายใน 90 วันนับแต่วันที่ทราบคำวินิจฉัยของ กกพ. ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามคำสั่งของ กกพ. คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมนัดพิเศษ ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 12 ม.ค. 2567 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ปฏิบัติตามคำวินิจฉัยอุทธรณ์ของ กกพ. โดย ปตท. จะพิจารณาแนวทางดำเนินการหรือการใช้สิทธิตามกฎหมายที่จำเป็นและสมควรต่อไป ปัจจุบัน ปตท. ได้ดำเนินการใช้สิทธิดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว
- TOP: 16 ม.ค. TOP ได้หยุดเดินเครื่องนอกแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (Crude Distillation Unit 3: CDU-3) ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 180,000 บาร์เรลต่อวัน จากเหตุขัดข้องทางเทคนิค ตั้งแต่วันที่ 16 ม.ค. 2567 เป็นเวลาประมาณ 13 วัน เพื่อทำการซ่อมบำรุงและฟื้นฟูกำลังการผลิตของหน่วยผลิตคืนกลับมา โดยปัจจุบันการซ่อมบำรุงหน่วยผลิตดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จและกลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติ ตั้งแต่วันที่ 29 ม.ค. 2567

	• **PTT & GPSC**: 31 ม.ค. บริษัท นูออโว พลัส จำกัด (Nuovo Plus) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 51 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 49) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Business Transfer Agreement) กับกลุ่มบริษัท 24M Technologies, Inc. (24M) และบริษัท 24เอ็ม เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 30 ม.ค. 2567 เพื่อดำเนินการ 1) จำหน่ายสินทรัพย์ ได้แก่ โรงงานหน่วยกักเก็บพลังงาน กำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) ต่อปี อาคารศูนย์วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีแบตเตอรี่ (R&D Center) เครื่องจักร และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง มูลค่า 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้กับ บริษัท 24เอ็ม เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด และ 2) การเข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิของ 24M ในวงเงินไม่เกิน 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยคาดว่าการดำเนินการธุรกรรมดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2567
ก.พ. 2567	• **OR**: 13 ก.พ. คณะกรรมการ OR มีมติอนุมัติให้บริษัท มอดูลัส จำกัด (Modulus) (บริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100) จัดตั้งบริษัทย่อย โดย Modulus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก จำนวน 100,000 บาท เพื่อดำเนินธุรกิจและการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ เฮลท์ แอนด์ เวลเนส • **PTT**: 28 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท นิว เวอ ซอลล์ จำกัด (NewVersal) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) ในการประชุมครั้งที่ 1/2567 วันที่ 5 ก.พ. 2567 มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท ฮานา ไมโครอิเล็คโทรนิคส จำกัด (มหาชน) (HANA) ในนามบริษัท เอฟทีวัน คอร์เปอเรชั่น จำกัด (FT1) ด้วยทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท โดย NewVersal และ HANA ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ มีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ (Smart Electronics) ซึ่งเป็นหนึ่งในอุตสาหกรรมเป้าหมายของไทยในการยกระดับความสามารถการแข่งขันของประเทศ และได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 ก.พ. 2567 • **PTT**: 29 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท Arun Plus ในการประชุมครั้งที่ 3/2567 วันที่ 21 ก.พ. 2567 มีมติอนุมัติให้ Arun Plus จัดตั้งบริษัท อรุณ พลัส โมบิลิตี้ โฮลดิ้ง จำกัด (AMH) ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท โดย Arun Plus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และให้ AMH ลงนามสัญญาร่วมทุน และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนในนามบริษัท นีโอ โมบิลิตี้ เอเชีย จำกัด (Neo Mobility Asia) ด้วยทุนจดทะเบียน 30 ล้านบาท โดยร่วมทุนกับบริษัท เอ็มจีซี-เอเชีย กรีนเทค จำกัด (MGC-ASIA Greentech) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท มิลเลนเนียม กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (MGC-ASIA) โดย AMH และบริษัท MGC-ASIA Greentech ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.001 และร้อยละ 49.999 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายยานยนต์ไฟฟ้าซึ่งรองรับการขยายตัวของตลาดรถยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท. โดยในวันที่ 29 ก.พ. 2567 Arun Plus กับ MGC-ASIA ได้ลงนามสัญญาจัดตั้งบริษัทร่วมทุนแล้วเสร็จ ทั้งนี้ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท AMH และบริษัท Neo Mobility Asia แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2567
มี.ค. 2567	• **PTTEP**: 4 มี.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่กลุ่ม PTTEP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS) โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 2 มี.ค. 2567 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมิได้ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของ PTTEP • **PTT**: 7 มี.ค. คณะกรรมการบริษัท Arun Plus ในการประชุมครั้งที่ 3/2567 วันที่ 21 ก.พ. 2567 มีมติอนุมัติให้ Arun Plus จัดตั้งบริษัท ซี โมบิลิตี้ พลัส จำกัด (Ze Mobility Plus) และ บริษัท เอ็กซ์ โมบิลิตี้

(ประเทศไทย) จำกัด (X Mobility (Thailand)) ด้วยทุนจดทะเบียนบริษัทละ 10 ล้านบาท โดย Neo Mobility Asia ถือหุ้นร้อยละ 100 ทั้งนี้ บริษัท Ze Mobility Plus ดำเนินธุรกิจเป็นตัวแทนจำหน่ายยานยนต์ไฟฟ้ายี่ห้อ ZEEKR (ZEEKR Dealer) และบริษัท X Mobility (Thailand) ดำเนินธุรกิจเป็นผู้จัดจำหน่ายยานยนต์ไฟฟ้ายี่ห้อ XPENG (XPENG Distributor) ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท. โดยจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท Ze Mobility Plus และ X Mobility (Thailand) แล้วเสร็จในวันที่ 6 มี.ค. 2567

- PTT: 15 มี.ค. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) ประจำปี 2567 ณ วันที่ 15 มี.ค. 2567 มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท เอ็กซ์เพรสโซ เอ็นบี เอสจี จำกัด (ExpresSo NB SG) ที่ประเทศสิงคโปร์ โดย Alpha Com ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อเป็นบริษัทสำหรับการลงทุนประเภท Venture Capital ในต่างประเทศ ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 10 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ทั้งนี้คาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท ExpresSo NB SG แล้วเสร็จในปี 2567
- PTT: 19 มี.ค. คณะกรรมการบริษัท Arun Plus ในการประชุมครั้งที่ 5/2567 วันที่ 15 มี.ค. 2567 มีมติอนุมัติให้ Arun Plus จัดตั้งบริษัท เอ็กซ์ โมบิลิตี้ พลัส จำกัด (X Mobility Plus) ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท โดยถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท Neo Mobility Asia เพื่อดำเนินธุรกิจเป็นตัวแทนจำหน่ายยานยนต์ไฟฟ้ายี่ห้อ XPENG (XPENG dealer) ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท. โดยจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท X Mobility Plus แล้วเสร็จในวันที่ 19 มี.ค. 2567
- OR: 19 มี.ค. คณะกรรมการ OR ครั้ง ที่ 3/2567 วันที่ 19 มี.ค. 2567 ได้มีมติอนุมัติการให้เงินกู้ยืมแก่ บริษัท โกลเบิลแอโร่แอสโซซิเอทส์ จำกัด (GAA) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมค้าที่ OR ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 และบริษัทบริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 55 ซึ่งการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการให้ความช่วยเหลือทางการเงินแก่ GAA ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยในส่วนของ OR คิดเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 506.25 ล้านบาท จากวงเงินให้กู้ทั้งหมดจำนวนไม่เกินจำนวน 1,125 ล้านบาท
- PTT: 25 มี.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2567 มีมติอนุมัติให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ซึ่งถือหุ้นโดย ปตท. ร้อยละ 100 เข้าร่วมลงทุนกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในการดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 (โครงการ LMPT2) ณ บ้านหนองแฟบ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดย PTTLNG ได้จัดตั้งบริษัทร่วมทุนแล้วเสร็จ ภายใต้ชื่อ บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด (PE LNG) ซึ่งในขั้นต้น PTTLNG ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และ PTTLNG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ กฟผ. แล้วเมื่อวันที่ 25 มี.ค. 2567 ทั้งนี้ ภายหลังจากที่เงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions precedent) ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้นได้บรรลุแล้วเสร็จ หรือได้รับการผ่อนผัน (แล้วแต่กรณี) (ซึ่งรวมถึงการได้รับอนุญาตจากหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง) PTTLNG จะทำการขายหุ้นใน PE LNG ให้แก่ กฟผ. ในสัดส่วนร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ PE LNG โดยราคาขายจะคำนวณตามวิธีที่กำหนดในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งคาดว่ามีมูลค่าสูงสุดไม่เกิน 16,350 ล้านบาท ทั้งนี้ ธุรกรรมซื้อขายหุ้นดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ซึ่งส่งผลให้ PTTLNG และ กฟผ. ถือหุ้นใน PE LNG ในสัดส่วน 50:50

