



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 3Q2566



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และ 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	3Q2565	2Q2566	3Q2566	% เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	884,610	778,065	802,683	(9.3%)	3.2%	2,570,029	2,337,438	(9.1%)
EBITDA	92,280	92,625	146,025	58.2%	57.7%	415,969	342,658	(17.6%)
กำไรสุทธิ	8,875	20,107	31,297	>100.0%	55.7%	72,510	79,259	9.3%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.31	0.70	1.09	>100.0%	55.7%	2.55	2.77	8.6%
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	96.9	77.8	86.7	(10.5%)	11.4%	100.2	81.6	(18.6%)

ในไตรมาส 3 ปี 2566 (3Q2566) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 146,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 53,745 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.2 จาก ในไตรมาส 3 ปี 2565 (3Q2565) ที่จำนวน 92,280 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 3Q2566 ประมาณ 20,000 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2565 เป็นขาดทุนประมาณ 25,000 ล้านบาท ประกอบกับกำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) เพิ่มขึ้นจาก 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 เป็น 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน และน้ำมันเตา กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมถึง Crude Premium ที่ปรับลดลง และปริมาณขายเพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ที่มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับสูงขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ปรับลดลงมากตามราคา Pool Gas รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลง รวมทั้งธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) มีผลการดำเนินงานดีขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเพิ่มขึ้น ในขณะที่กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินในไตรมาส 1 ปี 2566 (1Q2566) กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 3Q2566 มีจำนวน 31,297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,422 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิ จำนวน 8,875 ล้านบาท ใน 3Q2565 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง นอกจากนี้ ใน 3Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 40 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์ของ บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) สุทธิกับการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณก๊าซ ที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของ ปตท. ขณะที่ใน 3Q2565 มีการรับรู้ขาดทุนประมาณ 2,000 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจากโครงการในประเทศบราซิลของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต สุทธิกับการรับรู้ส่วนลด Shortfall ของ ปตท.

ใน 3Q2566 EBITDA มีจำนวน 146,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 53,400 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.7 จาก ในไตรมาส 2 ปี 2566 (2Q2566) ที่จำนวน 92,625 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่น มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น ตาม Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2566 เป็น 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ

บาร์เรลใน 3Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งมีกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 3Q2566 ประมาณ 20,000 ล้านบาท ขณะที่ 2Q2566 เป็นขาดทุนประมาณ 4,000 ล้านบาท นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้น จากทั้งราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ที่กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) จากปริมาณขายไฟฟ้า และไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น และต้นทุนพลังงานลดลง อีกทั้ง กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas และราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้นสำหรับทุกกลุ่มลูกค้า และธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 3Q2566 มีจำนวน 31,297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.7 จากกำไรสุทธิจำนวน 20,107 ล้านบาทใน 2Q2566 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง อย่างไรก็ตาม ใน 3Q2566 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 40 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2566 มีการรับรู้กำไรประมาณ 20 ล้านบาท

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 (9M2566) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 342,658 ล้านบาท ลดลงจำนวน 73,311 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.6 จากในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 (9M2565) ที่จำนวน 415,969 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงตาม Market GRM ที่ลดลงจาก 11.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M2565 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง นอกจากนี้ ผลกำไรสต็อกน้ำมันใน 9M2566 ของกลุ่ม ปตท. ลดลง โดยใน 9M2566 มีกำไรสต็อกน้ำมันประมาณ 10,000 ล้านบาท ขณะที่ 9M2565 มีกำไรประมาณ 22,000 ล้านบาท แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลง จากกลุ่มโอเลฟินส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พาราไซลีน กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ปริมาณขายลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง ขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อย กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 9M2566 มีจำนวน 79,259 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,749 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จาก 9M2565 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 72,510 ล้านบาท โดยหลักจากขาดทุนตราสารอนุพันธ์ลดลง รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่า EBITDA ลดลง ทั้งนี้ ใน 9M2566 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท โดยหลักจากรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกชของ PTTEP สุทธิกับการรับรู้ส่วนลด Shortfall ของ ปตท. ขณะที่ใน 9M2565 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นผลขาดทุนประมาณ 2,600 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจากโครงการในประเทศบราซิลของ PTTEP และค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน GPSC ของ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) สุทธิกับการรับรู้ส่วนลด Shortfall ของ ปตท.

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 กันยายน 2566 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,537,458 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 121,826 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,415,632 ล้านบาท โดยหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. รวมถึงที่ดิน อาคารและ

อุปกรณ์เพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP ในขณะนี้สิ้นรวมมีจำนวน 1,905,724 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 23,785 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีสิ้นรวมจำนวน 1,881,939 ล้านบาท โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง นอกจากนี้ ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 1,631,734 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 98,041 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.4 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,533,693 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 9M2566 สู่ทิศด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2565 จำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2566 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น จากผลการดำเนินงานที่เป็นกำไรของบริษัทย่อย

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 3 ปี 2566

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2566 (3Q2566) ชะลอตัวจากไตรมาสที่ 2 ของปี 2566 (2Q2566) จากเศรษฐกิจจีนที่ขยายตัวชะลอลงตามการหดตัวต่อเนื่องของการลงทุนภาคเอกชน โดยเฉพาะอย่างยิ่งการลงทุนในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยังคงประสบปัญหาการขาดสภาพคล่อง และภาวะหนี้สินในระดับสูง รวมถึงการส่งออกที่ชะลอตัวตามเศรษฐกิจโลก ประกอบกับฐานที่สูงขึ้นในปีก่อนหลังเศรษฐกิจฟื้นตัวได้จากมาตรการผ่อนคลาย lockdown ในปี 2565 นอกจากนี้ เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรชะลอตัว จากการดำเนินนโยบายการเงินที่ตึงตัวขึ้นต่อเนื่อง เพื่อสกัดเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูงกว่ากรอบเป้าหมาย โดยในการประชุมเดือน ก.ย. 2566 ธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเป็นครั้งที่ 10 ติดต่อกัน นับแต่เริ่มวัฏจักรปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยในเดือน ก.ค. 2565 ผู้ระดับร้อยละ 4.5 ในขณะที่เศรษฐกิจสหรัฐฯ ขยายตัวเร่งขึ้น โดยมีปัจจัยหนุนหลักจากการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวต่อเนื่อง ท่ามกลางตลาดแรงงานที่แข็งแกร่ง ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือน ต.ค. 2566 คงประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2566 ที่ระดับร้อยละ 3.0

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q2566 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือน พ.ย. 2566 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 103.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 และ 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 102.2 MMBD และ 101.8 MMBD ตามลำดับ ท่ามกลางความต้องการที่สูงขึ้นจากฤดูกาลขับขี่ การทยอยฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีน และความต้องการของกลุ่มประเทศ Non-OECD ที่เพิ่มขึ้น

