



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 2Q2566



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและ 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	2Q2565	1Q2566	2Q2566	% เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	926,954	756,690	778,065	(16.1%)	2.8%	1,685,419	1,534,755	(8.9%)
EBITDA	182,777	104,008	92,625	(49.3%)	(10.9%)	323,689	196,633	(39.3%)
กำไรสุทธิ	38,843	27,855	20,107	(48.2%)	(27.8%)	63,635	47,962	(24.6%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.37	0.98	0.70	(48.9%)	(28.6%)	2.24	1.68	(25.0%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	108.1	80.3	77.8	(28.0%)	(3.1%)	101.8	79.0	(22.4%)

ในไตรมาส 2 ปี 2566 (2Q2566) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 92,625 ล้านบาท ลดลง 90,152 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.3 จากในไตรมาส 2 ปี 2565 (2Q2565) จำนวน 182,777 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันในไตรมาสนี้ ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 2Q2566 ประมาณ 4,000 ล้านบาท ในขณะที่ 2Q2565 เป็นกำไรประมาณ 19,000 ล้านบาท รวมทั้ง กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) ลดลงจาก 21.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2565 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับลดลงแม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงโดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหิน กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก รวมถึงกลุ่มธุรกิจการค้ำระหว่างประเทศ มีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อหน่วยที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น รวมถึงธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ ที่ลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 2Q2566 มีจำนวน 20,107 ล้านบาท ลดลง 18,736 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.2 จากกำไรสุทธิ จำนวน 38,843 ล้านบาท ใน 2Q2565 ตาม EBITDA ที่ลดลง แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น รวมทั้งมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ลดลง นอกจากนี้ใน 2Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 20 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของ ปตท. ขณะที่ใน 2Q2565 มีการรับรู้ขาดทุนประมาณ 1,500 ล้านบาท โดยหลักจากรายการภาษีจากการขายเงินลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ของ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) สุทธิกับ การรับรู้ส่วนลด Shortfall ของ ปตท.

ใน 2Q2566 EBITDA มีจำนวน 92,625 ล้านบาท ลดลงจำนวน 11,383 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 จากไตรมาส 1 ปี 2566 (1Q2566) จำนวน 104,008 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง โดย Market GRM ลดลงจาก 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน และน้ำมันดีเซลกับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น และผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของทั้งกลุ่ม ปตท. ลดลง โดย ใน 2Q2566 มีขาดทุนสต็อกน้ำมันประมาณ 4,000 ล้านบาท ในขณะที่ 1Q2566 มีขาดทุนประมาณ 6,000 ล้านบาท สำหรับธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงจากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์ และกลุ่มโอเลฟินส์ ที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับลดลง ขณะเดียวกัน ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลง เนื่องจากทั้งราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศกำไรต่อหน่วยของการค้ำน้ำมันดิบที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ และธุรกิจ NGV มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงตามราคาก๊าซในอ่าว และปริมาณการขายเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงกำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 2Q2566 มีจำนวน 20,107 ล้านบาท ลดลง 7,748 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.8 จากกำไรสุทธิจำนวน 27,855 ล้านบาทใน 1Q2566 ตาม EBITDA ที่ลดลงและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้นและภาษีเงินได้ลดลงจากการดำเนินงานที่ลดลง นอกจากนี้ใน 2Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 20 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของ ปตท. ขณะที่ใน 1Q2566 มีการรับรู้ขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท โดยหลักจากรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกชของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

ในช่วงครึ่งแรกของปี 2566 (1H2566) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 196,633 ล้านบาท ลดลงจำนวน 127,056 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.3 จากในช่วงครึ่งแรกของปี 2565 (1H2565) จำนวน 323,689 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 1H2566 เพิ่มขึ้น โดยใน 1H2566 มีขาดทุนสต็อกน้ำมันประมาณ 10,000 ล้านบาท ในขณะที่ 1H2565 มีกำไรประมาณ 47,000 ล้านบาท รวมทั้ง Market GRM ลดลงจาก 13.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2565 เป็น 6.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากกลุ่มโอเลฟินส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ผลการดำเนินงานปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ พาราไซลีน (Paraxylene: PX) กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซในอ่าว ประกอบกับ ราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ รวมถึงปริมาณการขายที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ สำหรับธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิง ทั้งนี้กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจด้านหินใน 1Q2566 อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากการรับรู้รายได้จากธุรกิจยาที่เพิ่มขึ้น และผลการดำเนินงานที่ปรับตัวดีขึ้นของ GPSC โดยหลักจาก

โรงไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่ผลการดำเนินงานปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่สอดคล้องกับต้นทุนราคาพลังงาน ใน 1H2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 47,962 ล้านบาท ลดลง 15,673 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.6 จาก 1H2565 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 63,635 ล้านบาทตาม EBITDA ที่ลดลง แม้ว่าผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลงและกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น ประกอบกับใน 1H2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 70 ล้านบาท โดยหลักจากรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกชของ PTTEP สุทธิกับการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของ ปตท. ขณะที่ใน 1H2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นเป็นประจำเป็นผลขาดทุนประมาณ 600 ล้านบาท โดยหลักจากรายการภาษีจากการขายเงินลงทุน GPSC ของ TOP สุทธิกับการรับรู้ส่วนลด Shortfall ของ ปตท.

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,421,537 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5,905 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,415,632 ล้านบาท โดยหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นที่เพิ่มขึ้น จากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. รวมถึงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นโดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP ในขณะที่หนี้สินรวมมีจำนวน 1,829,145 ล้านบาท ลดลงจำนวน 52,794 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 จาก ณ 31 ธ.ค. 2565 ที่มีหนี้สินรวมจำนวน 1,881,939 ล้านบาท โดยหลักจากหนี้สินอื่นลดลง จากหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่ลดลง รวมทั้งเจ้าหนี้การค้าลดลงจากปัจจัยด้านราคาและปริมาณซื้อที่ลดลง นอกจากนี้ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 1,592,392 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 58,699 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,533,693 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1H2566 สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2565 จำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2566

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ของปี 2566 (2Q2566) ขยายตัวเร่งขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ของปี 2566 (1Q2566) ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจหลัก ได้แก่ สหรัฐอเมริกา และจีน โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ ขยายตัวดีขึ้น ปัจจัยหลักจากการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวต่อเนื่องท่ามกลางตลาดแรงงานที่แข็งแกร่ง แม้ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายต่อเนื่องสู่ระดับสูงสุดในรอบ 22 ปี ในการประชุมเดือน ก.ค. 2566 ประกอบกับการลงทุนของภาคธุรกิจที่ขยายตัวสูงจากมาตรการส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมของภาครัฐ (CHIPS and Science Act และ Inflation Reduction Act) และปัญหาการชะงักงันของห่วงโซ่อุปทานในสินค้าอากาศยาน และยานยนต์ ที่คลี่คลาย สำหรับเศรษฐกิจจีนขยายตัวเร่งขึ้น ส่วนหนึ่งเป็นผลของฐานที่ต่ำจากการปิดเมืองภายใต้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ในปีก่อน ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรขยายตัวชะลอลง จากการดำเนินนโยบายการเงินที่ตึงตัวขึ้นต่อเนื่อง เพื่อสกัดเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูงกว่ากรอบเป้าหมาย โดยในการประชุมเดือน มิ.ย. 2566 ธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายสู่ระดับสูงสุดในรอบ 22 ปี ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือน ก.ค. 2566 ปรับเพิ่มประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2566 สู่ระดับร้อยละ 3.0 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือน เม.ย. 2566 ที่ระดับร้อยละ 2.8

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q2566 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือน ส.ค. 2566 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 101.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นจาก 2Q2565 และ 1Q2566 ที่เฉลี่ย 99.7 MMBD และ 100.6 MMBD ตามลำดับ ท่ามกลางการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีนหลังเปิดประเทศ และความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนา (Non-OECD)

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	108.1	80.3	77.8	(28.0%)	(3.1%)	101.8	79.0	(22.4%)
Gasoline Crack Spread	35.0	18.7	16.6	(52.6%)	(11.2%)	26.4	17.6	(33.3%)
Diesel Crack Spread	43.1	25.2	14.6	(66.1%)	(42.1%)	31.3	19.9	(36.4%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(3.2)	(16.3)	(8.7)	<(100.0%)	46.6%	(5.8)	(12.5)	<(100.0%)
GRM-Singapore Crack	21.4	8.2	4.0	(81.3%)	(51.2%)	14.7	6.1	(58.5%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 2Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 77.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 1Q2566 ที่ระดับ 80.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 2Q2565 ที่ระดับ 108.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความกังวลของตลาดต่อสภาวะเศรษฐกิจและความกังวลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีน ท่ามกลางการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยนโยบายในหลายประเทศ การฟื้นตัวของภาคอุตสาหกรรมที่ยังคงชะงัก แม้ว่ากลุ่ม OPEC และชาติพันธมิตร (OPEC+) มีการปรับลดการผลิตเพื่อพยุงราคาน้ำมัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจอร์จทาวน์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 2Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 16.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 1Q2566 ที่ระดับ 18.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 2Q2565 ที่ระดับ 35.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ท่ามกลางอุปสงค์ที่ชะลอตัวในช่วงฤดูการมรสุม อย่างไรก็ตามตลาดได้รับแรงหนุนจากประเทศจีนจำกัดโควตาการส่งออกทำให้มีปริมาณการส่งออกลดลง
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 2Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 14.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 1Q2566 ที่ระดับ 25.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 2Q2565 ที่ระดับ 43.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามการชะลอของภาคอุตสาหกรรม นอกจากนี้ยังมีอุปทานส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปจากรัสเซียที่เข้ามาในภูมิภาคเอเชีย และอุปทานจากโรงกลั่นใหม่กวดตันส่วนต่างของผลิตภัณฑ์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 2Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ -8.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2566 ที่ระดับ -16.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความต้องการซื้อที่เพิ่มขึ้นเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน ท่ามกลางอุณหภูมิที่สูงขึ้นในหลายประเทศ อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 2Q2565 ที่ระดับ -3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบลดลงจากแรงกดดันด้านอุปทาน ท่ามกลางการส่งออกจากประเทศรัสเซียมายังเอเชียที่เพิ่มขึ้น

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ่างอิงที่สิงคโปร์ใน 2Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 4.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 1Q2566 และ 2Q2565 ที่ระดับ 8.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 21.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ ท่ามกลางความกังวลของตลาดต่อภาวะเศรษฐกิจ และอุปทานล้นตลาดในเอเชีย