เม.ย. 2567	• PTTEP: 5 เม.ย. บริษัท Unocal Myanmar Offshore Company Limited (UMOC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในเครือ Chevron ได้แจ้งความจำนงในการถอนการลงทุนในโครงการยาดานา และได้ดำเนินการถอนการลงทุนแล้วเสร็จในวันที่ 5 เม.ย. 2567 ทั้งนี้ ภายหลังการถอนการลงทุนดังกล่าว สัดส่วนการลงทุนของบริษัท UMOC ได้ถูกโอนให้กับผู้ร่วมทุนที่เหลืออยู่ โดย PTTEP จะมีสัดส่วนการลงทุนที่ร้อยละ 62.9630 ในโครงการยาดานา มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2567
พ.ค. 2567	• GC & OR: 2 พ.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GC ครั้งที่ 5/2567 เมื่อวันที่ 22 เม.ย. 2567 มีมติอนุมัติการขายหุ้นในบริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT Digital) ผู้ประกอบธุรกิจให้บริการเทคโนโลยีสารสนเทศ ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ PTT Digital คิดเป็นมูลค่า 1,023 ล้านบาท ให้แก่ บริษัท มอดูลัส เวนเจอร์ จำกัด (Modulus) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท OR ครั้งที่ 4/2567 มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าว ทั้งนี้ คาดว่าจะมีการทำรายการแล้วเสร็จ ภายในเดือน มิ.ย. 2567

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

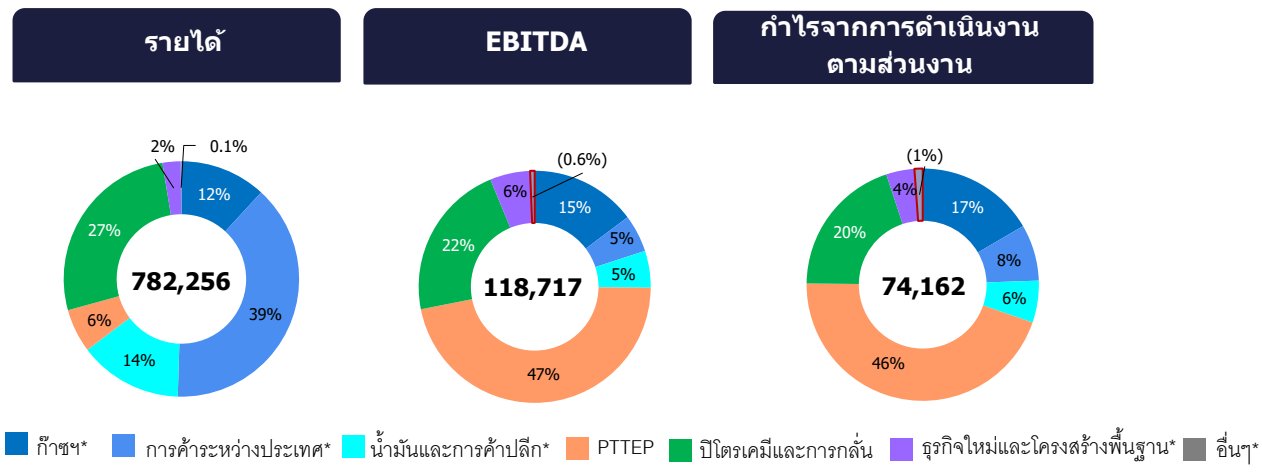
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2567 เปรียบเทียบกับ 1Q2566 และ 4Q2566 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	**756,690**	**807,113**	**782,256**	**3.4%**	**(3.1%)**
: สำรวจและผลิตฯ	75,493	79,516	75,737	0.3%	(4.8%)
: ก๊าซ	164,112	150,864	149,586	(8.9%)	(0.8%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	197,891	193,060	179,687	(9.2%)	(6.9%)
: การค้าระหว่างประเทศ	463,037	545,453	487,906	5.4%	(10.6%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	331,046	345,343	336,959	1.8%	(2.4%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	35,905	26,843	31,547	(12.1%)	17.5%
: อื่นๆ	2,950	1,065	1,110	(62.4%)	4.2%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	**104,008**	**87,970**	**118,717**	**14.1%**	**35.0%**
: สำรวจและผลิตฯ	58,371	60,564	56,909	(2.5%)	(6.0%)
: ก๊าซ	11,077	17,500	17,974	62.3%	2.7%
: น้ำมันและการค้าปลีก	6,028	2,570	6,256	3.8%	>100.0%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	3,193	(9,572)	6,354	99.0%	>100.0%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	4,826	(420)	1,694	(64.9%)	>100.0%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	19,040	9,741	26,621	39.8%	>100.0%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	6,754	5,472	6,808	0.8%	24.4%
: อื่นๆ	(86)	(1,389)	(770)	<(100.0%)	44.6%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	**41,258**	**46,112**	**44,555**	**8.0%**	**(3.4%)**
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	**62,750**	**41,858**	**74,162**	**18.2%**	**77.2%**
: สำรวจและผลิตฯ	38,213	37,324	34,733	(9.1%)	(6.9%)
: ก๊าซ	6,398	12,146	12,834	>100.0%	5.7%
: น้ำมันและการค้าปลีก	4,401	931	4,517	2.6%	>100.0%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	2,906	(9,927)	6,076	>100.0%	>100.0%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	4,539	(775)	1,416	(68.8%)	>100.0%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	8,007	(1,848)	15,280	90.8%	>100.0%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	3,398	1,658	3,044	(10.4%)	83.6%
: อื่นๆ	(204)	(1,510)	(887)	<(100.0%)	41.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	**528**	**1,616**	**(35)**	**<(100.0%)**	**<(100.0%)**
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	**140**	**4,673**	**93**	**(33.6%)**	**(98.0%)**
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	**(1,868)**	**4,564**	**(5,192)**	**<(100.0%)**	**<(100.0%)**
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	**10,112**	**21,859**	**(8,522)**	**<(100.0%)**	**<(100.0%)**
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	**73,965**	**75,896**	**71,771**	**(3.0%)**	**(5.4%)**
ต้นทุนทางการเงิน	**10,843**	**11,134**	**11,997**	**10.6%**	**7.8%**
ภาษีเงินได้	**23,366**	**19,324**	**19,222**	**(17.7%)**	**(0.5%)**
กำไรสุทธิ	**27,855**	**32,765**	**28,968**	**4.0%**	**(11.6%)**
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	**0.98**	**1.15**	**1.01**	**3.1%**	**(12.2%)**

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 1Q2567 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท.