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	96.9	77.8	86.7	(10.5%)	11.4%	100.2	81.6	(18.6%)
Gasoline Crack Spread	13.2	16.6	18.9	43.2%	13.9%	22.0	18.0	(18.2%)
Diesel Crack Spread	35.2	14.6	26.9	(23.6%)	84.2%	32.6	22.2	(31.9%)
HSFO 3.5% Crack Spread	(22.3)	(8.7)	(5.4)	75.8%	37.9%	(11.3)	(10.1)	10.6%
GRM - Singapore Crack	7.1	4.0	9.5	33.8%	>100.0%	12.2	7.2	(41.0%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 3Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 86.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 ที่ระดับ 77.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความต้องการที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง โดยเฉพาะจากภาคขนส่ง ขณะที่อุปทานดั้งเดิมมากขึ้น จากกลุ่ม OPEC และชาติพันธมิตร (OPEC+) ที่มีนโยบายลดการผลิตเพื่อพยุงราคา อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 3Q2565 เฉลี่ยที่ระดับ 96.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ราคาปรับตัวลดลง เนื่องจากความกังวลด้านผลกระทบจากสถานการณ์ภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ผ่อนคลายลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า แม้ว่าอุปทานยังคงตึงตัว

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจอร์จทาวน์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 3Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 18.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 ที่ระดับ 16.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 3Q2565 ที่ระดับ 13.2

เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามความต้องการที่ปรับสูงขึ้นจากฤดูกาลขี้นในช่วงฤดูร้อนของสหรัฐ และยุโรป นอกจากนี้ ปริมาณสำรองในสหรัฐ ที่อยู่ในระดับต่ำยังเป็นปัจจัยที่สนับสนุนส่วนต่างราคา

- ส่วนต่างราคาระหว่าง **น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel Crack Spread) ใน 3Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 26.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 ที่ระดับ 14.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากอุปทานที่ลดลงจากการหยุดชะงักของโรงกลั่นที่ได้รับผลกระทบจากคลื่นความร้อนในบางภูมิภาค และการลดกำลังการผลิตตามกำลังการผลิต น้ำมันดิบของกลุ่ม OPEC+ ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 3Q2565 ที่ระดับ 35.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลง จากความกังวลด้านอุปทานจากสถานการณ์ด้านภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างรัสเซียและยูเครนในปีก่อนหน้าที่ผ่อนคลายลง
- ส่วนต่างราคาระหว่าง **น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ** (HSFO 3.5% Crack Spread) ใน 3Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ -5.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 ที่ระดับ -8.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และ 3Q2565 ที่ระดับ -22.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากความต้องการซื้อที่เพิ่มขึ้นเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อนจากอุณหภูมิที่สูงขึ้นในภูมิภาคตะวันออกกลาง ประกอบกับอุปทานที่ตึงตัวของโรงกลั่น

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ (Gross Refining Margin - Singapore Crack) ใน 3Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 9.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 และ 3Q2565 ที่ระดับ 4.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และ 7.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ ตามความต้องการเดินทางที่ปรับสูงขึ้นในช่วงฤดูร้อน ประกอบกับอุปทานที่ตึงตัวของน้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซิน อีกทั้งอุปทานจากโรงกลั่นใหม่ที่เริ่มเดินเครื่องล่าช้ากว่าแผน เป็นปัจจัยสนับสนุนค่าการกลั่น

หน่วย : เหรียญสหรัฐ ต่อตัน	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม(ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,104	1,036	1,032	(6.5%)	(0.4%)	1,259	1,051	(16.5%)
PP: CFR SEA - Film	1,088	997	969	(10.9%)	(2.8%)	1,275	1,020	(20.0%)
BZ: FOB Korea	978	873	899	(8.1%)	3.0%	1,097	901	(17.9%)
BZ -Naphtha	264	271	251	(4.9%)	(7.4%)	274	254	(7.3%)
PX: CFR Taiwan	1,088	1,030	1,073	(1.4%)	4.2%	1,145	1,046	(8.6%)
PX - Naphtha	374	429	425	13.6%	(0.9%)	323	400	23.8%
Naphtha (MOPJ)	714	601	648	(9.2%)	7.8%	822	646	(21.4%)
Propane : ARAMCO CP	682	520	473	(30.6%)	(9.0%)	777	564	(27.4%)

ราคामลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน ใน 3Q2566 ปรับตัวลดลงจาก 2Q2566 โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานในตลาดที่อยู่ในระดับสูง ความต้องการซื้อสินค้าปลายทางที่ยังคงชะลอตัว และความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจจีนจากวิกฤติภาคอสังหาริมทรัพย์ และเงินหยวนอ่อนค่า ขณะที่สายอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นโดยหลักจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบ และเนฟทาที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ความต้องการซื้อสินค้าปลายทางยังคงชะลอตัว

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) และราคาโพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ใน 3Q2566 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2566 โดยมีสาเหตุจากสินค้าคงคลังที่อยู่ในระดับสูงจากความต้องการซื้อสินค้าปลายทางที่ยังคงชะลอตัว รวมถึงกำลังการผลิตของ

โรงโพรเพนดีไฮโดรจิเนชั่น (Propane Dehydrogenation: PDH) ซึ่งเป็นโรงงานผลิต PP ของโรงงานผลิตเดิมในเอเชียเหนือที่เริ่มกลับมาผลิตหลังจากช่วงหยุดซ่อมบำรุง และโรงงานใหม่ในจีนที่เริ่มเดินเครื่อง นอกจากนี้ ยังมีอุปทานส่วนเกินจากจีน อินเดีย เวียดนาม และมาเลเซีย ที่ไหลเข้ามาในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ แม้ว่ามีปัจจัยสนับสนุนจากราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นทั้งราคาน้ำมันดิบ และแนฟทา ประกอบกับมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของจีน

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ใน 3Q2566 ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2566 โดยหลักจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบ และแนฟทาที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และยังส่งผลให้ราคาสินค้าปลายน้ำอย่าง สไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene monomer: SM) ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าอุปสงค์ยังคงอยู่ในระดับต่ำ นอกจากนี้ การกลับมาเดินเครื่องของโรงผลิต SM หลังจากการปิดซ่อมบำรุง และการเริ่มดำเนินการผลิตของโรงงานใหม่ในภูมิภาคเป็นปัจจัยสนับสนุนความต้องการของ BZ ในระยะนี้ สำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ใน 3Q2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2566 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น และความต้องการซื้อของตลาดปลายน้ำทั้งกรดเทเรฟทาลิกบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) และเส้นใย Polyester เพิ่มขึ้นจากจีน แม้ว่าผลกำไรจะอยู่ในระดับต่ำจนทำให้ผู้ผลิตประเทศอื่นต้องปรับลดกำลังการผลิตลง นอกจากนี้ ความต้องการใช้ PX เป็นส่วนผสมในน้ำมันสำเร็จรูปเบนซินที่ยังมีส่วนต่างราคาในระดับสูงยังเป็นปัจจัยสนับสนุนราคา ทั้งนี้ ส่วนต่างระหว่างราคาทั้ง BZ และ PX ต่อแนฟทาปรับตัวลดลง จากต้นทุนราคาน้ำมันดิบ และแนฟทาที่เพิ่มขึ้นมากกว่าราคา BZ และ PX