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม(ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,341	1,085	1,036	(22.7%)	(4.5%)	1,336	1,060	(20.7%)
PP: CFR SEA - Film	1,356	1,096	996	(26.5%)	(9.1%)	1,371	1,046	(23.7%)
BZ: FOB Korea	1,238	930	873	(29.5%)	(6.1%)	1,156	902	(22.0%)
BZ -Naphtha	363	241	272	(25.1%)	12.9%	280	257	(8.2%)
PX: CFR Taiwan	1,259	1,034	1,030	(18.2%)	(0.4%)	1,173	1,032	(12.0%)
PX - Naphtha	384	345	429	11.7%	24.3%	297	387	30.3%
Naphtha (MOPJ)	875	689	601	(31.3%)	(12.8%)	876	645	(26.4%)
Propane (C3): ARAMCO CP	847	700	520	(38.6%)	(25.7%)	825	610	(26.1%)

ราคาส่งออกของปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ใน 2Q2566 ปรับตัวลดลงจาก 1Q2566 โดยมีปัจจัยกดดันจากความต้องการซื้อสินค้าปลายทางที่ยังคงซบเซาต่อเนื่อง ท่ามกลางความกังวลเรื่องการฟื้นตัวของเศรษฐกิจของจีนที่ช้ากว่าคาด ประกอบกับอุปทานใหม่โดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชียที่เข้ามาในตลาด รวมถึงราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลง

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) และราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา เป็นผลจากความต้องการสินค้าปลายทางที่ซบเซา ประกอบกับอุปทานส่วนเกินจากตะวันออกกลาง อินเดีย และยุโรปที่ไหลเข้ามามากกดดันราคาตลาดในภูมิภาคเอเชียอย่างต่อเนื่อง กำลังการผลิตของโรงโพรเพนดีไฮโดรจีเนชัน (Propane dehydrogenation: PDH) ที่ปรับตัวสูงขึ้นจาก margin ที่กลับมาเป็นบวก และอุปทานใหม่ที่เข้ามาในตลาด โดยเฉพาะจากจีน อย่างไรก็ตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากการเร่งพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในประเทศจีนที่ทำให้มีความต้องการ HDPE มากขึ้น ประกอบกับการเข้าสู่ฤดูกาลปิดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมีในกลุ่มเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ
- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) และ พาราไซลีน (Paraxylene: PX) ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 1Q2566 อย่างไรก็ตาม ต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลงมากกว่าราคา BZ ส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับ แนฟทา และ ส่วนต่างระหว่างราคา PX กับ แนฟทาปรับตัวเพิ่มขึ้น จากความต้องการซื้อที่ลดลงตามตลาดปลายทางที่มีการลดกำลังการผลิตจากผลกำไรที่อยู่ในระดับต่ำ และอุปสงค์ที่ลดลงท่ามกลางความ

กังวลในเศรษฐกิจที่ชะลอตัว นอกจากนี้ ระดับสินค้าคงคลังในจีนที่อยู่ในระดับสูง ประกอบกับกำลังการผลิตใหม่ในจีน ยังคงกดดันการเพิ่มขึ้นของราคา

เทียบกับ 2Q2565 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับตัวลงอย่างมาก ท่ามกลางความกังวลของตลาดต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีน รวมถึงการเข้าสู่ภาวะเศรษฐกิจถดถอยของเศรษฐกิจโลก และกำลังการผลิตใหม่ที่เพิ่มขึ้น

ราคาโพรเพน (Propane) ใน 2Q2566 ปรับตัวลดลงจาก 1Q2566 เนื่องจากอุปสงค์ของประเทศผู้นำเข้าหลักในเอเชียชะลอลงในฤดูร้อน ท่ามกลางปริมาณสินค้าคงคลังที่อยู่ในระดับสูง ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากฤดูหนาวในช่วงต้นปีที่ผ่านมา และการปิดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมีหลายแห่งในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือที่ทำให้ความต้องการโพรเพนเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบลดลง นอกจากนี้ อุปทานโพรเพนจากสหรัฐฯ และตะวันออกกลางที่อยู่ในระดับสูง ยังเป็นปัจจัยกดดันราคาโพรเพนเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม ความต้องการโพรเพนเพิ่มขึ้นจากการปรับเปลี่ยนวัตถุดิบจากแนฟทาเป็นโพรเพนในบางโรงปิโตรเคมี และอุปทานโพรเพนที่ลดลงตามการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันของ OPEC+ ตั้งแต่เดือน พ.ค. เป็นปัจจัยช่วยพยุงราคาโพรเพนไม่ให้ปรับตัวลงมาก

เทียบกับ 2Q2565 ราคาโพรเพนปรับตัวลดลง จากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว ราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และปริมาณโพรเพนคงคลังในสหรัฐฯ ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

เศรษฐกิจไทย ใน 2Q2566 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 1Q2566 นำโดยภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวต่อเนื่อง จากการกลับมาของนักท่องเที่ยวต่างชาติเกือบทุกสัญชาติ โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนที่เดินทางเข้าไทยเพิ่มขึ้นหลังข้อจำกัดด้านอุปทานในการเพิ่มปริมาณเที่ยวบินเริ่มทยอยคลี่คลายลง เช่นเดียวกับภาคบริการภาคเอกชนที่ขยายตัวได้ดี โดยได้รับแรงสนับสนุนจากรายได้ครัวเรือนที่ฟื้นตัวตามภาคการท่องเที่ยว ประกอบกับมีเม็ดเงินกระตุ้นเศรษฐกิจจากการใช้จ่ายสำหรับการเลือกตั้งทั่วไป ในขณะที่การลงทุนภาคเอกชนชะลอตัวลง สอดคล้องกับภาคการส่งออกสินค้าที่ยังคงหดตัวอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะกลุ่มสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ ตามทิศทางการชะลอตัวของอุปสงค์สำหรับสินค้าทั่วโลกและปัจจัยฐานในปีก่อนหน้าที่อยู่ในระดับสูง สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐหดตัวลงเนื่องจากมีการเร่งเบิกจ่ายงบประมาณไปแล้วในช่วงก่อนยุบสภา โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือน พ.ค. 2566 คงประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2566 ที่ระดับร้อยละ 3.6

เหตุการณ์สำคัญในช่วงครึ่งแรกของปี 2566 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในช่วงครึ่งแรกของปี 2566 มีรายละเอียดดังนี้

ม.ค. 2566

- PTT: 1 ม.ค. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่ 16 ธ.ค. 2565 – 15 มี.ค. 2566 ไปจนถึง 15 มิ.ย. 2566 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณพลอยู่ที่ 13.62 บาท/กก. และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 17.59 บาท/กก. ต่อมาเมื่อวันที่ 16 มิ.ย. ปตท. ได้ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ออกไปอีก โดยสำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณพล ปรับราคาเป็น 14.62 บาท/กก. ถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2566 สำหรับรถโดยสารสาธารณะปรับราคาเป็น 18.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2566 และสำหรับผู้ใช้งานรถยนต์ทั่วไป ปรับราคาเป็น 18.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 ก.ย. 2566 ทั้งนี้ ปตท. ได้สิ้นสุดระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน ในวันที่ 31 มี.ค. 2566
- PTTEP: 10 ม.ค. ปตท.สผ. ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจด้านปัญญาประดิษฐ์และเทคโนโลยี ได้แก่ บริษัท เบตรีค อนาคติกส์ จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการแพลตฟอร์มข้อมูลเมืองโดยใช้เทคโนโลยี AI & Machine Learning พร้อมการวิเคราะห์ข้อมูลแบบครบวงจร รวมถึงจัดตั้ง บริษัท ไบอนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการระบบความปลอดภัย ความเป็นส่วนตัว การยืนยันตัวตนทางดิจิทัล และการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคล และองค์กร ผ่านเทคโนโลยี Web 3.0 การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขันและหาโอกาสในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สผ.
- PTTEP: 17 ม.ค. ปตท.สผ. ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ออกสู่ตลาดในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ บริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท โดยบริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการซ่อมแซมท่อใต้ทะเลโดยใช้หุ่นยนต์ปัญญาประดิษฐ์ Nautilus ซึ่งสามารถลดความเสี่ยงและระยะเวลาในการซ่อมแซมได้อย่างมีประสิทธิภาพ การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขันและหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สผ.
- GPSC: 30 ม.ค. GPSC ก็บกลุ่ม Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ผ่านกองทุน CI NMF I Cooperatief U.A. (CI NMF I) ได้ร่วมกันจัดตั้ง บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท ในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ มีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายในประเทศ

ก.พ. 2566

- PTT: 15 ก.พ. PTT International Holdings Limited (PTTIH) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ให้กับบริษัทในเครือของ PT Astrindo Nusantara Infrastruktur Tbk (Astrindo) และรับชำระเงินมูลค่า 486 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมดอกเบี้ย) ส่งผลให้ PTTML สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของ