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE[1/])	50.0	48.4	47.2	(5.6%)	(2.5%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED[2/])	460,817	474,679	473,048	2.7%	(0.3%)

หมายเหตุ: [1/]BOE: Barrels of Oil Equivalent

[2/]BOED: Barrels of Oil Equivalent per Day

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 75,737 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 244 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 จาก 1Q2566 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จาก 460,817 BOED ใน 1Q2566 เป็น 473,048 BOED ใน 1Q2567 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ที่ทยอยเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติสู่ระดับ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในเดือนมีนาคม 2567 อย่างไรก็ตามราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 5.6 จาก 50.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2566 เป็น 47.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2567 เนื่องจากราคาขายก๊าซธรรมชาติลดลง จากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 แม้ว่าราคาขายน้ำมันดิบจะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 56,909 ล้านบาท ลดลง 1,462 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 จาก 1Q2566 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2567 มีจำนวน 34,733 ล้านบาท ลดลง 3,480 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 จาก 1Q2566 สาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ตามปริมาณการขายและ

สินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณสำรองเพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการอาทิตย์และโครงการซอติก้าที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ภาษีเงินได้ลดลง โดยหลักจากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียตามกำไรที่ลดลง ประกอบกับ ใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 800 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 1Q2567 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 75,737 ล้านบาท ลดลง 3,779 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8 จาก 4Q2566 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 2.5 จาก 48.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2566 เป็น 47.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2567 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบลดลงตามราคาตลาด ในขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสก่อนหน้า นอกจากนี้ปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 0.3 จาก 474,679 BOED ใน 4Q2566 เป็น 473,048 BOED ใน 1Q2567 โดยหลักจากโครงการ G2/61 ที่มีสัดส่วนปริมาณการขาย (Contractor Entitlement) ลดลง และโครงการในประเทศแอลจีเรียมีการขายน้ำมันดิบลดลง สุทธิกับโครงการ G1/61 ที่ได้บรรลุเป้าหมายในการเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 56,909 ล้านบาท ลดลง 3,655 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 จาก 4Q2566 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2567 มีจำนวน 34,733 ล้านบาท ลดลง 2,591 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 จาก 4Q2566 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ในขณะเดียวกันค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ และค่าใช้จ่ายจากภาระผูกพันที่เหลืออยู่หลังการสิ้นสุดระยะสำรวจตามสัญญาของโครงการมาเลเซีย อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง โดยหลักจากค่าที่ปรึกษาและค่าบริการทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น เนื่องจากใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 3,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 1Q2567 ไม่มีรายการดังกล่าว

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	853,208	785,708	807,462	(5.4%)	2.8%
Ethane	404,601	466,685	456,192	12.8%	(2.2%)
Propane	165,542	199,236	217,597	31.4%	9.2%
NGL	119,710	134,385	138,310	15.5%	2.9%
Pentane[1/]	13,062	7,892	-	(100.0%)	(100.0%)
รวม	1,556,123	1,593,906	1,619,561	4.1%	1.6%
Utilization rate (%)	70.1%	81.8%	82.3%	12.2%	0.5%

หมายเหตุ [1/] ใน 1Q2567 ไม่มีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ Pentane เนื่องจากโรงปิโตรเคมีที่เรียกรับผลิตภัณฑ์ Pentane มีการปิดซ่อมบำรุง

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
LPG [1/]	706	613	632	(10.5%)	(3.1%)
LDPE [2/]	1,130	1,006	1,085	(4.0%)	7.9%
LLDPE [2/]	1,074	975	1,029	(4.2%)	5.5%
HDPE [2/]	1,085	1,023	1,041	(4.1%)	1.8%
Propane [1/]	700	607	627	(10.4%)	3.3%

หมายเหตุ [1/] ราคาก๊าซฯ ตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี โดย LPG คำนวณจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

[2/] ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Southeast Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 149,586 ล้านบาท ลดลง 14,526 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.9 จาก 1Q2566 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas เนื่องจากราคา Spot LNG ปรับลดลงมาก และการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซฯ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทย จำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ. ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ทั้งนี้ ปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 416 MMSCFD หรือร้อยละ 10.2 จาก 4,078 MMSCFD ใน 1Q2566 เป็น 4,494 MMSCFD ใน 1Q2567 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ากลับมาใช้ก๊าซฯ เพื่อผลิตไฟฟ้าจากที่ใน 1Q2566 มีการใช้เชื้อเพลิงอื่นในช่วงที่ราคาก๊าซฯ อยู่ในระดับสูง ประกอบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศโดยรวมที่เพิ่มขึ้นจากสภาพอากาศที่ร้อนกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน

นอกจากนี้ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการจองใช้ท่อฯ ของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นทั้งจากโรงไฟฟ้า IPP ใหม่ที่ทยอยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และการที่ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ รายใหม่ (New shipper) มีการนำเข้า LNG

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นจาก 1,556,123 ตัน ใน 1Q2566 เป็น 1,619,561 ตัน ใน 1Q2567 หรือร้อยละ 4.1 ตามการปรับเพิ่มกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ ตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าว และความต้องการของลูกค้าที่

เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายโดยเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท แม้ว่าราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงปรับลดลงทุกผลิตภัณฑ์

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2567 มีจำนวน 17,974 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,897 ล้านบาท หรือร้อยละ 62.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานมีจำนวน 12,834 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,436 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายที่ทยอยปรับเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า และปริมาณการขายโดยรวมลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากต้นทุนขายลดลงตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว และปริมาณการขายเพิ่มขึ้น อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น รวมทั้ง PTTLNG มีปริมาณจองใช้ท่าเทียบเรือและสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ที่เพิ่มขึ้นภายหลังจากโครงการท่าเทียบเรือและสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ (LNG Terminal 2) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ อีกทั้ง ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณการจองใช้ท่อส่งก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากการนำ Shortfall แหล่งอ่าวไทย จำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ. แม้ว่า ผลการดำเนินงานปกติจะปรับเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas และปริมาณขายที่ปรับเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 149,586 ล้านบาท ลดลง 1,278 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 0.8 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคา Pool Gas ที่ลดลงจากการนำ Shortfall แหล่งอ่าวไทยมาคำนวณเป็นส่วนลดราคาตามกล่าวข้างต้น และราคา Spot LNG ที่ลดลง รวมถึงราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 241 MMSCFD จาก 4,253 MMSCFD ใน 4Q2566 เป็น 4,494 MMSCFD ใน 1Q2567 หรือร้อยละ 5.7 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ามีการเรียกรับก๊าซฯ เพิ่มขึ้นเนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำผลิตไฟฟ้าลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นจาก 1,593,906 ตัน ใน 4Q2566 เป็น 1,619,561 ตันใน 1Q2567 หรือร้อยละ 1.6 ตามความต้องการของลูกค้าภาคปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 4Q2566 มีการปิดซ่อมบำรุงมากกว่า 1Q2567 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2567 มีจำนวน 17,974 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 474 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 12,834 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 688 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากต้นทุนขายที่ลดลงโดยหลักจากใน 4Q2566 มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซฯ นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณการขายโดยรวมลดลง

ขณะที่ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากการนำ Shortfall แหล่งอ่าวไทยมาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามกล่าวข้างต้น แม้ว่า ต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	7,002	6,979	6,478	(7.5%)	(7.2%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	99.0	96.1	99.2	0.2%	3.2%
น้ำมันอากาศยาน	106.8	107.2	102.4	(4.1%)	(4.5%)
น้ำมันดีเซล	108.9	108.0	104.4	(4.1%)	(3.3%)

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 179,687 ล้านบาท ลดลง 18,204 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 จาก 1Q2566 โดยหลักจากปริมาณขายภาพรวมและราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับลดลง โดยปริมาณขายปรับลดลง 524 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.5 จาก 7,002 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 489,357 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2566 เป็น 6,478 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 447,761 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2567 โดยหลักจากปริมาณขายดีเซลลดลง เนื่องจาก ใน 1Q2566 มีการจำหน่ายให้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าในช่วงที่ราคาก๊าซฯ อยู่ในระดับสูง ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น ตามการขยายสาขาร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 6,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 228 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จาก 1Q2566 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2567 มีจำนวน 4,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q2566 จำนวน 116 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม สำหรับธุรกิจน้ำมัน EBITDA เพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรปรับเพิ่มขึ้นในดีเซลและเบนซิน ตามทิศทางราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 1Q2566

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 179,687 ล้านบาท ลดลง 13,373 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 จาก 4Q2566 เป็นผลจากธุรกิจน้ำมันมีปริมาณขายโดยรวมปรับลดลง ขณะที่ราคาขายปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาน้ำมันในตลาดโลกอ่อนตัวลงเล็กน้อย โดยปริมาณขายปรับลดลง 501 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.2 จาก 6,979 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 477,147 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2566 เป็น 6,478 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 447,761 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2567 โดยหลักจากปริมาณขายดีเซลที่ลดลง เนื่องจากใน 4Q2566 มีการบริหารจัดการ Supply Surplus ของโรงกลั่นในประเทศ สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยหลักมาจากธุรกิจร้านสะดวกซื้อ จากการจำหน่ายน้ำดื่มตรา Jiffy ให้แก่ผู้แทนจำหน่ายสถานีบริการน้ำมัน เพื่อใช้สำหรับกิจกรรมส่งเสริมการขาย

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 6,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 จำนวน 3,686 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2567 มีจำนวน 4,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 จำนวน 3,586 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของดีเซลและเบนซินปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากการเริ่มใช้มาตรฐาน EURO 5 อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานสุทธิปรับลดลง โดยหลักลดลงจากค่าโฆษณาและส่งเสริมการขาย สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิลดลงจากค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 4Q2566

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	40,883	43,253	42,165	3.1%	(2.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 487,906 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24,869 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 จาก 1Q2566 จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 1,282 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.1 จาก 40,883 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,857,241 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2566 เป็น 42,165 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,914,455 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2567 ส่วนใหญ่จากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป รวมถึง LNG ระหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้น ตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจและการแสวงหาโอกาสในการขยายธุรกรรมการค้าอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2567 มีจำนวน 1,694 ล้านบาท ลดลง 3,132 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.9 รวมถึง กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 1Q2567 อยู่ที่ 1,416 ล้านบาท ลดลง 3,123 ล้านบาท หรือร้อยละ 68.8 โดยหลักจากมีขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้นตามสภาวะตลาด รวมทั้งกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามราคาในตลาดโลก โดยเฉพาะน้ำมันดีเซล แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 487,906 ล้านบาท ลดลง 57,547 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 จาก 4Q2566 จากปริมาณขายที่ลดลง 1,088 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 2.5 จาก 43,253 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,957,161 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2566 เป็น 42,165 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,914,455 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2567 จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลง ประกอบกับราคาขายผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงตามทิศทางราคาปิโตรเลียมในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2567 มีจำนวน 1,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,114 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 รวมถึง กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,416 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 2,191 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (Mark-to-market)

ของสินค้าคงคลังใน 1Q2567 ตามราคาน้ำมันดิบ ณ สิ้นไตรมาสที่ปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ใน 4Q2566 มีการรับรู้เป็นผลขาดทุน ประกอบกับกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายลดลงดังกล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	8.4	6.2	7.9	(6.0%)	27.4%
Inventory gain (loss) excl. NRV	(3.5)	(3.8)	0.3	>100.0%	>100.0%
Hedging gain (loss)	0.5	0.2	0.1	(80.0%)	(50.0%)
Accounting GRM	5.4	2.6	8.3	53.7%	>100.0%
Refinery Utilization rate* (%)	102.8%	102.6%	97.9%	(4.9%)	(4.7%)

**จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC*

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โอเลฟินส์					
Naphtha (MOPJ)	689	659	686	(0.4%)	4.1%
HDPE	1,085	1,023	1,041	(4.1%)	1.8%
LDPE	1,130	1,006	1,085	(4.0%)	7.9%
LLDPE	1,074	975	1,029	(4.2%)	5.5%
PP	1,096	968	1,044	(4.7%)	7.9%
อะโรเมติกส์					
Condensate	678	687	677	(0.1%)	(1.5%)
PX (TW)	1,034	1,014	1,027	(0.7%)	1.3%
PX (TW) – Condensate	356	327	350	(1.7%)	7.0%
BZ	930	888	1,000	7.5%	12.6%
BZ – Condensate	252	201	323	28.2%	60.7%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 336,959 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,913 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันเบนซิน และน้ำมันเตาปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่ลดลงจากร้อยละ 102.8 ใน 1Q2566 เป็นร้อยละ 97.9 ใน 1Q2567 เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (Crude Distillation Unit 3: CDU-3) เป็นเวลา 13 วัน ของ TOP รวมทั้งอัตราการใช้กำลังการผลิตโรงกลั่นน้ำมันของ IRPC ลดลงอันเนื่องจากโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานหยุดซ่อมบำรุงตามแผนใน 1Q2567

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากกลุ่มโอเลฟินส์ที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 1Q2566 มีการปิดซ่อมบำรุงโรงโอเลฟินส์ตามแผนของทั้ง GC และ IRPC ขณะที่ 1Q2567 มีเพียงการปิดซ่อมบำรุงโรงโอเลฟินส์ตามแผนของ GC แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP และ PE ปรับตัวลดลง ขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายลดลงตามปริมาณขายที่ลดลงจากอัตราการใช้กำลังการผลิตโรงอะโรเมติกส์ของ GC ที่ปรับลดลง แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์ BZ ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2567 มีจำนวน 26,621 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,581 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.8 จาก 19,040 ล้านบาท ใน 1Q2566 และใน 1Q2567 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 15,280 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,273 ล้านบาท หรือร้อยละ 90.8 จาก 8,007 ล้านบาท ใน 1Q2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากกำไรสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 1Q2567 มีกำไรจากสต๊อกน้ำมัน 0.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 1Q2566 ขาดทุน 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Crude Premium ปรับลดลง แม้ว่า Market GRM ลดลงจาก 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2566 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2567 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เอทิลีนที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ดี ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2567 ลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2566 จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าใน 1Q2567 ขณะที่ค่าเงินบาทแข็งค่าใน 1Q2566 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 336,959 ล้านบาท ลดลง 8,384 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากปริมาณขายลดลงตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่ลดลงจากร้อยละ 102.6 ใน 4Q2566 เป็นร้อยละ 97.9 ใน 1Q2567 เนื่องจาก CDU-3 ของ TOP มีการหยุดเดินเครื่องนอกแผน รวมทั้งอัตราการใช้กำลังการผลิตโรงกลั่นน้ำมันของ IRPC ลดลงใน 1Q2567 ตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ราคาขายเฉลี่ยส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง

ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมี มีรายได้จากการขายใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า โดยกลุ่มโอเลฟินส์มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักเนื่องจากใน 4Q2566 GC มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ และโรงโพลิเมอร์ ขณะที่ 1Q2567 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนเพียงโรงโอเลฟินส์ รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP และ PE ปรับตัวเพิ่มขึ้น ขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2567 มีจำนวน 26,621 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,880 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 9,741 ล้านบาท ใน 4Q2566 และใน 1Q2567 กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 15,280 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,128 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากผลขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 1,848 ล้านบาท ใน 4Q2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากสต๊อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ใน 1Q2567 เท่ากับ 0.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 4Q2566 มีผลขาดทุน 3.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM

เพิ่มขึ้นจาก 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2567 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้ง Crude Premium ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**เพิ่มขึ้นเช่นกัน จากธุรกิจอะโรเมติกส์ปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX รวมทั้งผลิตภัณฑ์พลอยได้ (คอนเดนเสทเรซิดิว) กับวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ธุรกิจโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานดีขึ้นเช่นกัน ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบปรับเพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ดี ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2567 ลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2566 จากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าใน 1Q2567 ขณะที่ค่าเงินบาทแข็งค่าใน 4Q2566 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 1Q2567 ไม่มีรายการดังกล่าว

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	1Q2566	4Q2566	1Q2567	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,207	3,389	4,918	16.9%	45.1%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,026	3,198	2,982	(1.5%)	(6.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 31,547 ล้านบาท ลดลง 4,358 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.1 โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC ลดลง จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ลดลง ตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง แม้ว่ารายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) จะเพิ่มขึ้นจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ที่เพิ่มขึ้นตามแผนเรียกรับไฟฟ้าจาก กฟผ. ประกอบกับ รายได้ของ PTTGM ลดลง จากการขายยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) ที่ลดลงตามรอบการส่งมอบสินค้าซึ่งสอดคล้องกับความต้องการของลูกค้า

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 6,808 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 54 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า SPP ที่มีอัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ในขณะที่กำไรขั้นต้นของ PTTGM ลดลง โดยหลักจากรายได้ขายลดลง ดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวดที่เพิ่มขึ้นของ GPSC ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2567 มีจำนวน 3,044 ล้านบาท ลดลง 354 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4

อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 1Q2567 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2566 โดยหลักจาก PTTGM มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 4,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 1Q2566 ไม่มีรายการดังกล่าวอย่างไรก็ดี GPSC มีผลการดำเนินงานภาพรวมลดลงตามกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 31,547 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,704 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.5 โดยหลักจากรายได้รวมโรงไฟฟ้า IPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น จากรายได้ค่า EP ที่เพิ่มขึ้นตามแผนเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ.

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 6,808 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,336 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2567 มีจำนวน 3,044 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,386 ล้านบาท หรือร้อยละ 83.6 จากใน 4Q2566 โดยหลักจาก PTTGM ที่ธุรกิจยามียอดการสั่งซื้อยา Lenalidomide เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน รวมทั้ง กำไรขั้นต้นของ GPSC ที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า SPP ที่มีอัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ตามค่า Ft ที่ปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 1Q2567 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2566 โดยหลักจาก ใน 1Q2567 PTTGM มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 4,500

ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

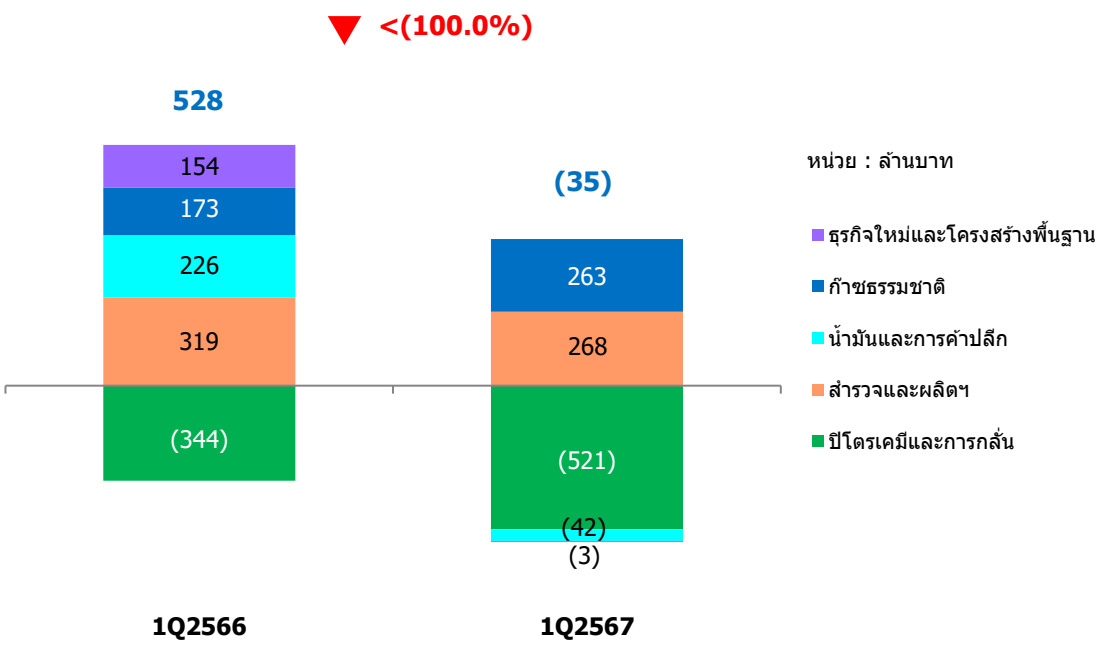
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 1Q2567 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 782,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q2566 จำนวน 25,566 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจการกลั่นมีราคาขายน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตาเพิ่มขึ้น รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมี มีปริมาณขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ ที่มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้ลดลง ตามปริมาณขายรวมและราคาขายน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานลดลง ตามราคาปิโตรเลียมในตลาดโลก นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าเป็นหลัก ในขณะที่ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นตามปริมาณการจองใช้ท่อฯ ที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากทั้งปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ตามราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงตามราคาก๊าซฯ ที่ลดลง