เทียบกับ 3Q2565 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง ตามราคาน้ำมันดิบ และแนฟทาที่ปรับตัวลดลง ท่ามกลางความกังวลของตลาดต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีน และการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก

ราคาโพรเพน (Propane) ใน 3Q2566 ปรับตัวลดลงต่อเนื่องจาก 2Q2566 จากอุปสงค์ของประเทศผู้นำเข้าหลักในเอเชียอาทิตย จีน ญี่ปุ่น และเกาหลีใต้ ที่ยังคงซบเซา ท่ามกลางปริมาณสำรองภายในประเทศที่อยู่ในระดับสูง และค่าขนส่งที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณสำรองโพรเพนในสหรัฐฯ ยังอยู่ในระดับสูงเกินกว่ากรอบย้อนหลัง 5 ปี เป็นอีกหนึ่งปัจจัยสำคัญที่กดดันราคาโพรเพนเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม อุปทานโพรเพนในตะวันออกกลางที่ลดลงจากการขยายเวลาการลดกำลังการผลิตน้ำมันของ OPEC+ ไปจนถึงสิ้นปี 2566 และราคาน้ำมันที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เป็นปัจจัยที่ช่วยพยุงราคาโพรเพนไม่ให้อับตัวลงมาก

เทียบกับ 3Q2565 ราคาโพรเพนปรับตัวลดลง จากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว ราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง และปริมาณสำรองโพรเพนในสหรัฐฯ ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

เศรษฐกิจไทย ใน 3Q2566 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 2Q2566 ที่ขยายตัวในระดับต่ำ โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักจากการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวได้ดีตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ครัวเรือนโดยเฉพาะในภาคบริการ และภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวต่อเนื่องจากการกลับมาของนักท่องเที่ยวต่างชาติเกือบทุกสัญชาติ อย่างไรก็ตาม ภาคการส่งออกสินค้ายังคงหดตัวตามการชะลอตัวของอุปสงค์โลก ทั้งนี้ การจัดตั้งรัฐบาลใหม่สำเร็จในกรอบระยะเวลาที่กำหนดส่งผลบวกต่อความเชื่อมั่นของภาคธุรกิจ และการลงทุน ตลอดจนการใช้จ่ายภาครัฐ โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือน ก.ย. 2566 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2566 ที่ร้อยละ 2.8 ปรับลงจากประมาณการเดิม ณ เดือน พ.ค. 2566 ที่ร้อยละ 3.6

เหตุการณ์สำคัญในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2566 ถึงปัจจุบัน

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 และสำหรับผู้ใช้รถยนต์ทั่วไป ปรับราคาเป็น 18.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 ก.ย. 2566 และปรับราคาเป็น 19.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 ธ.ค. 2566 ทั้งนี้ ปตท. ได้สิ้นสุดระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน ในวันที่ 31 มี.ค. 2566
- PTTEP: 10 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจด้านปัญญาประดิษฐ์ และเทคโนโลยี ได้แก่ บริษัท เบตรีคค อนาคติกส์ จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวเนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการแพลตฟอร์มข้อมูลเมืองโดยใช้เทคโนโลยี AI & Machine Learning พร้อมการวิเคราะห์ข้อมูลแบบครบวงจร รวมถึงจัดตั้ง บริษัท ไบอนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวเนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการระบบความปลอดภัย ความเป็นส่วนตัว การยืนยันตัวตนทางดิจิทัล และการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคล และองค์กร ผ่านเทคโนโลยี Web 3.0 การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขัน และหาโอกาสในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ PTTEP
- PTTEP: 17 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ออกสู่ตลาดในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ บริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท โดยบริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการซ่อมแซมท่อใต้ทะเลโดยใช้หุ่นยนต์ปัญญาประดิษฐ์ Nautilus ซึ่งสามารถลดความเสี่ยงและระยะเวลาในการซ่อมแซมได้อย่างมีประสิทธิภาพ การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขัน และหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ PTTEP
- GPSC: 30 ม.ค. GPSC กับกลุ่ม 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 ล้านบาทเหรียญสหรัฐฯ (รวมดอกเบี้ย) ส่งผลให้ PTTML สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อย

	ของ PTTIH และเป็นการยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินทั้งหมดของ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัทที่มุ่งเน้นด้านพลังงานสะอาด เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน
มี.ค. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT & GPSC: 10 มี.ค. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 50 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China) แล้วเสร็จในไตรมาส 1 ปี 2566 โดย GRP ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,340,000 หยวน (หรือประมาณ 27,768,000 บาท) เพื่อสนับสนุนการลงทุน และพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย 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 ออร์จีน จำกัด (มหาชน) (ONEO) โดยเข้าซื้อหุ้นบริษัท วัน ดิสทริคท์ ระยะของ 2 จำกัด (บริษัทในเครือของ ONEO) ซึ่ง ONEO ถือหุ้นร้อยละ 99.9997) ในสัดส่วนร้อยละ 50 จาก ONEO ด้วยมูลค่า 46 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 11 เม.ย. 2566 EnCo ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น และได้ชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 21 เม.ย. 2566 ซึ่งการร่วมลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาธุรกิจโรงแรม ภายในโครงการออร์จีน สมาร์ท ซิตี้ ระยะของ เพื่อรองรับการขยายตัวของภาคธุรกิจในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (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 PTTEP) ดำเนินการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่า 1,500 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.51 โดยเป็นการเสนอขายให้แก่นักลงทุนสถาบัน ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้เป็นการออกหุ้นกู้ผ่านระบบ DIF: Web Portal ครั้งแรกของตลาดทุนไทยภายใต้โครงการ Sandbox การพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์เพื่อรองรับการทำธุรกรรมตราสารหนี้ดิจิทัล (Digital Bond) ● PTTEP: 30 พ.ค. บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) (บริษัทย่อยของ PTTEP) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และ G3/65 โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 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) และ Contemporary Amperex Technology Co., Ltd (CATL) บรรลุข้อตกลงร่วมจัดตั้งโรงงานประกอบแบตเตอรี่ลิเธียมไอออนแบบ Cell-To-Pack (CTP) ในประเทศไทยภายในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก จังหวัดชลบุรี ซึ่งเป็นเทคโนโลยีการผลิตแบตเตอรี่ขั้นสูงที่นำเซลล์แบตเตอรี่มาประกอบกันเป็นแพ็คเกจโดยตรงไม่ต้องผ่านขั้นตอนการประกอบเป็นโมดูล ทำให้แบตเตอรี่มีประสิทธิภาพ ความจุพลังงานเพิ่มขึ้น มีน้ำหนักเบา และความปลอดภัยสูง พร้อมเดินหน้าผลิตแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าทุกประเภทด้วยเทคโนโลยีขั้นสูง เพื่อเสริมศักยภาพด้านการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย ภายใต้กรอบการลงทุนกว่า 3,600 ล้านบาท โดยโรงงานดังกล่าวจะพร้อมเดินสายการผลิตภายในปี 2567 ด้วยกำลังการผลิต 6 กิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี

- PTT: 21 มิ.ย. คณะกรรมการ ปตท. ได้ทบทวนแผนการลงทุนของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 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 PTTEP ร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุน ประกอบด้วย บริษัท POSCO Holdings บริษัท Samsung Engineering Co., Ltd. บริษัท Korea East-West Power Co., Ltd บริษัท Korea Southern Power Co., Ltd และบริษัท MESCAT Middle East DMCC ได้ชนะการประมูลแปลงสัมปทานโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจนในรัฐสุลต่านโอมาน และลงนามสัญญาพัฒนาโครงการ รวมถึงสัญญาเช่าแปลงสัมปทานกับบริษัท Hydrogen Oman SPC (Hydrom) เพื่อเข้ารับสิทธิในการพัฒนาโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในแปลงสัมปทาน Z1-02 เป็นระยะเวลา 47 ปี โดยกลุ่มผู้ร่วมทุนจะทำการศึกษาความเป็นไปได้ และการศึกษาเชิงเทคนิค รวมถึงประเมินมูลค่าการลงทุนของโครงการดังกล่าว โดยคาดว่าจะเริ่มการผลิตกรีนไฮโดรเจนได้ในปี 2573 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 2.2 แสนตันต่อปี และครอบคลุมการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ และลม ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 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 ล้านบาทอินเดีย หรือประมาณ 8,625 ล้านบาท ทั้งนี้ จะทยอยชำระเงินเพิ่มทุนตามความจำเป็น โดยได้ชำระเงินเพิ่มทุนครั้งแรกจำนวน 8,649 ล้านบาทอินเดีย หรือเทียบเท่าประมาณ 3,892 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 25 ก.ค. 2566
- | | |
|-----------|--|
| ก.ค. 2566 | <ul style="list-style-type: none"> <p>● 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 โดยการปิดบริษัทดังกล่าวมิได้ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ของบริษัท</p> |
| ส.ค. 2566 | <ul style="list-style-type: none"> <p>● PTT: 16 ส.ค. คณะกรรมการบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้มีมติอนุมัติให้ Arun Plus ลงนามสัญญาร่วมทุน และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท Kwang Yang Motor Co., Ltd. (KYMCO) และ บริษัท KYMCO CAPITAL PRIVATE EQUITY</p> |

MANAGEMENT Co., Ltd. (KC) (บริษัทย่อย ที่ KYMCO ถือหุ้น) ในนามบริษัท เอไอออนเน็กซ์จำกัด (Aionex) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 600 ล้านบาท โดย Arun Plus KYMCO และ KC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 29 และ 20 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจจัดจำหน่าย และผลิตโรงไฟฟ้า 2 ล้อ รวมถึงให้บริการสลับแบตเตอรี่สำหรับรถไฟฟ้า 2 ล้อ โดยการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนคาดว่าจะแล้วเสร็จ และเริ่มจำหน่ายภายในปี 2566

- PTTEP: 21 ส.ค. บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP เมื่อวันที่ 18 ส.ค. 2566 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแปลงสัมปทาน AC/RL7 ให้แก่ บริษัท INPEX Cash Maple Pty Ltd และ บริษัท TotalEnergies Exploration Australia Pty Ltd โดยแปลงสัมปทานดังกล่าว PTTEP AAA ถือสัดส่วนการลงทุนอยู่ที่ร้อยละ 100 ทั้งนี้ การซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขาย โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2566

ก.ย. 2566

- PTTEP: 1 ก.ย. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 33.3333 ในแปลง G12/48 จากบริษัท TotalEnergies EP Thailand ทั้งนี้ การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาล โดยคาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในปี 2566 และภายหลังการเข้าซื้อจะส่งผลให้ ปตท.สผ.อ. ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการ มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100
- PTTEP: 4 ก.ย. PTTEP ได้แจ้งการปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 ส.ค. 2566 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ PTTEP แต่อย่างใด
- TOP: 4 ก.ย. TOP แจ้งเหตุน้ำมันดิบรั่วไหลจากเรือบรรทุกน้ำมัน เมื่อวันที่ 3 ก.ย. 2566 ขณะขนถ่ายน้ำมันดิบบริเวณท่าเรือกลางทะเล หมายเลข 2 (SBM-2) ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ซึ่ง TOP ได้เข้าควบคุมสถานการณ์บริเวณที่เกิดเหตุทันที ทำให้ไม่มีน้ำมันดิบรั่วไหลเพิ่มเติม และไม่มีผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุการณ์ดังกล่าว รวมทั้งไม่ส่งผลกระทบต่อการเดินทางเรือของโรงกลั่นน้ำมันของ TOP อย่างมีนัยสำคัญ
- PTT: 21 ก.ย. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในเดือน ธ.ค. 2566 ทั้งนี้ การเลิกกิจการของ PTTER สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.
- PTT: 21 ก.ย. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2566 ในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 22,851 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 48 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม โดยกำหนดรายชื่อผู้มีสิทธิได้รับปันผล (Record date) วันที่ 5 ต.ค. 2566 และดำเนินการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 ต.ค. 2566

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3Q2566 เปรียบเทียบกับ 3Q2565 และ 2Q2566 และ 9M2566 เปรียบเทียบกับ 9M2565 สรุปได้ดังนี้