	บริษัท PTTIH และเป็นการยุติการลงทุนในธุรกิจด้านหินทั้งหมดของ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของ บริษัทที่มุ่งเน้นด้านพลังงานสะอาด เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน
มี.ค. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT & GPSC: 10 มี.ค. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้น ทางอ้อมร้อยละ 50 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China) แล้วเสร็จ โดย GRP ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,340,000 หยวน (หรือประมาณ 27,768,000 บาท) เพื่อสนับสนุนการลงทุนและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน ในประเทศจีน โดยการจัดตั้งบริษัทดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท.
เม.ย. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT: 21 เม.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 50) เมื่อวันที่ 10 เม.ย. 2566 ได้มีมติอนุมัติให้ EnCo ร่วมลงทุนกับบริษัท วัน ออริจิ้น จำกัด (มหาชน) (ONEO) โดยเข้าซื้อหุ้นบริษัท วัน ดิสทริคท์ ระยะของ 2 จำกัด (บริษัทในเครือ ของ ONEO ซึ่ง ONEO ถือหุ้นร้อยละ 99.9997) ในสัดส่วนร้อยละ 50 จาก ONEO ด้วยมูลค่า 46 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 11 เม.ย. 2566 EnCo ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น และได้ชำระเงินค่าหุ้น ดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 21 เม.ย. 2566 ซึ่งการร่วมลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนา ธุรกิจโรงแรม ภายในโครงการออริจิ้น สมาร์ท ซิตี้ ระยะของ เพื่อรองรับการขยายตัวของภาคธุรกิจในพื้นที่ เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และภาคการท่องเที่ยวหลังฟื้นตัวจากสถานการณ์ COVID-19
พ.ค. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT & PTTEP: 10 พ.ค. ปตท. ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2566 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่า 1,000 ล้านบาท อายุ 2 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.31 และบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (บริษัทย่อยของกลุ่ม ปตท.สผ.) ดำเนินการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่า 1,500 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.51 โดยเป็นการเสนอขายให้แก่นักลงทุนสถาบัน ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้เป็นการออกหุ้นกู้ผ่านระบบ DIF: Web Portal ครั้งแรกของตลาดทุนไทยภายใต้โครงการ Sandbox การพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐาน ดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์เพื่อ รองรับการทำธุรกรรมตราสารหนี้ดิจิทัล (Digital Bond) ● PTTEP: 30 พ.ค. บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และ G3/65 โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีผล ตั้งแต่วันที่ 1 มิ.ย. 2566 เป็นต้นไป
มิ.ย. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT: 9 มิ.ย. บริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) บรรลุ ข้อตกลงร่วมจัดตั้งโรงงานประกอบแบตเตอรี่ลิเธียมไอออนแบบ Cell-To-Pack (CTP) ในประเทศไทย ภายในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก จังหวัดชลบุรี ซึ่งเป็นเทคโนโลยีการผลิตแบตเตอรี่ขั้นสูงที่นำ เซลล์แบตเตอรี่มาประกอบกันเป็นแพ็คเกจโดยตรงไม่ต้องผ่านขั้นตอนการประกอบเป็นโมดูลทำให้แบตเตอรี่ มีประสิทธิภาพความจุพลังงานเพิ่มขึ้น มีน้ำหนักเบาและความปลอดภัยสูง พร้อมเดินน้ำผลิตแบตเตอรี่ สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าทุกประเภทด้วยเทคโนโลยีขั้นสูงเพื่อเสริมศักยภาพด้านการผลิตยานยนต์ไฟฟ้า ของประเทศไทย ภายใต้กรอบการลงทุนกว่า 3,600 ล้านบาท โดยโรงงานดังกล่าวจะพร้อมเดิน สายการผลิตภายในปี 2567 ด้วยกำลังการผลิต 6 กิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี

- PTT: 21 มิ.ย. คณะกรรมการ ปตท. ได้ทบทวนแผนการลงทุนของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100 และอนุมัติให้ปรับแผนการลงทุนสำหรับปี 2566 จาก 33,344 ล้านบาท เป็น 93,598 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเปลี่ยนแปลงการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ เงินลงทุนสำหรับรองรับการร่วมลงทุนของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 และการร่วมลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าครบวงจรโดยหลักจากโรงงานผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของบริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด และโรงงานผลิตแบตเตอรี่ในประเทศไทยของบริษัท อรุณ พลัส จำกัด ขณะที่การลงทุนในโครงการอื่นๆ ที่เป็นธุรกิจหลักของ ปตท. เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศยังคงเป็นไปตามแผนการลงทุนเดิม อาทิ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เพื่อทดแทนโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 รวมทั้งโครงการท่อส่งก๊าซฯ บางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5
- PTTEP: 22 มิ.ย. บริษัท พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวเนเจอร์ส จำกัด (FTEV) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่ม ปตท.สผ. ร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุน ประกอบด้วย บริษัท POSCO Holdings บริษัท Samsung Engineering Co., Ltd. บริษัท Korea East-West Power Co., Ltd บริษัท Korea Southern Power Co., Ltd. และ บริษัท MESCAT Middle East DMCC ได้ชนะการประมูลแปลงสัมปทานโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในรัฐสุลต่านโอมาน และลงนามสัญญาพัฒนาโครงการ และสัญญาเช่าแปลงสัมปทานกับบริษัท Hydrogen Oman SPC (Hydrom) เพื่อเข้ารับสิทธิในการพัฒนาโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในแปลงสัมปทาน Z1-02 เป็นระยะเวลา 47 ปี โดยกลุ่มผู้ร่วมทุนจะทำการศึกษาความเป็นไปได้ และการศึกษาเชิงเทคนิค รวมถึงประเมินมูลค่าการลงทุนของโครงการดังกล่าว โดยคาดว่าจะเริ่มการผลิตกรีนไฮโดรเจนได้ในปี 2573 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 2.2 แสนตันต่อปี และใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน อาทิ แสงอาทิตย์ และลม ขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 กิกะวัตต์
- GPSC: 27 มิ.ย. คณะกรรมการบริษัทที่มีมติอนุมัติขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจของบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ให้ครอบคลุมธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ (BESS) และอนุมัติการชำระหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ใน AEPL ซึ่งเป็นการลงทุนผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) (บริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 100) มูลค่ารวมประมาณ 19,167 ล้านบาทในปี 2565 หรือประมาณ 8,625 ล้านบาท ทั้งนี้ จะทยอยชำระเงินเพิ่มทุนตามความจำเป็น โดยได้ชำระเงินเพิ่มทุนครั้งแรกจำนวน 8,649 ล้านบาทในปี 2565 หรือเทียบเท่าประมาณ 3,892 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 25 ก.ค. 2566
- GPSC: 25 ก.ค. คณะกรรมการบริษัทที่มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (GPSC ถือหุ้นทางตรงในสัดส่วนร้อยละ 50) เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เนื่องจากโครงการของบริษัทย่อยดังกล่าวไม่ได้รับการคัดเลือกจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามประกาศ กกพ. เมื่อวันที่ 30 ก.ย. 2565 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 โดยการปิดบริษัทดังกล่าวมิได้ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ของบริษัท

ก.ค. 2566

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 2Q2566 เปรียบเทียบกับ 2Q2565 และ 1Q2566 และ 1H2566 เปรียบเทียบกับ 1H2565 สรุปได้ดังนี้

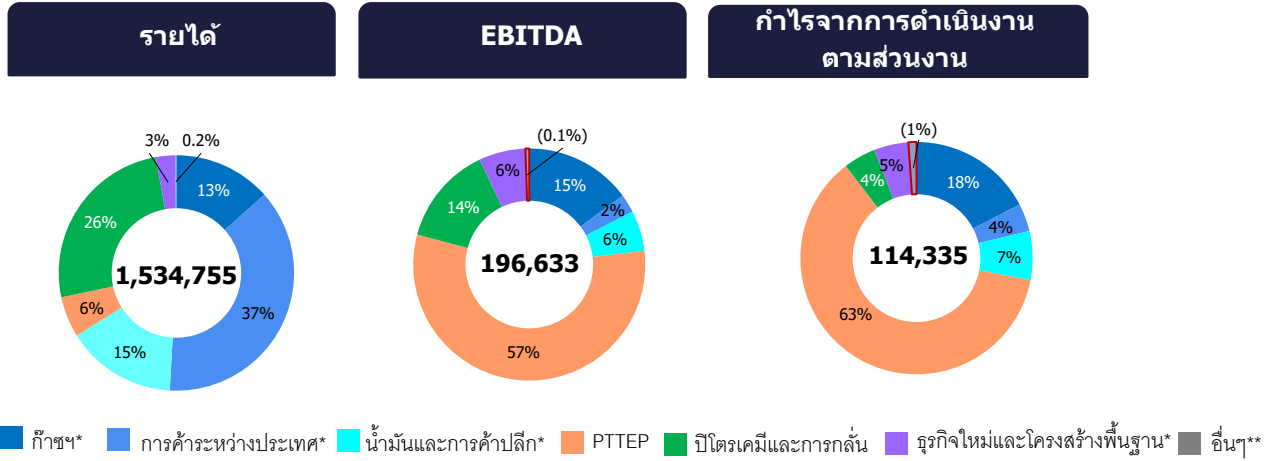
หน่วย : ล้านบาท	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	926,954	756,690	778,065	(16.1%)	2.8%	1,685,419	1,534,755	(8.9%)
: สํารวจและผลิตฯ	83,088	75,493	67,479	(18.8%)	(10.6%)	151,237	142,972	(5.5%)
: ก๊าซ	174,573	164,112	177,812	1.9%	8.3%	343,789	341,924	(0.5%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	212,025	197,891	187,994	(11.3%)	(5.0%)	389,934	385,885	(1.0%)
: การค้าระหว่างประเทศ	624,296	463,037	490,357	(21.5%)	5.9%	1,107,281	953,394	(13.9%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	429,350	331,046	318,466	(25.8%)	(3.8%)	790,598	649,512	(17.8%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	33,580	35,905	31,239	(7.0%)	(13.0%)	62,534	67,144	7.4%
: อื่นๆ	12,674	2,950	1,041	(91.8%)	(64.7%)	18,300	3,991	(78.2%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	182,777	104,008	92,625	(49.3%)	(10.9%)	323,689	196,633	(39.3%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สํารวจและผลิตฯ	63,656	58,371	53,271	(16.3%)	(8.7%)	117,121	111,642	(4.7%)
: ก๊าซ	22,892	11,077	18,574	(18.9%)	67.7%	42,412	29,651	(30.1%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	10,152	6,028	5,240	(48.4%)	(13.1%)	16,838	11,268	(33.1%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และ	6,389	3,193	1,939	(69.7%)	(39.3%)	22,014	5,132	(76.7%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และ	3,785	4,826	2,787	(26.4%)	(42.3%)	5,004	7,613	52.1%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	69,722	19,040	8,465	(87.9%)	(55.5%)	113,095	27,505	(75.7%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	4,409	6,754	6,163	39.8%	(8.8%)	7,336	12,917	76.1%
: อื่นๆ	6,599	(86)	(1,004)	<(100.0%)	<(100.0%)	7,964	(1,090)	<(100.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	40,263	41,258	41,040	1.9%	(0.5%)	77,380	82,298	6.4%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	142,514	62,750	51,585	(63.8%)	(17.8%)	246,309	114,335	(53.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	44,267	38,213	34,017	(23.2%)	(11.0%)	80,698	72,230	(10.5%)
: ก๊าซ	18,371	6,398	13,977	(23.9%)	>100.0%	33,460	20,375	(39.1%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	8,591	4,401	3,588	(58.2%)	(18.5%)	13,768	7,989	(42.0%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และ	6,256	2,906	1,649	(73.6%)	(43.3%)	21,758	4,555	(79.1%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และ	3,652	4,539	2,497	(31.6%)	(45.0%)	4,748	7,036	48.2%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	58,924	8,007	(2,728)	<(100.0%)	<(100.0%)	91,620	5,279	(94.2%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	1,302	3,398	2,226	71.0%	(34.5%)	1,445	5,624	>100.0%
: อื่นๆ	5,845	(204)	(1,121)	<(100.0%)	<(100.0%)	6,651	(1,325)	<(100.0%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	2,498	528	317	(87.3%)	(40.0%)	4,447	845	(81.0%)
ขาดทุน(กลับรายการ)จากการด้อยค่าสินทรัพย์	493	140	(1)	<(100.0%)	<(100.0%)	488	139	(71.5%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(34,505)	(1,868)	1,640	>100.0%	>100.0%	(83,484)	(228)	99.7%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(13,021)	10,112	(7,905)	39.3%	<(100.0%)	(7,309)	2,207	>100.0%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	97,738	73,965	49,313	(49.5%)	(33.3%)	162,000	123,278	(23.9%)
ต้นทุนทางการเงิน	9,150	10,843	11,437	25.0%	5.5%	16,595	22,280	34.3%
ภาษีเงินได้	34,920	23,366	14,111	(59.6%)	(39.6%)	56,648	37,477	(33.8%)
กำไรสุทธิ	38,843	27,855	20,107	(48.2%)	(27.8%)	63,635	47,962	(24.6%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.37	0.98	0.70	(48.9%)	(28.6%)	2.24	1.68	(25.0%)