EBITDA ใน 1Q2567 มีจำนวน 118,717 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,709 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นนั้น มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่ง ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากสต๊อกน้ำมันใน 1Q2567 ประมาณ 3,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 6,000 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม Market GRM ลดลงจาก 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2566 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2567 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณขายปรับลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งจากกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เอทิลีนกับวัตถุดิบ รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น และกลุ่มอะโรเมติกส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เบนซีนกับวัตถุดิบเพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเพิ่มขึ้นและปริมาณขายลดลง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากต้นทุนขายลดลงตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว รวมทั้งปริมาณและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ขณะที่ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) แหล่งอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas อย่างไรก็ดี ผลการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ใน 1Q2567 ยังไม่สะท้อนผลกระทบจากนโยบาย Single Pool เนื่องจากแนวทางการคำนวณราคาก๊าซฯ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ขณะที่ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับลดลง เนื่องจากใน 1Q2567 มีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงเพิ่มขึ้นตามสภาวะตลาด นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q2567 มีจำนวน 44,555 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,297 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.0 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ตามปริมาณการขายและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าปริมาณสำรองเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2567 มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 35 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 563 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกลดลง จาก Brighter Energy Co., Ltd. (BE) ที่มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น และผลการดำเนินงานของการร่วมค้าและบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลง โดยหลักจาก NatureWorks LLC (NTR) ปรับลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบลดลง และ PT Chandra Asri Pacific Tbk (CAP) ปรับลดลงจากการปรับลดอัตรากำลังการผลิตจากการหยุดซ่อมบำรุง สุทธิกับบริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลีเมอส์ จำกัด (HMC) ที่เพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้น

ใน 1Q2567 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 5,192 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 3,324 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT PTTT LDN และ GC

ใน 1Q2567 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 8,522 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 18,634 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากผลขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น จากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่เงินบาทแข็งค่าขึ้น (1Q2567 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 1Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.47 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2567 มีจำนวน 11,997 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,154 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 โดยหลักจาก PTTEP GC และ GPSC

ใน 1Q2567 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,400 ล้านบาท ขณะที่ ใน 1Q2566 เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 1Q2567 จำนวน 19,222 ล้านบาท ลดลง 4,144 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียตามกำไรที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 28,968 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,113 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 จากกำไรสุทธิจำนวน 27,855 ล้านบาท ใน 1Q2566

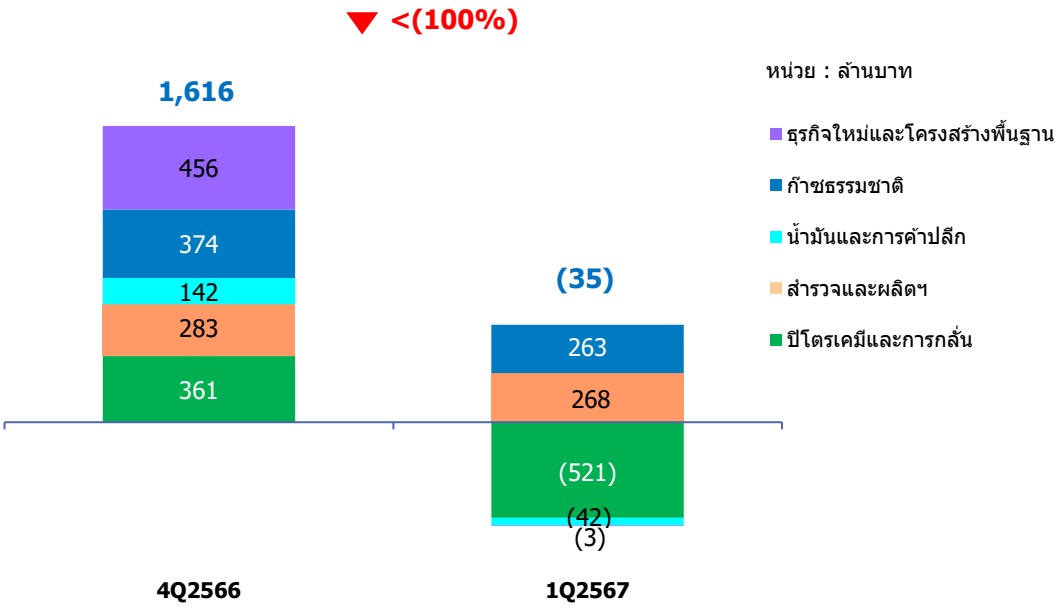
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2567 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566

ใน 1Q2567 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 782,256 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2566 จำนวน 24,857 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.1 โดยหลักจากรายได้การขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงจากปริมาณขายลดลง รวมทั้ง ราคาขายเฉลี่ยส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง อีกทั้ง ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่า ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายที่ลดลงเช่นกันทั้งจากราคาและปริมาณขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง รวมถึง ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า IPP ของ GPSC ที่เพิ่มขึ้นตามรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ตามแผนเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ.

ใน 1Q2567 EBITDA มีจำนวน 118,717 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2566 จำนวน 30,747 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.0 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากกำไรจากสต๊อกน้ำมัน ซึ่ง ปตท. และบริษัทย่อย มีกำไรจากสต๊อกน้ำมันใน 1Q2567 ประมาณ 3,000 ล้านบาท ขณะที่ 4Q2566 เป็นขาดทุนประมาณ 12,000 ล้านบาท นอกจากนี้ Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2567 โดยหลักจากส่วนต่างราคาปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง รวมถึง ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้นจากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (Mark-to-market) ของสินค้าคงคลังตามราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้น อีกทั้ง กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของดีเซลและเบนซินปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTGM ที่ธุรกิจยามียอดการสั่งซื้อยา Lenalidomide เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ประกอบกับผลการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น รวมถึง ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากการที่มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง รวมทั้งธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ขณะที่ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการนำ Shortfall แหล่งอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas อย่างไรก็ดี ผลการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ใน 1Q2567 ยังไม่สะท้อนผลกระทบจากนโยบาย Single Pool เนื่องจากแนวทางการคำนวณราคาก๊าซฯ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ขณะที่ กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง

ใน 1Q2567 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 44,555 ล้านบาท ลดลง 1,557 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 โดยหลักจากการปรับเพิ่มปริมาณสำรองของโครงการ G2/61 และโครงการ G1/61 ของ PTTEP

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2567 มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 35 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 1,651 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจากบริษัท ไทยแท้งค์เทอร์มินัล จำกัด (TTT) เนื่องจากใน 4Q2566 มีกำไรจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน และบริษัท จีซี โลจิสติกส์ โซลูชั่นส์ จำกัด (GCL) เนื่องจากใน 4Q2566 บริษัทรับรู้รายได้จากค่าประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับคลังสินค้า รวมถึงผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจากบริษัท ไซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) จากปัจจัยด้านฤดูกาล

ใน 1Q2567 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 5,192 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 9,756 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT PTTT LDN และ ปตท.

ใน 1Q2567 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 8,522 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 30,381 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าในไตรมาสนี้ ขณะที่ไตรมาสก่อนค่าเงินบาทแข็งค่า (1Q2567 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 4Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 2.33 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2567 มีจำนวน 11,997 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 863 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 โดยหลักจาก PTTEP