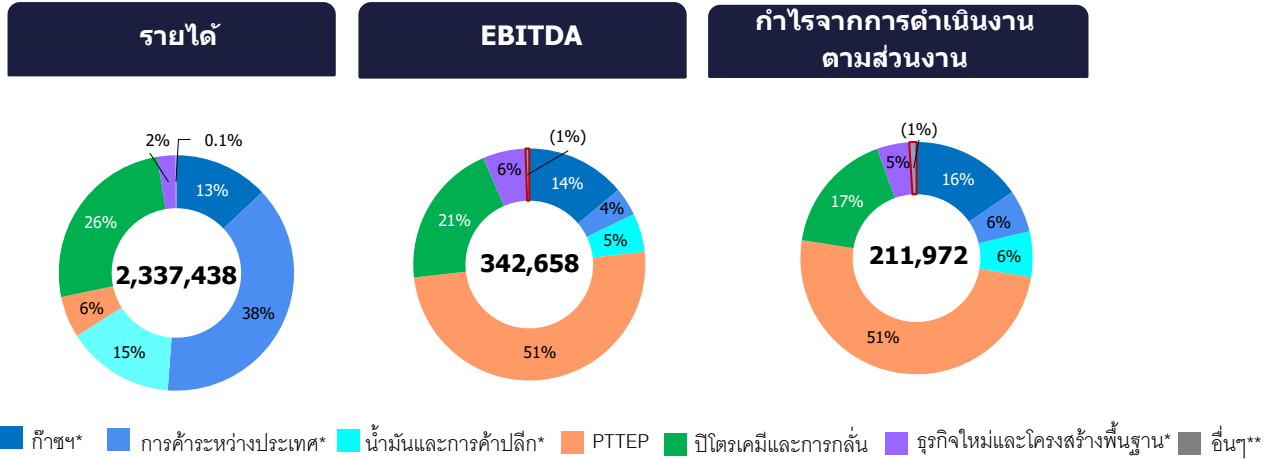
หน่วย : ล้านบาท	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	884,610	778,065	802,683	(9.3%)	3.2%	2,570,029	2,337,438	(9.1%)
: สํารวจและผลิตฯ	88,503	67,479	78,206	(11.6%)	15.9%	239,740	221,178	(7.7%)
: ก๊าซ	199,251	177,812	162,971	(18.2%)	(8.3%)	543,040	504,895	(7.0%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	195,156	187,994	191,952	(1.6%)	2.1%	585,090	577,837	(1.2%)
: การค้าระหว่างประเทศ	623,448	490,357	533,216	(14.5%)	8.7%	1,730,729	1,486,610	(14.1%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	382,621	318,466	348,695	(8.9%)	9.5%	1,173,219	998,207	(14.9%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	42,915	31,239	30,144	(29.8%)	(3.5%)	105,449	97,288	(7.7%)
: อื่นๆ	10,198	1,041	1,051	(89.7%)	1.0%	28,498	5,042	(82.3%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	92,280	92,625	146,025	58.2%	57.7%	415,969	342,658	(17.6%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สํารวจและผลิตฯ	67,615	53,271	62,828	(7.1%)	17.9%	184,736	174,470	(5.6%)
: ก๊าซ	6,926	18,574	18,873	>100.0%	1.6%	49,338	48,524	(1.6%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	2,787	5,240	7,565	>100.0%	44.4%	19,625	18,833	(4.0%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	1,348	1,939	8,765	>100.0%	>100.0%	23,362	13,897	(40.5%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	4,097	2,787	2,351	(42.6%)	(15.6%)	9,101	9,964	9.5%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	(553)	8,465	43,394	>100.0%	>100.0%	112,542	70,899	(37.0%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	6,609	6,163	7,862	19.0%	27.6%	13,945	20,779	49.0%
: อื่นๆ	4,317	(1,004)	(763)	<(100.0)%	24.0%	12,281	(1,853)	<(100.0)%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	45,141	41,040	48,388	7.2%	17.9%	122,521	130,686	6.7%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	47,139	51,585	97,637	>100.0%	89.3%	293,448	211,972	(27.8%)
: สํารวจและผลิตฯ	44,703	34,017	37,018	(17.2%)	8.8%	125,401	109,248	(12.9%)
: ก๊าซ	2,267	13,977	13,359	>100.0%	(4.4%)	35,727	33,734	(5.6%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	1,167	3,588	5,962	>100.0%	66.2%	14,935	13,951	(6.6%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	938	1,649	8,415	>100.0%	>100.0%	22,696	12,970	(42.9%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	3,687	2,497	2,001	(45.7%)	(19.9%)	8,435	9,037	7.1%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	(11,488)	(2,728)	32,032	>100.0%	>100.0%	80,132	37,311	(53.4%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	2,863	2,226	4,233	47.9%	90.2%	4,308	9,857	>100.0%
: อื่นๆ	3,458	(1,121)	(883)	<(100.0)%	21.2%	10,109	(2,208)	<(100.0)%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	156	317	552	>100.0%	74.1%	4,603	1,397	(69.7%)
ขาดทุน(กำไรรายการ)จากการด้อยค่าสินทรัพย์	3,646	(1)	130	(96.4%)	>100.0%	4,134	269	(93.5%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	13,072	1,640	(17,530)	<(100.0)%	<(100.0)%	(70,412)	(17,758)	74.8%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(19,850)	(7,905)	(1,781)	91.0%	77.5%	(27,159)	426	>100.0%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	37,290	49,313	82,803	>100.0%	67.9%	199,290	206,081	3.4%
ต้นทุนทางการเงิน	10,141	11,437	11,969	18.0%	4.7%	26,736	34,249	28.1%
ภาษีเงินได้	16,459	14,111	24,512	48.9%	73.7%	73,107	61,989	(15.2%)
กำไรสุทธิ	8,875	20,107	31,297	>100.0%	55.7%	72,510	79,259	9.3%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.31	0.70	1.09	>100.0%	55.7%	2.55	2.77	8.6%

หมายเหตุ : ส่วนงานอื่นๆ ได้รวมธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงาน 9M2566 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท. **รวมธุรกิจด้านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566 และอื่น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม(ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ^{1/})	53.7	45.7	48.6	(9.5%)	6.3%	53.6	48.1	(10.3%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED ^{2/})	478,323	444,868	467,452	(2.3%)	5.1%	457,237	457,737	0.1%

หมายเหตุ: ^{1/}BOE: Barrels of Oil Equivalent

^{2/}BOED: Barrels of Oil Equivalent per Day

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 78,206 ล้านบาท ลดลง 10,297 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 จาก 3Q2565 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 9.5 จาก 53.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 3Q2565 เป็น 48.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 3Q2566 และปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 2.3 จาก 478,323 BOED ใน 3Q2565 เป็น 467,452 BOED ใน 3Q2566 โดยหลักจากโครงการบงกชสิ้นสุดสัมปทานในเดือน มี.ค. 2566 และโครงการโอมาน แปลง 61 มีสัดส่วนการขายก๊าซธรรมชาติในปริมาณลดลง สู่ทึกับโครงการ G2/61 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น และโครงการ G1/61 ที่บรรลุเป้าหมายการผลิตก๊าซธรรมชาติที่อัตราเฉลี่ย 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเมื่อปลายเดือน มิ.ย. 2566

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 62,828 ล้านบาท ลดลง 4,787 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 จาก 3Q2565 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2566 มีจำนวน 37,018 ล้านบาท ลดลง 7,685 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.2 จาก 3Q2565 โดยหลักจาก

รายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 มีค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการมาเลเซียมีค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิตเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น และโครงการในประเทศมาเลเซียมีรายได้จากการขายลดลง

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 3Q2566 มีขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ 3Q2565 มีกำไรจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ใน 3Q2566 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง จากเงินบาทที่อ่อนค่าลงในอัตราที่น้อยกว่า 3Q2565 ประกอบกับใน 3Q2565 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายของเงินลงทุนใน PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ตามแผนการบริหารจัดการการลงทุนเพื่อยุติบทบาทในประเทศบราซิลของ PTTEP ขณะที่ใน 3Q2566 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