หมายเหตุ : ส่วนงานอื่นๆ ได้รวมธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงาน 1H2566 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท. **รวมธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566 และ ขึ้น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม(ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	55.6	50.0	45.7	(17.8%)	(8.6%)	53.6	47.9	(10.6%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	465,459	460,817	444,868	(4.4%)	(3.5%)	446,519	452,799	1.4%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 67,479 ล้านบาท ลดลง 15,609 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.8 จาก 2Q2565 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 17.8 จาก 55.6 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 2Q2565 เป็น 45.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 2Q2566 ตามราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในตลาดโลก และปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 4.4 จาก 465,459 BOED ใน 2Q2565 เป็น 444,868 BOED ใน 2Q2566 โดยหลักจากโครงการบงกชสิ้นสุดสัมปทานในเดือน มี.ค. 2566 และโครงการโอมาน แปลง 61 ที่มีสัดส่วนการขายก๊าซธรรมชาติในปริมาณลดลง สู่ทึบกับโครงการ G2/61 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 2Q2566 มีจำนวน 53,271 ล้านบาท ลดลง 10,835 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 จาก 2Q2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น และโครงการในประเทศมาเลเซียมีรายได้จากการขายลดลง ในขณะที่เดียวกันค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากโครงการมาเลเซีย แปลง เค หยุดการผลิต ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2566 มีจำนวน 34,017 ล้านบาท ลดลง 10,250 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.2 จาก 2Q2565

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ลดลงโดยหลักจากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียที่มีกำไรลดลง แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 67,479 ล้านบาท ลดลง 8,014 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 จาก 1Q2566 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 8.6 จาก 50.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2566 เป็น 45.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 2Q2566 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.5 จาก 460,817 BOED ใน 1Q2566 เป็น 444,868 BOED ใน 2Q2566 โดยหลักจากโครงการบงกชสิ้นสุดสัมปทานในเดือน มี.ค. 2566 สู้กับโครงการ G2/61 และโครงการอาทิตยที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 2Q2566 มีจำนวน 53,271 ล้านบาท ลดลง 5,100 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 จาก 1Q2566 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2566 มีจำนวน 34,017 ล้านบาท ลดลง 4,196 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 จาก 1Q2566

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ลดลงโดยหลักจากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียตามที่มีกำไรลดลง แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ใน 1Q2566 มีการรับรู้กำไรจากรายการปรับปรุงบัญชีเมื่อสิ้นสุดสัมปทานของโครงการบงกช ขณะที่ใน 2Q2566 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 142,972 ล้านบาท ลดลง 8,265 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.5 จาก 1H2565 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 10.6 จาก 53.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1H2565 เป็น 47.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1H2566 อย่างไรก็ตามปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จาก 446,519 BOED ใน 1H2565 เป็น 452,799 BOED ใน 1H2566 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 รับรู้ปริมาณการขายเต็มงวดหกเดือน

EBITDA ใน 1H2566 มีจำนวน 111,642 ล้านบาท ลดลง 5,479 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.7 จาก 1H2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้นและค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น จากโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยมีสัดส่วนรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นและโครงการในประเทศมาเลเซียมีรายได้จากการขายลดลง ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2566 มีจำนวน 72,230 ล้านบาท ลดลง 8,468 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5 จาก 1H2565

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ 1H2565 รับรู้ขาดทุน นอกจากนี้ภาษีเงินได้ลดลงโดยหลักจากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน

และประเทศมาเลเซียตามกำไรที่ลดลง แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ ใน 1H2566 มีการรับรู้กำไรจากรายการปรับปรุงบัญชีเมื่อสิ้นสุดสัมปทานของโครงการบงกช

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	824,942	853,208	836,065	1.3%	(2.0%)	1,632,867	1,689,273	3.5%
Ethane	387,054	404,601	446,717	15.4%	10.4%	873,625	851,318	(2.6%)
Propane	338,995	165,542	289,881	(14.5%)	75.1%	601,162	455,423	(24.2%)
NGL	136,621	119,710	117,964	(13.7%)	(1.5%)	269,658	237,674	(11.9%)
Pentane	12,732	13,062	14,466	13.6%	10.7%	26,115	27,528	5.4%
รวม	1,700,344	1,556,123	1,705,093	0.3%	9.6%	3,403,427	3,261,216	(4.2%)
Utilization rate (%)	78.7%	70.1%	73.6%	(6.5%)	5.0%	80.3%	71.8%	(10.6%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	852	706	517	(39.3%)	(26.8%)	827	611	(26.1%)
LDPE ^{2/}	1,658	1,130	1,036	(37.5%)	(8.3%)	1,649	1,083	(34.3%)
LLDPE ^{2/}	1,383	1,074	1,014	(26.7%)	(5.6%)	1,364	1,044	(23.5%)
HDPE ^{2/}	1,341	1,085	1,036	(22.7%)	(4.5%)	1,336	1,060	(20.7%)
Propane ^{1/}	847	700	520	(38.6%)	(25.7%)	825	610	(26.1%)

หมายเหตุ 1/ ราคาก๊าซตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี โดย LPG คำนวณจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 177,812 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,239 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.9 จาก 2Q2565 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายก๊าซฯ เชื้อเพลิง (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 521 MMSCFD หรือร้อยละ 12.0 จาก 4,329 MMSCFD ใน 2Q2565 เป็น 4,850 MMSCFD ใน 2Q2566 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้นจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นในปี 2566 นอกจากนี้ ใน 2Q2566 มีการเรียกรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำลดลงตามปริมาณน้ำที่ลดลงในปี 2566 แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,700,344 ตัน ใน 2Q2565 เป็น 1,705,093 ตัน ใน 2Q2566 หรือร้อยละ 0.3 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 2Q2565 มีการปิดซ่อมบำรุงของลูกค้าปิโตรเคมีบางราย

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 2Q2566 มีจำนวน 18,574 ล้านบาท ลดลง 4,318 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 13,977 ล้านบาท ลดลง 4,394 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.9 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลง ตามรายได้ที่ลดลง และ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซฯ ขณะที่ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นโดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณการขายก๊าซฯ โดยรวมที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ใน 2Q2566 มีส่วนลดและเงินชดเชยจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ลดลง เมื่อเทียบกับ 2Q2565 จากการสิ้นสุดสัญญาของผู้ผลิตแหล่งเอราวัณ ในเดือน เม.ย. 2565

ในส่วนของธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากราคาขายตามประกาศเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น โดยราคาขายปลีก NGV ตริ่งที่ 13.62 บาท/กก. สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ที่ได้รับสิทธิ์ (โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษเดียวกัน) ตั้งแต่ 1 พ.ย. 2564 - 15 มิ.ย. 2566 และปรับราคาเป็น 14.62 บาท/กก. ถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2566 สำหรับลูกค้าทั่วไปปรับราคาขึ้นที่ 15.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 พ.ย. 2564 - 15 ก.ย. 2565 ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 16.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ก.ย. - 15 ธ.ค. 2565 และ 17.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ธ.ค. 2565 - 15 มิ.ย. 2566 และปรับราคาเป็น 18.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 มิ.ย. 2566 นอกจากนี้ ต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas รวมถึงปริมาณการขายโดยรวมที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 177,812 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,700 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.3 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,556,123 ตัน ใน 1Q2566 เป็น 1,705,093 ตัน ใน 2Q2566 หรือร้อยละ 9.6 ตามความต้องการของลูกค้าที่สูงขึ้น ภายหลังจากที่ใน 1Q2566 ลูกค้าบางรายมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน รวมถึงช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 มีมาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการก๊าซฯ โดยจัดสรรก๊าซฯ เพิ่มเติมเพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อทดแทนเชื้อเพลิงอื่นที่มีราคาสูงกว่า ส่งผลให้มีปริมาณก๊าซฯ ที่เข้าโรงแยกก๊าซฯ ใน 2Q2566 เพิ่มขึ้น ขณะที่ ราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 772 MMSCFD จาก 4,078 MMSCFD ใน 1Q2566 เป็น 4,850 MMSCFD ใน 2Q2566 หรือร้อยละ 18.9 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาลจากสภาพอากาศร้อนจัด รวมถึงการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจและการท่องเที่ยว ประกอบกับกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP และ กฟผ. ปรับแผนการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า โดยการใช้อำนาจธรรมชาติเพิ่มขึ้นและทิศทางราคา LNG นำเข้าที่เริ่มปรับลดลง แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 2Q2566 มีจำนวน 18,574 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,497 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 13,977 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,579 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงมาก ตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

ในส่วนของธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลงมาก ตามราคา Pool Gas ประกอบกับ ราคาขายตามประกาศเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น รวมถึงปริมาณการขายโดยรวมลดลง

นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลง ตามราคาก๊าซ ในอ่าว ประกอบกับปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 341,924 ล้านบาท ลดลง 1,865 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 0.5 จาก 1H2565 โดยหลักจากธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีรายได้ลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซ นอกจากนี้ รายได้ของธุรกิจโรงแยกก๊าซ ลดลงเช่นกัน จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลับตัวของก๊าซ) ลดลง จาก 3,403,427 ตัน ใน 1H2565 เป็น 3,261,216 ตัน ใน 1H2566 หรือร้อยละ 4.2 ตามปริมาณก๊าซในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง รวมทั้งความต้องการของลูกค้าที่ลดลง จากสถานการณ์ราคาเม็ดพลาสติกที่ลดลงมาก รวมถึงราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 92 MMSCFD จาก 4,374 MMSCFD ใน 1H2565 เป็น 4,466 MMSCFD ใน 1H2566 หรือร้อยละ 2.1 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า IPP และ กฟผ. ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้นจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นในปี 2566 และทิศทางราคา LNG นำเข้าที่เริ่มปรับลดลง นอกจากนี้มีการเรียกรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำลดลงตามปริมาณน้ำที่ลดลงในปี 2566