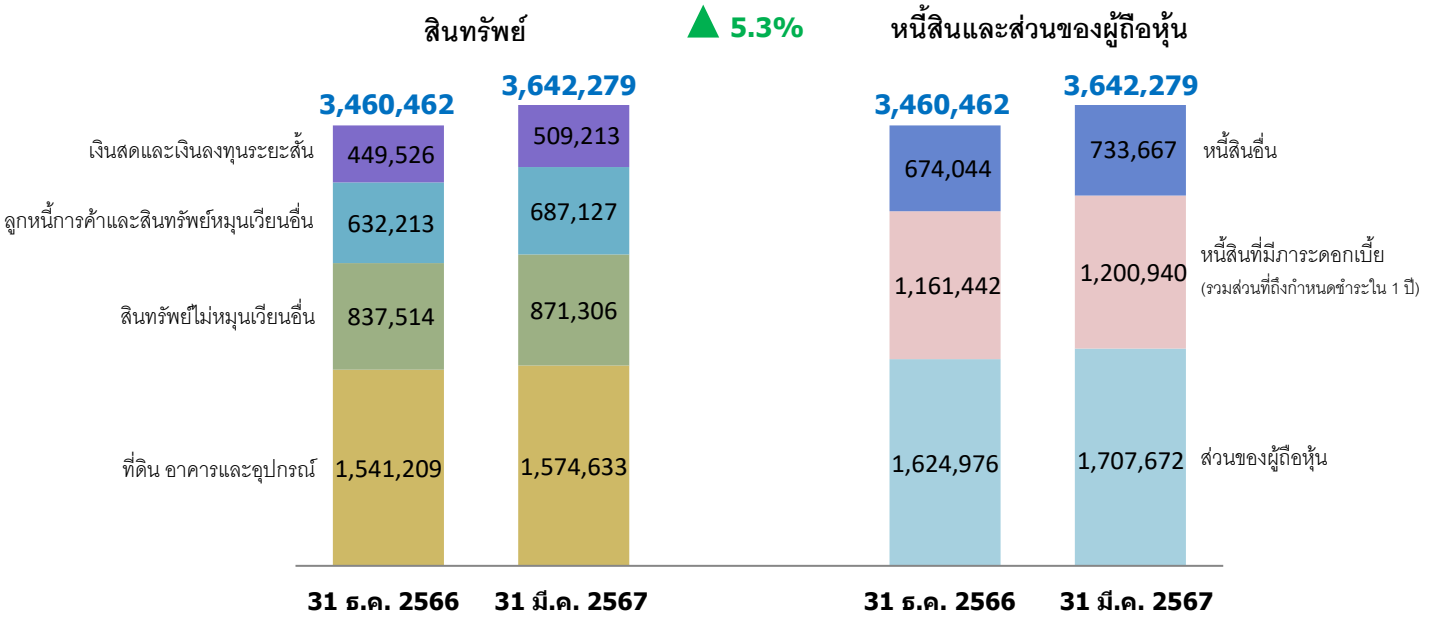
ใน 1Q2567 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,400 ล้านบาท ขณะที่ ใน 4Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 1Q2567 จำนวน 19,222 ล้านบาท ลดลง 102 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 ใกล้เคียงกับ 4Q2566

ส่งผลให้ใน 1Q2567 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 28,968 ล้านบาท ลดลง 3,797 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 จากกำไรสุทธิจำนวน 32,765 ล้านบาท ใน 4Q2566

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,642,279 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 จำนวน 181,817 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 เป็นผลจาก

: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 59,687 ล้านบาท โดยหลักจากกิจกรรมดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 54,914 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 31,834 ล้านบาท โดยหลักจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้น จาก ปตท. GC GPSC PTTT USA และ IRPC
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 26,204 ล้านบาท จากปริมาณและราคาที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTT ปตท. GC และ OR
- ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 6,462 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับเพิ่มขึ้น
- สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายลดลง 5,302 ล้านบาท จากการจำหน่ายเงินลงทุนใน AMOLH ของ PTTGM
- สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียนลดลง 3,011 ล้านบาท โดยหลักจากสินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT LDN PTTT และ PTTT USA

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 33,792 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยหลักจาก

- เงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 8,338 ล้านบาท โดยหลักจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินใน CAP ของ TOP และจากการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว ใน CATL ของ PTTGM รวมทั้งการลงทุนในหุ้นกู้ของ ปตท.

- สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น 6,987 ล้านบาท จาก PTTEP
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 4,225 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 3,509 ล้านบาท โดยหลักจากกองทุนรื้อถอนของ PTTEP
- สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 3,318 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการ G2/61 และ G1/61 ของ PTTEP

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 33,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.2 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,934,607 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2566 จำนวน 99,121 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 59,623 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 30,867 ล้านบาท จากปริมาณซื้อและราคาที่เพิ่มขึ้น ภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 15,944 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP และ TOP รวมทั้งประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนระยะยาวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินของ PTTEP จากเงินบาทที่อ่อนค่า

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 39,498 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 โดยหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 27,390 ล้านบาท จากการออกหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวของ GPSC และผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน แม้ ปตท. จะมีการชำระคืนหุ้นกู้ นอกจากนี้หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น 6,336 ล้านบาท โดยหลักจากการทำสัญญาใหม่ของ PTTEP รวมทั้งเงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น 5,772 ล้านบาท โดยหลักจาก IRPC PTTT TOP และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2567 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,707,672 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2566 จำนวน 82,696 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรก ปี 2567 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 28,968 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 26,596 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินและจากผลการดำเนินงานที่เป็นกำไรของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับ 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2567 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 62,237 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 417,134 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 479,371 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	86,449
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(28,052)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(8,524)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11,896
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	468
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	62,237
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	417,134
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	479,371

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 86,449 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 59,774 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 44,555 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 14,144 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 11,997 ล้านบาท และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 6,599 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 5,997 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับจำนวน 4,261 ล้านบาท และโอนกลับค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือจำนวน 3,508 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 26,207 ล้านบาท ขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 9,038 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 28,052 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 40,491 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการ S1 และโครงการซอติก้า การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 และโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และการลงทุนของ OR ในโครงการขยายเครือข่ายสถานีบริการน้ำมัน ร้านอาหาร และเครื่องดื่ม โครงการคลังเก็บผลิตภัณฑ์ และโครงการถังบรรจุก๊าซหุงต้มและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น จำนวน 2,015 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ ปตท. และ GC

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว จำนวน 10,953 ล้านบาท โดยหลักจากการขายเงินลงทุน AMOLH ของ PTTGM และเงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่ครบกำหนดของ ปตท.

: ดอกเบี้ยและเงินปันผลรับ จำนวน 4,481 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP PTTGM ปตท. GC และ PTT TCC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 8,524 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 9,634 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. TOP และ GPSC

: เงินจ่ายซื้อหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 4,290 ล้านบาท โดยหลักจากการซื้อหุ้นคืนของ บริษัท Aztiq II Holdco Limited

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 5,465 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC และ IRPC

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2566	1Q2567
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	12.21	13.42
อัตรากำไรสุทธิ	%	5.25	5.18
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.59	9.90
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	0.98	1.01

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 ธ.ค. 66	31 มี.ค. 67
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.84	1.91
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.20	1.28
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.71	0.70

หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) หาร ต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2567

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ของปี 2567 (2Q2567) มีแนวโน้มขยายตัวต่อไปได้ โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ คาดว่าจะได้รับแรงหนุนต่อเนื่องจากการบริโภคภาคเอกชน ท่ามกลางตลาดแรงงานที่ยังคงแข็งแกร่ง และอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่อยู่ในระดับสูงเพื่อสกัดเงินเฟ้อ ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร คาดว่าอัตราเงินเฟ้อที่ปรับเข้าใกล้ระดับเป้าหมายร้อยละ 2.0 ของ ECB ประกอบกับแนวโน้มดอกเบี้ยขาลงที่ชัดเจนขึ้น จะช่วยหนุนการฟื้นตัวของการบริโภคภาคเอกชน ท่ามกลางสงครามรัสเซีย-ยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ สำหรับเศรษฐกิจจีน คาดว่าวิกฤตภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยังไม่มีแนวโน้มคลี่คลาย จะฉุดรั้งความเชื่อมั่นและการลงทุนภาคเอกชนต่อไป ท่ามกลางมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐ โดยเฉพาะภาคการผลิต และการทุ่มส่งออกสินค้าราคาถูกเพื่อส่งออกภาวะเงินฝืด (deflation) อย่างไรก็ตาม ยังคงต้องติดตามปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ โดยเฉพาะกรณีอิสราเอล-อิหร่าน ที่อาจขยายวงกว้าง ส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานโลก ทำให้ราคาสินค้าโภคภัณฑ์ปรับสูงขึ้นได้