ใน 3Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 78,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,727 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 จาก 2Q2566 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 จาก 45.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 2Q2566 เป็น 48.6 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2566 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 จาก 444,868 BOED ใน 2Q2566 เป็น 467,452 BOED ใน 3Q2566 โดยหลักจากโครงการ G1/61 บรรลุเป้าหมายการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอัตราเฉลี่ย 210 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็น 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเมื่อปลายเดือน มิ.ย. 2566 นอกจากนั้นโครงการมาเลเซีย แปลง เค มีการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นเนื่องจากไตรมาสก่อนมีการปิดซ่อมบำรุงถังเก็บน้ำมันในเรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม (Floating Production Storage Offloading: FPSO)

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 62,828 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,557 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.9 จาก 2Q2566 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2566 มีจำนวน 37,018 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,001 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 จาก 2Q2566 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น นอกจากนั้นค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 มีปริมาณการขาย และสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการในประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียตามกำไรที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 221,178 ล้านบาท ลดลง 18,562 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 จาก 9M2565 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 10.3 จาก 53.6 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 9M2565 เป็น 48.1 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 9M2566 อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 จาก 457,237 BOED ใน 9M2565 เป็น 457,737 BOED

ใน 9M2566 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 รับรู้ปริมาณการขายเต็มงวดเก้าเดือน ประกอบกับโครงการ G1/61 บรรลุเป้าหมายการผลิตก๊าซธรรมชาติที่อัตราเฉลี่ย 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเมื่อปลายเดือน มิ.ย. 2566 สู่ทึกับปริมาณการขายที่ลดลงจากโครงการบงกชสิ้นสุดสัมปทาน และโครงการโอมาน แปลง 61 มีสัดส่วนการขายก๊าซธรรมชาติในปริมาณลดลง

EBITDA ใน 9M2566 มีจำนวน 174,470 ล้านบาท ลดลง 10,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 จาก 9M2565 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2566 มีจำนวน 109,248 ล้านบาท ลดลง 16,153 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 จาก 9M2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น และโครงการในประเทศมาเลเซียมีรายได้จากการขายลดลง

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงดังกล่าวข้างต้น สาเหตุหลักจากขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลงอย่างมาก จากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่า 9M2565 นอกจากนี้ภาษีเงินได้ลดลง โดยหลักจากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียตามกำไรที่ลดลง ประกอบกับใน 9M2566 มีการรับรู้กำไรจากรายการปรับปรุงทางบัญชีเมื่อสิ้นสุดสัมปทานของโครงการบงกช ขณะที่ใน 9M2565 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ใน PTTEP BL

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	834,689	836,065	813,281	(2.6%)	(2.7%)	2,467,555	2,502,554	1.4%
Ethane	427,589	446,717	468,820	9.6%	4.9%	1,301,214	1,320,138	1.5%
Propane	354,517	289,881	373,578	5.4%	28.9%	955,680	829,001	(13.3%)
NGL	110,890	117,964	125,835	13.5%	6.7%	380,549	363,510	(4.5%)
Pentane	11,500	14,466	15,545	35.2%	7.5%	37,614	43,073	14.5%
รวม	1,739,185	1,705,093	1,797,059	3.3%	5.4%	5,142,612	5,058,276	(1.6%)
Utilization rate (%)	68.8%	73.6%	77.5%	8.7%	3.9%	77.3%	73.7%	(3.6%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	677	500	469	(30.7%)	(6.2%)	777	558	(28.2%)
LDPE ^{2/}	1,300	1,036	993	(23.6%)	(4.2%)	1,533	1,053	(31.3%)
LLDPE ^{2/}	1,100	1,014	990	(10.0%)	(2.4%)	1,276	1,026	(19.6%)
HDPE ^{2/}	1,104	1,036	1,032	(6.5%)	(0.4%)	1,259	1,051	(16.5%)
Propane ^{1/}	682	520	473	(30.6%)	(9.0%)	777	564	(27.4%)

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

2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 162,971 ล้านบาท ลดลง 36,280 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 18.2 จาก 3Q2565 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับ ราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 491 MMSCFD หรือร้อยละ 12.0 จาก 4,105 MMSCFD ใน 3Q2565 เป็น 4,596 MMSCFD ใน 3Q2566 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าที่กลับมาใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าตามทิศทางราคา LNG ที่ปรับลดลง ประกอบกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำผลิตไฟฟ้าลดลงตามปริมาณน้ำที่น้อยลงในปี 2566 รวมถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศปรับเพิ่มขึ้นตามสภาวะเศรษฐกิจที่ฟื้นตัว

ในส่วนของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลง โดยหลักจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติตามมติ กทพ. ที่เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติฯ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Tc) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป

นอกจากนี้ ใน 3Q2566 ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,739,185 ตัน ใน 3Q2565 เป็น 1,797,059 ตัน ใน 3Q2566 หรือร้อยละ 3.3 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane และ Propane ตามกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้เพิ่มขึ้น ภายหลังจากโครงการ G1/61 บรรลุเป้าหมายการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เมื่อปลายเดือน มิ.ย. 2566

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2566 มีจำนวน 18,873 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,947 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 13,359 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,092 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับลดลง

ในส่วนของธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า

อย่างไรก็ตาม ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าต้นทุนขายลดลงตามราคาของก๊าซฯ ในอ่าว รวมถึงปริมาณการขายเพิ่มขึ้น อีกทั้งธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ ผลการดำเนินงานลดลงเช่นกันจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 162,971 ล้านบาท ลดลง 14,841 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.3 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง ตามปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 254 MMSCFD จาก 4,850 MMSCFD ใน 2Q2566 เป็น 4,596 MMSCFD ใน 3Q2566 หรือร้อยละ 5.2 โดยหลัก

จากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่ลดลงและโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำสามารถผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นจากปัจจัยฤดูกาล ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas รวมถึงราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง

ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,705,093 ตัน ใน 2Q2566 เป็น 1,797,059 ตัน ใน 3Q2566 หรือร้อยละ 5.4 โดยหลักจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงแยกก๊าซฯ ตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2566 มีจำนวน 18,873 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 299 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 โดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas และราคาขายที่เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า รวมถึงปริมาณการขายโดยรวมลดลง ประกอบกับธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง ดังกล่าวข้างต้น แม้ว่ากลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมมีต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas

อย่างไรก็ตาม กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 13,359 ล้านบาท ลดลง 618 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์พร้อมใช้งาน

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 504,895 ล้านบาท ลดลง 38,145 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7.0 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 224 MMSCFD จาก 4,286 MMSCFD ใน 9M2565 เป็น 4,510 MMSCFD ใน 9M2566 หรือร้อยละ 5.2 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นในปี 2566 รวมถึง ทิศทางราคา LNG นำเข้าที่ปรับลดลง และการเรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำลดลงตามปริมาณน้ำที่ลดลงในปี 2566