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 1H2566 มีจำนวน 29,651 ล้านบาท ลดลง 12,761 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 20,375 ล้านบาท ลดลง 13,085 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.1 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคาก๊าซ ในอ่าว ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ รวมถึง ปริมาณการขายที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจท่อส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซ ดังกล่าวข้างต้น

ในส่วนของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นโดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิง รวมถึงมีการกำหนดราคาขายก๊าซ ที่อ้างอิงราคาขายของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เดื่อก่อนหน้า หากราคาขายก๊าซลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงน้ำมันเตาต่ำกว่าราคาขายให้กับลูกค้า SPP ตั้งแต่ เดือน ส.ค. 2565 ประกอบกับปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ใน 1H2566 มีส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall ลดลง เมื่อเทียบกับ 1H2565 จากการสิ้นสุดสัญญาของผู้ผลิตแหล่งเอราวัณ ในเดือน เม.ย. 2565

ธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากราคาขายตามประกาศเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าต้นทุนและปริมาณการขายโดยรวมเพิ่มขึ้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,859	7,002	6,905	0.7%	(1.4%)	13,583	13,907	2.4%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	143.0	99.0	94.4	(34.0%)	(4.6%)	128.2	96.7	(24.6%)
น้ำมันอากาศยาน	147.2	106.8	91.7	(37.7%)	(14.1%)	129.5	99.3	(23.3%)
น้ำมันดีเซล	151.2	105.5	92.3	(39.0%)	(12.5%)	133.1	98.9	(25.7%)

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 187,994 ล้านบาท ลดลง 24,031 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 11.3 จาก 2Q2565 โดยหลักจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 46 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 0.7 จาก 6,859 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 474,096 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2565 เป็น 6,905 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 477,275 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2566 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเดินทางเพิ่มมากขึ้น รวมถึง ดีเซลและเบนซินปรับเพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น เป็นผลจากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

ใน 2Q2566 EBITDA มีจำนวน 5,240 ล้านบาท ลดลง 4,912 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 48.4 จาก 2Q2565 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง โดยหลักจากดีเซลและเบนซิน สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 2Q2566 มีจำนวน 3,588 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2565 จำนวน 5,003 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.2 ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 2Q2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 187,994 ล้านบาท ลดลง 9,897 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.0 จาก 1Q2566 เป็นผลจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง ประกอบกับปริมาณขายภาพรวมปรับลดลงเล็กน้อยเป็นจำนวน 97 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 1.4 จาก 7,002 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 489,357 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2566 เป็น 6,905 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 477,275 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2566 โดยหลักจากน้ำมันเตา จากลูกค้าโรงไฟฟ้ากลับไปใช้ก๊าซธรรมชาติที่ราคาต่ำกว่า แม้ว่าน้ำมันเบนซินมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น จากการเดินทางที่เพิ่มขึ้นในช่วงเทศกาลวันหยุด สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น ทั้งธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และร้านสะดวกซื้อที่มียอดขายเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล

ใน 2Q2566 EBITDA มีจำนวน 5,240 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2566 จำนวน 788 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.1 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง โดยหลักจากน้ำมันอากาศยาน ตามโครงสร้างราคาขายอ้างอิงกับราคาน้ำมันเดือนก่อนหน้า สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน

ใน 2Q2566 มีจำนวน 3,588 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2566 จำนวน 813 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.5 ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 1Q2566

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 385,885 ล้านบาท ลดลง 4,049 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.0 จาก 1H2565 จากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 324 ล้านลิตร หรือร้อยละ 2.4 จาก 13,583 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 472,024 บาร์เรลต่อวัน ใน 1H2565 เป็น 13,907 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 483,283 บาร์เรลต่อวัน ใน 1H2566 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว ขณะที่ปริมาณขายดีเซลลดลง จากการชะลอการปรับราคาจำหน่ายหน้าสถานีบริการ ในช่วง 2Q2565 ส่งผลให้มียอดขายสูงกว่าปกติ สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้นจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นตามการขยายสาขาของร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ใน 1H2566 มีจำนวน 11,268 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2565 จำนวน 5,570 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.1 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง ทั้งดีเซลและเบนซิน สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA ลดลง แม้กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น แต่มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายที่แปรผันตามยอดขาย ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2566 มีจำนวน 7,989 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2565 จำนวน 5,779 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.0 ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 1H2565

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	28,526	40,889	51,481	80.5%	25.9%	64,761	92,370	42.6%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 490,357 ล้านบาท ลดลง 133,939 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.5 จาก 2Q2565 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 22,955 ล้านลิตร หรือร้อยละ 80.5 จาก 28,526 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,971,724 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2565 เป็น 51,481 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,558,379 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2566 ส่วนใหญ่จากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) และการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าตามความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้นจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นในปี 2566

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 2Q2566 มีจำนวน 2,787 ล้านบาท ลดลง 998 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.4 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง โดยเฉพาะน้ำมันดีเซล รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในประเทศลดลงตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 2Q2566 อยู่ที่ 2,497 ล้านบาท ลดลง 1,155 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.6

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 490,357 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27,320 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 จาก 1Q2566 โดยปริมาณการขาย เพิ่มขึ้น 10,592 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 25.9 จาก 40,889 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,857,660 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2566 เป็น 51,481 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,558,379 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2566 จากปริมาณการค้า น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) ประกอบกับ การนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศเพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจและการท่องเที่ยว แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 2Q2566 มีจำนวน 2,787 ล้านบาท ลดลง 2,039 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.3 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามราคาในตลาดโลก รวมถึงกำไรจากการบริหารความเสี่ยงลดลงตามสภาวะตลาด แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 2,497 ล้านบาท ลดลง จำนวน 2,042 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.0

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 953,394 ล้านบาท ลดลง 153,887 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.9 จาก 1H2565 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่า ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 27,609 ล้านลิตร หรือร้อยละ 42.6 จาก 64,761 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,250,513 บาร์เรลต่อวันใน 1H2565 เป็น 92,370 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,209,955 บาร์เรลต่อวันใน 1H2566 ส่วนใหญ่จากปริมาณการค้า น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) ประกอบกับการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1H2566 มีจำนวน 7,613 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,609 ล้านบาท หรือร้อยละ 52.1 โดยหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกรรม out-out trading รวมถึงการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพตามสภาวะตลาด ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 1H2566 อยู่ที่ 7,036 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,288 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.2

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหยียณัฐต่อบาร์เรล	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	21.3	8.4	4.1	(80.8%)	(51.2%)	13.8	6.3	(54.3%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	5.3	(3.5)	(1.8)	<(100.0%)	48.6%	7.8	(2.7)	<(100.0%)
Hedging gain (loss)	(12.4)	0.5	0.5	>100.0%	0.0%	(10.1)	0.5	>100.0%
Accounting GRM	14.2	5.4	2.8	(80.3%)	(48.1%)	11.5	4.1	(64.3%)
Refinery Utilization rate* (%)	102.0%	102.8%	103.1%	1.1%	0.3%	101.3%	103.0%	1.7%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
โอเลฟินส์								
Naphtha (MOPJ)	875	689	601	(31.3%)	(12.8%)	876	645	(26.4%)
HDPE	1,341	1,085	1,036	(22.7%)	(4.5%)	1,336	1,060	(20.7%)
LDPE	1,660	1,130	1,036	(37.6%)	(8.3%)	1,650	1,083	(34.4%)
LLDPE	1,385	1,074	1,014	(26.8%)	(5.6%)	1,366	1,044	(23.6%)
PP	1,356	1,096	996	(26.5%)	(9.1%)	1,371	1,046	(23.7%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	933	678	636	(31.8%)	(6.2%)	884	657	(25.7%)
PX (TW)	1,259	1,034	1,030	(18.2%)	(0.4%)	1,173	1,032	(12.0%)
PX (TW) – Condensate	326	356	394	20.9%	10.7%	289	375	29.8%
BZ	1,238	930	873	(29.5%)	(6.1%)	1,156	902	(22.0%)
BZ – Condensate	305	252	237	(22.5%)	(6.0%)	272	245	(9.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 318,466 ล้านบาท ลดลง 110,884 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 102.0 ใน 2Q2565 เป็นร้อยละ 103.1 ใน 2Q2566

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งกลุ่มโอเลฟินส์ และกลุ่มอะโรเมติกส์ มีรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง ตามความกังวลด้านการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก รวมถึงปริมาณขายกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลง แม้ว่ากลุ่มโอเลฟินส์มีปริมาณขายไม่เปลี่ยนแปลงจาก 2Q2565

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2566 มีจำนวน 8,465 ล้านบาท ลดลง 61,257 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.9 จาก 69,722 ล้านบาทใน 2Q2565 และใน 2Q2566 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 2,728 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 61,652 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 58,924 ล้านบาทใน 2Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นปรับตัวลดลง เนื่องจาก Market GRM ลดลงจาก 21.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2565 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับตัวลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง นอกจากนี้ราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง ทำให้มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 2Q2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 2Q2565 เป็นกำไร 5.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีลดลง โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2566 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2565 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 2Q2566 มีผลกำไรจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ 2Q2565 รายการดังกล่าวเป็นผลขาดทุน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 318,466 ล้านบาท ลดลง 12,580 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 102.8 ใน 1Q2566 เป็นร้อยละ 103.1 ใน 2Q2566

ทั้งนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้น ตามอัตราการใช้กำลังการผลิตที่สูงขึ้น เนื่องจากใน 1Q2566 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงงานโพลีเอทิลีนหน่วยที่ 2 ของ GC และ โรงงานโพลีเอทิลีนของ IRPC แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายโดยรวมเพิ่มขึ้นใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2566 มีจำนวน 8,465 ล้านบาท ลดลง 10,575 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.5 จาก 19,040 ล้านบาท ใน 1Q2566 และใน 2Q2566 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 2,728 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 10,735 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 8,007 ล้านบาท ใน 1Q2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจาก Market GRM ลดลงจาก 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน และน้ำมันดีเซล กับน้ำมันดิบปรับลดลง ขณะที่ Crude Premium ปรับลดลง อย่างไรก็ตามมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง (ใน 2Q2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 1Q2566 ขาดทุน 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลงเช่นกัน จากทั้งธุรกิจอะโรเมติกส์ โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และผลิตภัณฑ์ฟลอยด์ (LPG) กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง และธุรกิจโพลีเอทิลีนก็ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PP กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2566 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2566 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าในไตรมาสนี้เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่ค่าเงินบาทแข็งค่า