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือน พ.ค. 2567 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2567 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.7 MMBD ไปอยู่ที่ระดับ 104.7 MMBD ตามเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวต่อเนื่อง ในขณะที่สถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ยังคงยืดเยื้อ และตลาดยังคงจับตามองนโยบายควบคุมการผลิตจากกลุ่ม OPEC+ ที่จะสิ้นสุดการลดกำลังการผลิตใน 2Q2567 อย่างไรก็ตาม อุปทานจากกลุ่ม Non-OPEC+ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง **ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบใน 2Q2567 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 82 – 92 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 4.7 – 5.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล**

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ใน 2Q2567 มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น ตามความต้องการที่ปรับสูงขึ้นภายหลังจากช่วงเทศกาลตรุษจีน ประกอบกับอุปทานที่ลดลงจากการเข้าสู่ช่วงการปิดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย ขณะที่สายอะโรเมติกส์ใน 2Q2567 มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าเช่นกัน ตามต้นทุนน้ำมันดิบและแนฟทาจากความต้องการซื้อในจีน และสหรัฐฯ ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี แรงกดดันจากอุปทานใหม่ในภูมิภาคยังคงเป็นปัจจัยกดดันจากในระยะข้างหน้า

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์** ใน 2Q2567 มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นเล็กน้อยจาก 1Q2567 โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 1,014 – 1,114 และ 976 – 1,076 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน ตามลำดับ จากการเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาลของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย อย่างไรก็ตาม ความต้องการสินค้าปลายทางของผู้บริโภคที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำยังเป็นปัจจัยกดดันราคาให้ไม่สามารถปรับขึ้นได้สูงมากนัก
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**ใน 2Q2567 มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นจาก 1Q2567 โดยคาดว่าราคา BZ และ PX จะเฉลี่ยที่ระดับ 988 – 1,088 และ 1,000 – 1,100 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ ตามต้นทุนน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับเพิ่มขึ้น และความต้องการสินค้าปลายน้ำที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อน จะช่วยสนับสนุนราคา อย่างไรก็ตาม แรงกดดันจากอุปทานใหม่ในภูมิภาค และปริมาณการส่งออกจากเอเชียไปยังสหรัฐฯ คาดว่าจะถูกจำกัดจากต้นทุนค่าขนส่งที่เพิ่มขึ้นจากความขัดแย้งในแถบทะเลแดง

ราคาโพรเพน ใน 2Q2567 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 1Q2567 โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 540 – 640 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากการเข้าสู่ช่วงฤดูร้อน ที่ทำให้ความต้องการใช้โพรเพนเพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้ความร้อนปรับตัวลดลง ประกอบกับอุปทานฝั่งตะวันออกกลางที่กลับมาอยู่ในระดับปกติ หลังจากการปิดซ่อมบำรุงที่เสร็จสิ้นไปในไตรมาสที่ 1 อย่างไรก็ตาม

ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากราคาน้ำมันดิบที่มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากเหตุการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางและการขยายเวลาลดกำลังการผลิตน้ำมันของกลุ่ม OPEC+ ถึงสิ้นไตรมาสที่ 2

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2567 คาดว่าจะขยายตัวเร่งขึ้นจาก 1Q2567 โดยได้รับแรงสนับสนุนต่อเนื่องจากภาคการท่องเที่ยว การบริโภคภาคเอกชน และการลงทุนภาคเอกชน สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐมีแนวโน้มกลับมาขยายตัวได้ โดยคาดว่ารัฐบาลจะสามารถเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนหลังจากการประกาศใช้ พ.ร.บ. งบประมาณปี 2567 ในช่วงต้นไตรมาสที่ 2 ส่วนการส่งออกสินค้าคาดว่าจะขยายตัวได้ตามการทยอยฟื้นตัวของการค้าโลก แต่ยังมีความท้าทายจากความสามารถในการแข่งขันของประเทศที่ปรับลดลงและภาวะสินค้าล้นตลาดจากจีน ทั้งนี้ การเติบโตของเศรษฐกิจไทยในระยะข้างหน้ายังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากภัยแล้ง จากปรากฏการณ์เอลนีโญ และปัญหาความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจส่งผลให้ราคาพลังงานปรับสูงขึ้น

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ ณ เดือน มี.ค. 2567 แล้วเสร็จ ร้อยละ 98.25 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)

ความคืบหน้าระบบท่อส่งก๊าซฯ บางปะกงไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ณ เดือน มี.ค. 2567 แล้วเสร็จ ร้อยละ 36.95

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

ปตท. ก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7) ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 (GSP#1) และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ โดย GSP#7 นี้ถูกออกแบบเพื่อรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด 460 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 (GSP#8)

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือน มี.ค. 2567 ปตท. จัดทำ Front End Engineering Design แล้วเสร็จ และอยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขสัญญากับลูกค้า หากดำเนินการแล้วเสร็จ จะเริ่มกระบวนการประมูลก่อสร้างต่อไป

โครงการ LNG

โครงการ LNG Receiving Terminal 3: บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเลโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2571

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2567

Plant	1Q2567	2Q2567	3Q2567	4Q2567
GSP #1			SD (20– 31 ก.ค. : 12 วัน)	
GSP #5	TD 50% (22 – 31 มี.ค. : 10 วัน)	TD 50% (1 - 30 เม.ย. / 13-19 พ.ค. : 37 วัน)		
GSP #6		TD 50% (10 – 30 มิ.ย. : 21 วัน)	TD 50% (1 – 15 ก.ค. : 15 วัน)	

หมายเหตุ: TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)
SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม คือ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) PTT International Trading London Limited (PTTT LDN) และ PTT International Trading USA Incorporated (PTTT USA)

ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ประกอบด้วย บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) และบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT DIGITAL) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

หมายเหตุ: PTTGM เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ที่มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจอื่นๆ

PTTES และ PTTER ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้ว และอยู่ระหว่างกระบวนการชำระบัญชี

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 1Q2567 เปรียบเทียบกับ 1Q2566 และ 4Q2566 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	1Q2566	4Q2566	1Q2567
ธุรกิจสำรวจและผลิต	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1		~ (2,800)	
	การตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและต้นทุนของโครงการเอซี/อาร์แอล 12 (Oliver)		~ (1,200)	
	รายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกช	~ (500)		
	การรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนในโครงการเอซี/อาร์แอล 7 (Cash-Maple)		~ 1,700	
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	กำไรจากการเปลี่ยนสถานะเงินลงทุนของ GC		~1,400	
	กำไรจากการขายเงินลงทุนของ GC		~ 600	
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	รายการด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTTGM		~ (100)	~ (80)
	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน AMOLH			~ 4,500

หมายเหตุ: ใน 1Q2567 ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) มาคำนวณในส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ. สุทธิภาษีจำนวน 3,400 ลบ. ซึ่งผลกระทบจากรายการดังกล่าวถูกรวมอยู่ใน EBITDA