ในส่วนของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ ดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลง จาก 5,142,612 ตัน ใน 9M2565 เป็น 5,058,276 ตัน ใน 9M2566 หรือร้อยละ 1.6 ตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง รวมทั้งความต้องการของลูกค้าที่ลดลง จากสถานการณ์ราคาเม็ดพลาสติกที่ลดลงมาก

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 9M2566 มีจำนวน 48,524 ล้านบาท ลดลง 814 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 33,734 ล้านบาท ลดลง 1,993 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง รวมถึงปริมาณการขายที่ลดลง อีกทั้งธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ ผลการดำเนินงานลดลงเช่นกันจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ ดังกล่าวข้างต้น

ในส่วนของบริษัทจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ปรับลดลงมากตามราคา Pool Gas รวมถึงปริมาณการขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลง ดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ใน 9M2566 รับรู้ส่วนลด Shortfall ลดลง เมื่อเทียบกับ 9M2565 จากการสิ้นสุดสัญญาของผู้ผลิตแหล่งเอราวัณ ในเดือน เม.ย. 2565

อีกทั้งธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายปรับเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,284	6,905	6,756	7.5%	(2.2%)	19,867	20,663	4.0%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	110.1	94.4	105.6	(4.1%)	11.9%	122.2	99.7	(18.4%)
น้ำมันอากาศยาน	129.3	91.7	112.8	(12.8%)	23.0%	129.4	103.8	(19.8%)
น้ำมันดีเซล	132.1	92.3	113.6	(14.0%)	23.1%	132.8	103.8	(21.8%)

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 191,952 ล้านบาท ลดลง 3,204 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 จาก 3Q2565 โดยหลักจากราคาขายที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่ปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 472 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.5 จาก 6,284 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 429,630 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2565 เป็น 6,756 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 461,900 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2566 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยาน และดีเซลเพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และการขยายสาขาที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 7,565 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,778 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 3Q2565 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2566 มีจำนวน 5,962 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2565 จำนวน 4,795 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้น โดยหลักจากดีเซล และเบนซิน สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 3Q2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 191,952 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,958 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 จาก 2Q2566 เป็นผลจากราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 149 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 2.2 จาก 6,905 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 477,275 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2566 เป็น 6,756 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 461,900 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2566 โดยหลักจากปริมาณขายดีเซล และเบนซินลดลงในช่วงฤดูฝน อีกทั้งใน 2Q2566 มีเทศกาลวันหยุดยาวส่งผลให้มีการเดินทางมากกว่าปกติ สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้ลดลง โดยหลักมาจากร้านสะดวกซื้อที่รายได้ขายลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 7,565 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 จำนวน 2,325 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2566 มีจำนวน 5,962 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 จำนวน 2,374 ล้านบาท หรือร้อยละ 66.2 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้น โดยหลักจากดีเซล เบนซิน และน้ำมันเตา ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA ลดลง จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง ตามรายได้ขายของร้านสะดวกซื้อที่ลดลง รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจากค่าจ้างบุคคลภายนอก

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 2Q2566

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 577,837 ล้านบาท ลดลง 7,253 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.2 จาก 9M2565 จากราคาขายที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 796 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.0 จาก 19,867 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 457,737 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2565 เป็น 20,663 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 476,077 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2566 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ และการขยายตลาดที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และการขยายสาขาที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 9M2566 มีจำนวน 18,833 ล้านบาท ลดลงจาก 9M2565 จำนวน 792 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 9M2566 มีจำนวน 13,951 ล้านบาท ลดลงจาก 9M2565 จำนวน 984 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง โดยหลักจากดีเซล สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น ตามกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลงตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 9M2565

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	40,064	51,452	52,828	31.9%	2.7%	104,825	145,163	38.5%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 533,216 ล้านบาท ลดลง 90,232 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.5 จาก 3Q2565 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น 12,764 ล้านลิตร หรือร้อยละ 31.9 จาก 40,064 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,739,133 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2565 เป็น 52,828 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,611,794 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2566 ส่วนใหญ่จากการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า และการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศเพิ่มขึ้น ตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ รวมถึงจากการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้นจากการแสวงหาโอกาสในการขายธุรกรรมการค้าอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2566 มีจำนวน 2,351 ล้านบาท ลดลง 1,746 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.6 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2566 อยู่ที่ 2,001 ล้านบาท ลดลง 1,686 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.7 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าคอนเดนเสทภายในประเทศลดลง จากส่วนต่างของราคาซื้อ-ขายที่ลดลงตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมัน แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 533,216 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 42,859 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 จาก 2Q2566 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาปิโตรเลียมในตลาดโลก ประกอบกับปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,376 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 2.7 จาก 51,452 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,556,374 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2566 เป็น 52,828 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,611,794 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2566 โดยหลักจากปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูป และ LNG ระหว่างประเทศ (out-out trading) ตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และการแสวงหาโอกาสในการขายธุรกรรมการค้า

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2566 มีจำนวน 2,351 ล้านบาท ลดลง 436 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.6 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 2,001 ล้านบาท ลดลง จำนวน 496 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.9 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าระหว่างประเทศ และกำไรต่อหน่วยของการค้าคอนเดนเสทภายในประเทศที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 1,486,610 ล้านบาท ลดลง 244,119 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.1 จาก 9M2565 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 40,338 ล้านลิตร หรือร้อยละ 38.5 จาก 104,825 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,415,176 บาร์เรลต่อวันใน 9M2565 เป็น

145,163 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,344,567 บาร์เรลต่อวันใน 9M2566 ส่วนใหญ่จากการค้าน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบระหว่างประเทศ (out-out trading) ตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และการแสวงหาโอกาสในการขยายธุรกรรมการค้าอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับ การนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้น จากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นในปี 2566

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 9M2566 มีจำนวน 9,964 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 863 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 9M2566 อยู่ที่ 9,037 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 602 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยหลักจากปริมาณขาย และกำไรของการค้าระหว่างประเทศที่เพิ่มสูงขึ้นจากการบริหารต้นทุนทางการค้า การขนส่ง และการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพในภาวะที่ราคาตลาดมีความผันผวน แม้ว่ากำไรของการค้าคอนเดนเสทภายในประเทศลดลง