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 649,512 ล้านบาท ลดลง 141,086 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 101.3 ใน 1H2565 เป็นร้อยละ 103.0 ใน 1H2566

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งกลุ่มโอเลฟินส์ และกลุ่มอะโรเมติกส์ ก็มีรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด รวมทั้งการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงงานโอเลฟินส์ใน 1H2566

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1H2566 มีจำนวน 27,505 ล้านบาท ลดลง 85,590 ล้านบาท หรือร้อยละ 75.7 จาก 113,095 ล้านบาทใน 1H2565 และใน 1H2566 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 5,279 ล้านบาท ลดลง 86,341 ล้านบาท หรือร้อยละ 94.2 จาก 91,620 ล้านบาทใน 1H2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจากใน 1H2566 Market GRM ลดลงจาก 13.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H2565 เป็น 6.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคา น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับตัวลดลง ขณะที่ Crude Premium ปรับลดลง นอกจากนี้มีผลขาดทุนจาก สต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 1H2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 2.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 1H2565 เป็นกำไร 7.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1H2566 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1H2565 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 1H2566 มีผลกำไรจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ 1H2565 รายการดังกล่าวเป็นผลขาดทุนอย่างมาก

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	2Q2565	1Q2566	2Q2566	%เพิ่ม (ลด)		1H2565	1H2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	5,265	4,071	3,549	(32.6%)	(12.8%)	10,485	8,100	(22.7%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,747	3,053	3,366	(10.2%)	10.3%	7,457	6,419	(13.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 31,239 ล้านบาท ลดลง 2,341 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.0 โดยหลักจาก GPSC จากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ที่รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามแผนเรียกรับ ของ กฟผ. อย่างไรก็ตามธุรกิจขายของ PTTGM มีรายได้เพิ่มขึ้น ภายหลังจาก ยา Lenalidomide สามารถเข้าสู่ตลาดประเทศสหรัฐฯได้ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565

EBITDA ใน 2Q2566 มีจำนวน 6,163 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,754 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.8 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นตามรายได้จากธุรกิจตามที่ถูกข้างต้น และจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ของ GPSC ที่มีอัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามค่า Ft ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงตามรายได้ที่ลดลง ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2566 จำนวน 2,226 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 924 ล้านบาท หรือร้อยละ 71.0 ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTGM และ GPSC ที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 31,239 ล้านบาท ลดลง 4,666 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.0 โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้โรงไฟฟ้า IPP ลดลง จากรายได้ค่า EP ที่ลดลงตามกข้างต้น แม้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงใน 2Q2566 ประกอบกับรายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ลดลงตามค่า Ft ที่ปรับลดลงตั้งแต่เดือน พ.ค. ที่ผ่านมา ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 2Q2566 มีจำนวน 6,163 ล้านบาท ลดลง 591 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นลดลงจากโรงไฟฟ้า SPP โดยหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าใกล้ระยะที่ 5 และราคาขายไฟฟ้าที่ลดลงตามค่า Ft แม้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2566 มีจำนวน 2,226 ล้านบาท ลดลง 1,172 ล้านบาท หรือร้อยละ 34.5 จากใน 1Q2566 ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก EBITDA ของ GPSC ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 67,144 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,610 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.4 โดยหลักจากธุรกิจยาของ PTTGM ที่ยา Lenalidomide สามารถเข้าสู่ตลาดประเทศสหรัฐฯได้ ตั้งแต่เดือน ก.ย. 2565 แม้ว่ารายได้โรงไฟฟ้า IPP ของ GPSC จะลดลงตามแผนเรียกเก็บของ กฟผ. ทั้งนี้ รายได้โรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่สูงขึ้นตามค่า Ft ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

EBITDA ใน 1H2566 มีจำนวน 12,917 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,581 ล้านบาท หรือร้อยละ 76.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นตามรายได้จากธุรกิจยาที่กล่าวในข้างต้น และกำไรขั้นต้นของ GPSC จากโรงไฟฟ้า SPP ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2566 มีจำนวน 5,624 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,179 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ PTTGM และ GPSC

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

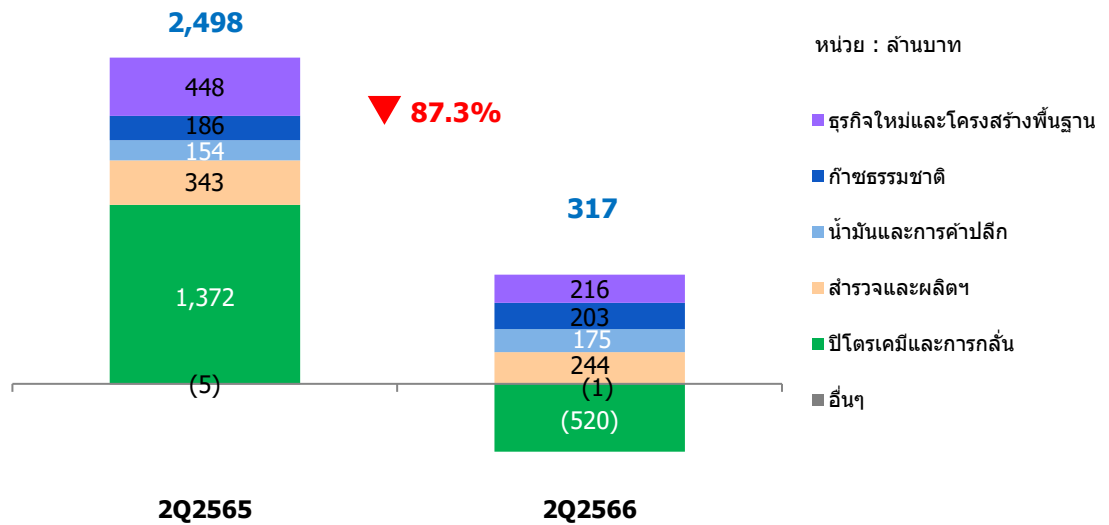
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 2Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 778,065 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2565 จำนวน 148,889 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกที่มีรายได้ลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายโดยส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมก็มีรายได้จากการขายลดลงจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง และรายได้ของกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 ในขณะที่กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ตามปริมาณการขายก๊าซ ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas

ใน 2Q2566 EBITDA มีจำนวน 92,625 ล้านบาท ลดลง 90,152 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.3 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันในไตรมาสนี้ ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 2Q2566 ประมาณ 4,000 ล้านบาท ในขณะที่ 2Q2565 เป็นกำไรประมาณ 19,000 ล้านบาท รวมทั้ง Market GRM ลดลงจาก 21.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2565 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับตัวลดลงแม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงโดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง กลุ่มธุรกิจอื่นๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากธุรกิจถ่านหินที่จำหน่ายเสร็จสิ้นใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก รวมถึงกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อหน่วยที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่มีราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น รวมถึงธุรกิจท่อส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซ

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 2Q2566 มีจำนวน 41,040 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 777 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาโรงงานของ GC ที่เพิ่มขึ้น และจากค่าตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ GPSC ที่เพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 2Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 317 ล้านบาท ลดลง 2,181 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.3 จาก 2Q2565 จากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมและการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจากบริษัท เอวีซี วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (AVT) และบริษัท เอ็มซีเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC) ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ลดลง และจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจากบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) จากปริมาณน้ำที่ลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2565

ใน 2Q2566 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 1,640 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 36,145 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ TOP และ GC

ใน 2Q2566 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 7,905 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 5,116 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.3 โดยหลักจากขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่ลดลงจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าน้อยลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (2Q2566 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.49 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 2Q2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.01 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 2Q2566 มีจำนวน 11,437 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,287 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.0 โดยหลักจาก GC และ ปตท. ตามหุ้นกู้และเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น รวมถึงอัตราดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้นตามตลาดโลก

ใน 2Q2566 มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 20 ล้านบาท ขณะที่ ใน 2Q2565 รั่วรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 1,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 2Q2566 จำนวน 14,111 ล้านบาท ลดลง 20,809 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.6 โดยหลักจาก TOP และ PTTEP ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 20,107 ล้านบาท ลดลง 18,736 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.2 จากกำไรสุทธิ จำนวน 38,843 ล้านบาท ใน 2Q2565

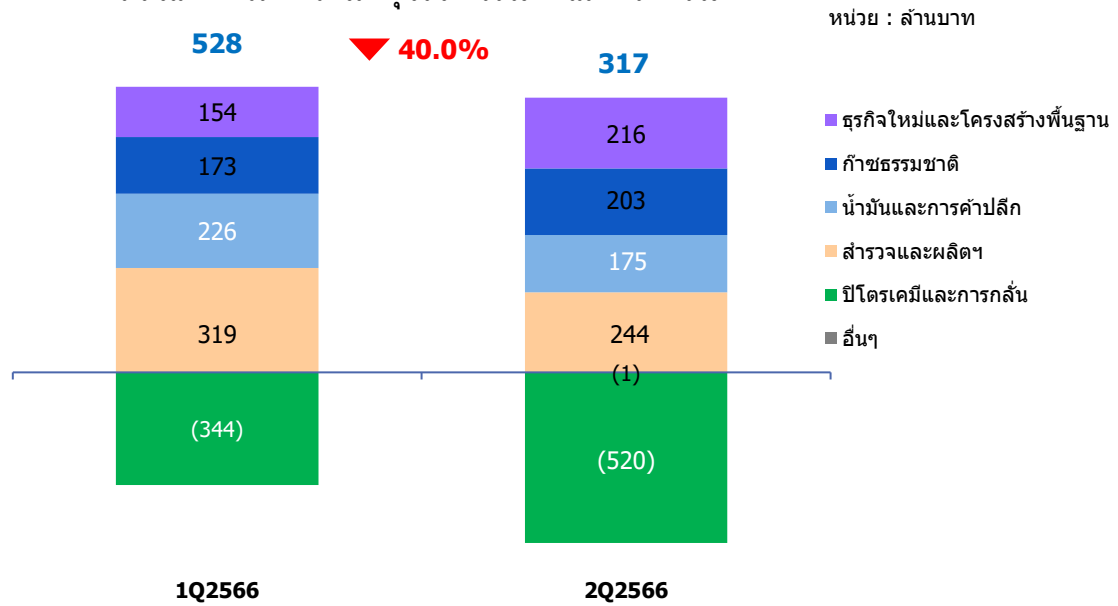
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

ใน 2Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 778,065 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q2566 จำนวน 21,375 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้า รวมทั้งปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 1Q2566 มีมาตรการบริหารจัดการก๊าซฯ โดยจัดสรรก๊าซฯ เพิ่มเติมสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า ส่งผลให้ปริมาณก๊าซฯที่เข้าโรงแยกก๊าซฯใน 2Q2566 เพิ่มขึ้น ขณะที่ราคาขายลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง รวมถึง ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นโดยหลักจากลูกค้าโรงไฟฟ้า แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้ลดลง โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายลดลง จากทั้งราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลง

ใน 2Q2566 EBITDA มีจำนวน 92,625 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2566 จำนวน 11,383 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง โดย Market GRM ลดลงจาก 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน และน้ำมันดีเซลกับน้ำมันดิบที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น และผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของทั้งกลุ่ม ปตท. ลดลง โดย ใน 2Q2566 มีขาดทุนสต็อกน้ำมันประมาณ 4,000 ล้านบาท ในขณะที่ 1Q2566 มีขาดทุนประมาณ 6,000 ล้านบาท สำหรับธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงจากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์ และกลุ่มโอเลฟินส์ที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ปรับลดลง เนื่องจากทั้งราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลงโดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ และธุรกิจ NGV มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว และปริมาณการขายเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ใน 2Q2566 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 41,040 ล้านบาท ลดลง 218 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 โดยหลักจากการสิ้นสุดสัญญาสัมปทานของโครงการบงกชของ PTTEP ใน 1Q2566 ทำให้สินทรัพย์ลดลง

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 2Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 317 ล้านบาท ลดลง 211 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจาก AVT ตามส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ลดลงใน 2Q2566

กำไรจากตราสารอนุพันธ์ใน 2Q2566 มีจำนวน 1,640 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 3,508 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของ PTTEP และ GC เพิ่มขึ้น

ใน 2Q2566 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 7,905 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 18,017 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนที่เงินบาทแข็งค่า (2Q2566 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.49 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 1Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.47 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 2Q2566 มีจำนวน 11,437 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 1Q2566

ใน 2Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 20 ล้านบาท ขณะที่ ใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 2Q2566 จำนวน 14,111 ล้านบาท ลดลง 9,255 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.6 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของ PTTEP และ TOP ที่ลดลง

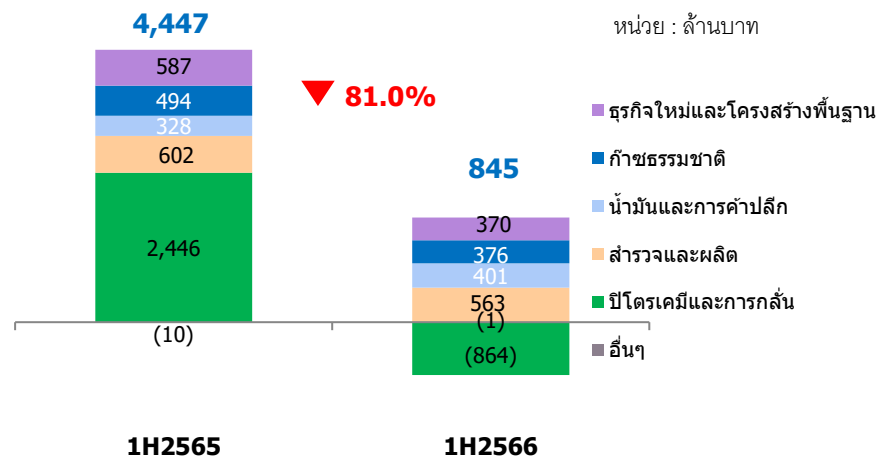
จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 20,107 ล้านบาท ลดลง 7,748 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.8 จากกำไรสุทธิจำนวน 27,855 ล้านบาทใน 1Q2566

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 1H2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,534,755 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2565 จำนวน 150,664 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.9 โดยกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง รายได้ของกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจท่อก๊าซ จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซ อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นโดยหลักจากการรับรู้รายได้จากธุรกิจยาที่เพิ่มขึ้น จากบริษัท Lotus Pharmaceutical Company Limited (Lotus)

ใน 1H2566 EBITDA มีจำนวน 196,633 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2565 จำนวน 127,056 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.3 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 1H2566 ซึ่งผลขาดทุนของทั้งกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้น โดย ใน 1H2566 มีขาดทุนสต็อกน้ำมันประมาณ 10,000 ล้านบาท ในขณะที่ 1H2565 มีกำไรประมาณ 47,000 ล้านบาท รวมทั้ง Market GRM ลดลงจาก 13.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1H2565 เป็น 6.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1H2566 จากส่วนต่างราคา น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากกลุ่มโอเลฟินส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง ในส่วนของผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซ ในอ่าว ประกอบกับ ราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ รวมถึงปริมาณการขายที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจท่อส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซ สำหรับธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิง ทั้งนี้ กลุ่มธุรกิจอื่นๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากการรับรู้รายได้จากธุรกิจยาที่เพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น และผลการดำเนินงานของ GPSC จากโรงไฟฟ้า SPP ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามค่า Ft ที่สอดคล้องกับต้นทุนราคาพลังงาน

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 82,298 ล้านบาท ใน 1H2566 เพิ่มขึ้น 4,918 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.4 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ของ PTTEP

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม


ใน 1H2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 845 ล้านบาท ลดลง 3,602 ล้านบาท หรือร้อยละ 81.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลงโดยหลักจาก HMC บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) และ AVT จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลงตามราคาตลาดโลก

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง 83,256 ล้านบาท จากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 83,484 ล้านบาท ใน 1H2565 เป็นขาดทุน 228 ล้านบาท ใน 1H2566 โดยหลักมาจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้นของ GC และ TOP

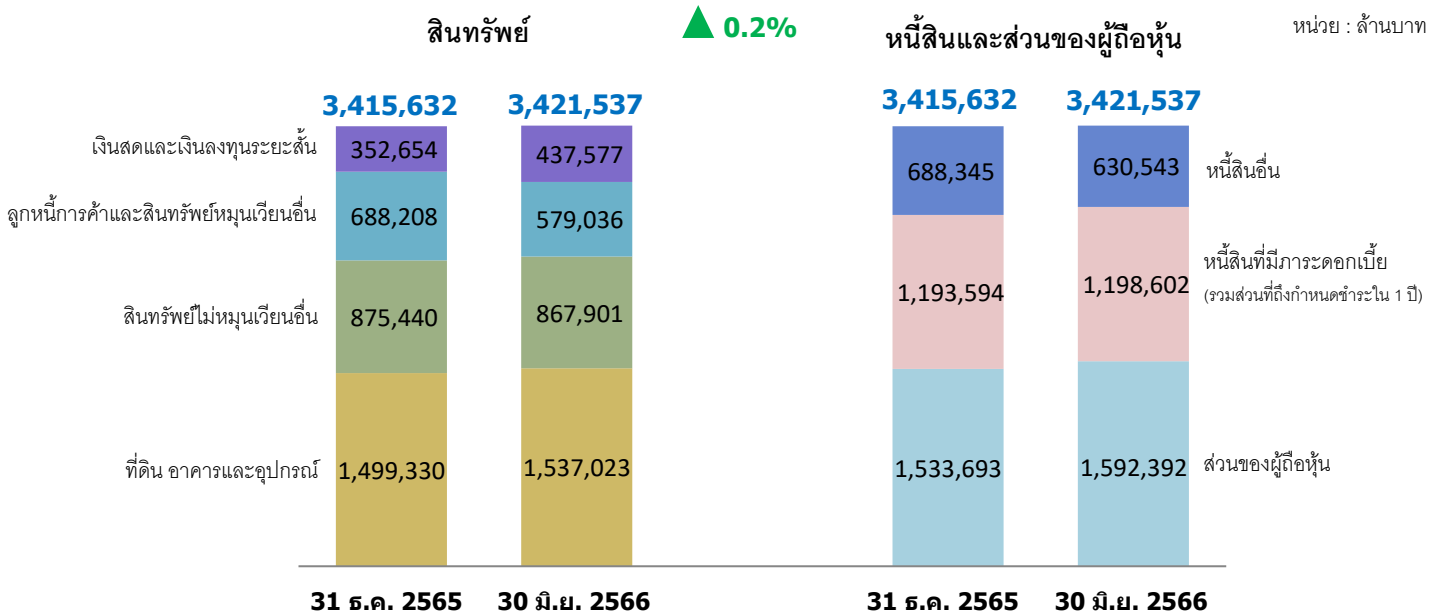
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 9,516 ล้านบาท จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 7,309 ล้านบาท ใน 1H2565 เป็นกำไร จำนวน 2,207 ล้านบาท ใน 1H2566 โดยหลักมาจากขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลงจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าน้อยลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (1H2566 เงินบาทอ่อนค่า 1.02 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 1H2565 เงินบาทอ่อนค่า 1.87 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 1H2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 70 ล้านบาท ขณะที่ ใน 1H2565 มีขาดทุนประมาณ 600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ต้นทุนทางการเงิน ใน 1H2566 มีจำนวน 22,280 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,685 ล้านบาทจาก 1H2565 โดยหลักจากเงินกู้และหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นของ GC PTTEP และ ปตท. รวมทั้ง แนวโน้มอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้น

ภาษีเงินได้ใน 1H2566 จำนวน 37,477 ล้านบาท ลดลง 19,171 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.8 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่ม ปตท.

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ใน 1H2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 47,962 ล้านบาท ลดลง 15,673 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.6 จาก 1H2565 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 63,635 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,421,537 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 5,905 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 เป็นผลจาก

: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น เพิ่มขึ้น 84,923 ล้านบาท โดยหลักจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่มปตท.

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 109,172 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้อื่น ลดลง 74,638 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้เงินสดเชยกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับลดลง รวมทั้งเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเรือถอนในโครงการบงกชของ PTTEP ลดลง
- สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ลดลง 22,215 ล้านบาท จากการขายธุรกิจด้านหินของ PTTGM
- สินค้าคงเหลือลดลง 7,041 ล้านบาท จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง โดยหลักจาก TOP IRPC และ GC

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 7,539 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.9 โดยหลักจาก

- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 4,424 ล้านบาท โดยหลักจากการสิ้นสุดสัมปทานในโครงการบงกชของ PTTEP
- เงินลงทุนระยะยาวลดลง 3,378 ล้านบาท โดยหลักจากการจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้บางส่วน ของ ปตท. ไปเป็นเงินลงทุนระยะสั้น

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 37,693 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,829,145 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 52,794 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นลดลง 57,802 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 โดยหลักจากหนี้สินตราสารอนุพันธ์ลดลงจาก PTTT และภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง โดยหลักจาก PTTEP นอกจากนี้เจ้าหนี้การค้าลดลงจากปัจจัยด้านราคาและปริมาณซื้อที่ลดลง โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP รวมทั้งเจ้าหนี้อื่นลดลง โดยหลักจาก GC และ PTTEP

: หนี้สินที่มีภาวะดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 5,008 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.4 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 4,195 ล้านบาท โดยหลักจาก IRPC GPSC และ ปตท. ในขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 2,475 ล้านบาท โดยหลักจาก GC PTTT และ PTTTCC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,592,392 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 58,699 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จากผลการดำเนินงานสำหรับ 1H2566 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 47,962 ล้านบาท สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2565 จำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 19,994 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 13,997 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับ 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย. 2566 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 58,492 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 340,054 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 398,546 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	208,381
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(94,982)
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(63,234)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,306
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	5,021
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	<u>58,492</u>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	340,054
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	<u>398,546</u>

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 208,381 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 100,998 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 82,298 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 22,280 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 8,165 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับจำนวน 5,112 ล้านบาท และโอนกลับค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือจำนวน 4,720 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 67,336 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 47,274 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 94,982 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 86,852 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการชอติเก่า การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 และ GSP Logistics Management การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins 2 Modification การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และการลงทุนของ IRPC ในโครงการ Ultra Clean Fuel (UCF)

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น จำนวน 21,908 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ ปตท. และ PTTEP

กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 63,234 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินปันผลจ่าย จำนวน 30,649 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 20,850 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP และ ปตท.

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ จำนวน 12,003 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP OR PTTEP และ GC

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1H2565	1H2566
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	18.31	11.27
อัตรากำไรสุทธิ	%	5.27	4.14
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	19.51	8.83
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.24	1.68

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-65	30-มิ.ย.-66
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.76	1.92
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.96	1.23
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.78	0.75

หมายเหตุ:

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

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 3 ปี 2566

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2566 (3Q2566) มีแนวโน้มชะลอลงจากไตรมาสที่ 2 ของปี 2566 (2Q2566) ท่ามกลางความท้าทายอันยิ่งยวด ส่วนหนึ่งมาจากภาวะการเงินที่มีแนวโน้มตึงตัวขึ้นต่อเนื่องในประเทศเศรษฐกิจหลัก ซึ่งรวมถึงสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร แม้ the Fed ส่งสัญญาณใกล้ยุติวงจรกิจกรรมขึ้นอัตราดอกเบี้ย หลังอัตราเงินเพื่อปรับลดลงใกล้กรอบเป้าหมาย ประกอบกับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีนที่ไม่ชัดเจนจากปัจจัยกดดันต่าง ๆ รวมถึงการส่งออกที่มีแนวโน้มชะลอตัวตามอุปสงค์โลกที่อ่อนแอลง ความเสี่ยงที่จะเข้าสู่ภาวะเงินฝืด และข้อจำกัดในการดำเนินนโยบายการคลังจากหนี้สาธารณะรัฐบาลท้องถิ่นที่อยู่ในระดับสูง นอกจากนี้ เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากวิกฤติขาดแคลนอาหารจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการกลับมาของปรากฏการณ์เอลนีโญ ท่ามกลางความขัดแย้งระหว่างระหว่างรัสเซียและยูเครนที่มีแนวโน้มยืดเยื้อต่อไป

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือน ส.ค. 2566 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2566 คาดว่าจะขยายตัว 2.1 MMBD จากปี 2565 ไปอยู่ที่ระดับ 102.7 MMBD ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก และความต้องการใช้ในประเทศจีนที่จะทยอยกลับมาหลังการยกเลิกนโยบาย Zero-COVID และการเปิดประเทศ รวมถึงมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของจีนที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ประเทศซาอุดีอาระเบีย ผู้นำกลุ่ม OPEC+ ประกาศแผนลดการผลิตน้ำมันอีก 1 MMBD ในเดือน ก.ค.-ก.ย. 2566 เพิ่มเติมจากนโยบายการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC+ ที่ลดลง 3.66 MMBD ประกอบกับรัสเซียประกาศแผนลดปริมาณการส่งออกน้ำมันในเดือน ส.ค. จำนวน 0.5 MMBD และเพิ่มเติมอีก 0.3 MMBD ในเดือน ก.ย. อย่างไรก็ตามความกังวลต่อภาวะเศรษฐกิจถดถอยยังคงเป็นปัจจัยกดดันด้านราคา ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบใน 3Q2566 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 77 - 82 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์จะเฉลี่ยอยู่ที่ 5.0 - 6.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคาคาผลิตภัณฑปิโตรเคมีใน 3Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงต่อเนื่องจากความต้องการซื้อสินค้าปลายทางของผู้บริโภคที่คาดว่าจะยังคงอ่อนแอ ประกอบกับราคาเนฟทาที่ยังคงปรับตัวลดลง

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน** ใน 3Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 1,000-1,020 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 930-950 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากความต้องการที่ลดลงจากการเข้าสู่ฤดูมรสุม ประกอบกับอุปทานส่วนเกินที่ไหลเข้ามากดดันราคาตลาดในภูมิภาคเอเชียอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการกลับมาจากช่วงปิดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมี และอุปทานใหม่ที่จะเข้ามาในตลาดเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม การเริ่มสะสมสินค้าคงคลังก่อนเข้าสู่ช่วงเทศกาลปลายปี หลังจากทีราคา HDPE และ PP ปรับตัวลดลงมาก ประกอบกับการลดกำลังการผลิตหรือขยายเวลาการปิดปรับปรุงโรงงานของผู้ผลิตบางรายที่ไม่สามารถแบกรับอัตรากำไรที่ติดลบได้ จะเป็นปัจจัยที่ช่วยพยุงราคาตลาดไม่ให้ปรับตัวลดลงมาก
- **ราคาคาผลิตภัณฑอะโรเมติกส์** ใน 3Q2566 มีแนวโน้มลดลง โดยราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 790-810 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 1,010-1,030 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เนื่องจากราคาน้ำมันดิบและเนฟทาที่คาดว่าจะปรับตัวลดลง อุปทานที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นหลังกลับมาจากการปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับอุปทานใหม่ในจีนที่จะเข้ามากดดันตลาดเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม ความต้องการใช้ Feedstock เป็นส่วนผสมในน้ำมันเบนซินที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในฤดูกาลขับขี่ของสหรัฐฯ จะยังเป็นปัจจัยช่วยพยุงตลาด

ราคาโพรเพนใน 3Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะอยู่ที่ 440 – 460 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากอุปทานโพรเพนในสหรัฐฯ และตะวันออกกลางที่คาดว่าจะยังอยู่ในระดับสูง ประกอบกับความต้องการโพรเพนในภาคปิโตรเคมีที่ยังมีแนวโน้มอ่อนแอ อย่างไรก็ตาม คาดว่าราคาโพรเพนจะมีปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นเพื่อเป็นวัตถุดิบสำหรับโรง PDH ที่จะสร้างขึ้นใหม่โดยเฉพาะในจีน ประกอบกับความต้องการเติมสินค้าคงคลังหลังราคาโพรเพนลดลง

เศรษฐกิจไทยใน 3Q2566 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจาก 2Q2566 โดยได้รับแรงสนับสนุนหลักจากภาคการท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชน ขณะที่ภาคการส่งออกสินค้าคาดว่าจะยังคงหดตัวตามทิศทางของเศรษฐกิจโลก สำหรับการจัดตั้งรัฐบาลใหม่ที่ล่าช้าอาจกระทบความเชื่อมั่นภาคธุรกิจและการลงทุน ตลอดจนการใช้จ่ายภาครัฐในระยะข้างหน้า ทั้งนี้ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากเศรษฐกิจโลกที่อาจชะลอตัวมากกว่าคาดจากผลของการส่งผ่านนโยบายการเงินที่เข้มงวดของธนาคารกลางในประเทศเศรษฐกิจหลักและสัญญาณการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีนที่อ่อนแรงลง สงครามระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยืดเยื้อและมีความไม่แน่นอนสูง ตลอดจนภาวะภัยแล้งจากปรากฏการณ์เอลนีโญ

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือน มิ.ย. 2566 : ร้อยละ 97.52 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
 - กำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2566

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

ปตท. ก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7) ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 (GSP#1) และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ โดย GSP#7 นี้ ถูกออกแบบเพื่อรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด 460 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยมีกำหนดแล้วเสร็จในไตรมาส 1 ปี 2567

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 (GSP#8)

ความคืบหน้าโครงการ ณ มิ.ย. 2566 ปตท. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำ Front End Engineering Design และจะจัดจ้างผู้รับเหมาในปี 2566

โครงการ LNG:

ปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และมีความพร้อมในการจัดหา LNG เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดหา LNG สัญญาระยะยาวเพิ่มเติม ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี จากบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศต่อไป โดยเริ่มส่งมอบในปี 2569

- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่น ๆ (LNG Receiving Terminal 3):
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 ก.ย. 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของกรมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2566

Plant	1Q2566	2Q2566	3Q2566	4Q2566
GSP #1			SD (20 – 30 ส.ค. : 11 วัน)	
GSP #2			TD (1 – 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD (1 – 4 ต.ค. : 4 วัน) Major SD (1 – 18 พ.ย. : 18 วัน)
GSP #3		SD (11 เม.ย. – 8 พ.ค. : 28 วัน)	Major SD (1 – 18 ก.ย. : 18 วัน)	TD (1 พ.ย. – 4 ธ.ค. : 34 วัน)
ESP		TD (11 เม.ย. – 8 พ.ค. : 28 วัน)	TD 50% (1 – 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD 50% (1 – 4 ต.ค. : 4 วัน) TD 50% (1 พ.ย. – 4 ธ.ค. : 34 วัน)

*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

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

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ 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 ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

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

หมายเหตุ: PTTGM มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจอื่นๆ (ซึ่งรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจด้านอื่นซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566)

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. สำหรับงวด 2Q2566 เปรียบเทียบกับ 2Q2565 และ 1Q2566 และ 1H2566 เปรียบเทียบกับ 1H2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	2Q2565	1Q2566	2Q2566	1H2565	1H2566
ธุรกิจสำรวจและผลิต	รายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกช		~ (500)			~ (500)
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)	~1,000	~50	~20	~1,600	~70
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	ภาษีจากการขายเงินลงทุนใน GPSC ของ TOP	~ (2,100)			~ (2,100)	
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK				~350	
ธุรกิจอื่นๆ	ด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ของ PTTGM	~(400)			~(400)	