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐ* ต่อบาร์เรล	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	6.8	4.1	11.3	66.2%	>100.0%	11.4	7.9	(30.7%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	(7.9)	(1.8)	6.5	>100.0%	>100.0%	2.6	0.4	(84.6%)
Hedging gain (loss)	(1.8)	0.5	(2.5)	(38.9%)	<(100.0%)	(7.3)	(0.5)	93.2%
Accounting GRM	(2.9)	2.8	15.3	>100.0%	>100.0%	6.7	7.8	16.4%
Refinery Utilization rate* (%)	97.7%	103.1%	101.0%	3.3%	(2.1%)	100.2%	102.3%	2.1%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐ* ต่อดัน	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
โพลีเอทิลีน								
Naphtha (MOPJ)	714	601	648	(9.2%)	7.8%	822	646	(21.4%)
HDPE	1,104	1,036	1,032	(6.5%)	(0.4%)	1,259	1,051	(16.5%)
LDPE	1,300	1,036	993	(23.6%)	(4.2%)	1,533	1,053	(31.3%)
LLDPE	1,100	1,014	990	(10.0%)	(2.4%)	1,276	1,026	(19.6%)
PP	1,088	997	969	(10.9%)	(2.8%)	1,275	1,020	(20.0%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	820	636	716	(12.7%)	12.6%	863	677	(21.6%)
PX (TW)	1,088	1,030	1,073	(1.4%)	4.2%	1,145	1,046	(8.6%)
PX (TW) – Condensate	268	394	357	33.2%	(9.4%)	282	369	30.9%
BZ	978	873	899	(8.1%)	3.0%	1,097	901	(17.9%)
BZ – Condensate	158	237	183	15.8%	(22.8%)	234	224	(4.3%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 348,695 ล้านบาท ลดลง 33,926 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.9 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งกลุ่มโพลีเอทิลีน และกลุ่มอะโรเมติกส์ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง รวมถึงปริมาณขายกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงโรงอะโรเมติกส์ของ GC ใน 3Q2566 และ IRPC ปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด แม้ว่ากลุ่มโพลีเอทิลีนมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 3Q2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโพลีเอทิลีน และโรง HDPE ของ GC

นอกจากนี้ ธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 97.7 ใน 3Q2565 เป็นร้อยละ 101.0 ใน 3Q2566

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2566 มีจำนวน 43,394 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 43,947 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุน 553 ล้านบาท ใน 3Q2565 และใน 3Q2566 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 32,032 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 43,520 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 11,488 ล้านบาท ใน 3Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากกำไรต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 3Q2566 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 6.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 3Q2565 เป็นขาดทุน 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 เป็น 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน และน้ำมันเตา กับน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น และ Crude Premium ปรับลดลง อีกทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**เพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ กลุ่มโพลีเอทิลีนปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ขณะที่ส่วนต่างราคาเม็ดพลาสติก PE กับวัตถุดิบปรับลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2566 เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2565 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทใน 3Q2566 อ่อนค่าน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าใน 3Q2566 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้นจาก 3Q2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 348,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30,229 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่ลดลงจากร้อยละ 103.1 ใน 2Q2566 เป็นร้อยละ 101.0 ใน 3Q2566 โดยหลักจาก IRPC ตามการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด และเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลบริเวณทุ่งผูกเรือกลางทะเลของ TOP ในเดือน ก.ย. 2566

ทั้งนี้ ธุรกิจปิโตรเคมี มีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ จากปริมาณขายที่ลดลงตามการปิดซ่อมบำรุงโรงอะโรเมติกส์ของ GC ใน 3Q2566 แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้น ขณะที่กลุ่มโอเลฟินส์มีรายได้จากการขายโดยรวมใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 3Q2566 GC มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์น้อยกว่าใน 2Q2566 ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ปรับตัวลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2566 มีจำนวน 43,394 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34,929 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 8,465 ล้านบาท ใน 2Q2566 และใน 3Q2566 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 32,032 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34,760 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 2,728 ล้านบาท ใน 2Q2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจาก Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2566 เป็น 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซลและอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมทั้งกำไรจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ใน 3Q2566 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 6.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 2Q2566 ขาดทุน 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**เพิ่มขึ้นเช่นกัน จากธุรกิจโอเลฟินส์ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าส่วนต่างราคาเม็ดพลาสติก PE กับวัตถุดิบปรับลดลง ขณะที่ธุรกิจอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง โดยหลักจากปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2566 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทใน 3Q2566 อ่อนค่าน้อยกว่าใน 2Q2566 แม้ว่าใน 3Q2566 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้นจาก 2Q2566

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 998,207 ล้านบาท ลดลง 175,012 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.9 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง

แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 100.2 ใน 9M2565 เป็นร้อยละ 102.3 ใน 9M2566

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งกลุ่มโอเลฟินส์ และกลุ่มอะโรเมติกส์ มีรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด รวมทั้งการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ และโรงอะโรเมติกส์ใน 9M2566

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2566 มีจำนวน 70,899 ล้านบาท ลดลง 41,643 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.0 จาก 112,542 ล้านบาทใน 9M2565 และใน 9M2566 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 37,311 ล้านบาท ลดลง 42,821 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.4 จาก 80,132 ล้านบาทใน 9M2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจากใน 9M2566 Market GRM ลดลงจาก 11.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 9M2565 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 9M2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับตัวลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง นอกจากนี้มีกำไรจาก สต็อกน้ำมันที่ลดลง (ใน 9M2566 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 9M2565 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 2.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลง โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ สาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาเม็ดพลาสติก PE กับวัตถุดิบ ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น แม้ว่ากลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX และผลิตภัณฑ์พลอยได้กับวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 9M2565 เนื่องจากใน 9M2566 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลงอย่างมากจาก 9M2565 รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทใน 9M2566 อ่อนค่าน้อยกว่าใน 9M2565

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	3Q2565	2Q2566	3Q2566	%เพิ่ม (ลด)		9M2565	9M2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	5,494	3,590	3,771	(31.4%)	5.0%	15,977	11,568	(27.6%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,831	3,422	3,516	(8.2%)	2.7%	11,288	9,963	(11.7%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 30,144 ล้านบาท ลดลง 12,771 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.8 โดยหลักจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ของ GPSC ที่รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามแผนเรียกเก็บไฟฟ้า และคำสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserve shutdown) โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ กฟผ. ตั้งแต่เดือน มี.ค.

2566 และจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่รายได้ลดลงตามราคาการขายไฟฟ้า และไอน้ำเฉลี่ยลดลง ทั้งนี้ ธุรกิจยาของ PTTGM มีรายได้ลดลง เมื่อเทียบกับ 3Q2565 ที่มียอดการสั่งซื้อขนาดใหญ่ของยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) ภายหลังจากการเข้าตลาดในสหรัฐฯ

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 7,862 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,253 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2566 จำนวน 4,233 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,370 ล้านบาท หรือร้อยละ 47.9 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น จากอัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ตามค่า Ft ซึ่งสามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น จากปีก่อนหน้าที่ราคาขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นซ้ำกว่าต้นทุนพลังงานอย่างมาก ประกอบกับต้นทุนพลังงานลดลง ในขณะที่กำไรขั้นต้นของ PTTGM ลดลงตามรายได้ขายที่ลดลง

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 3Q2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2565 โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

ใน 3Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 30,144 ล้านบาท ลดลง 1,095 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้โรงไฟฟ้า SPP ลดลง จากราคาขายไฟฟ้า และไอน้ำเฉลี่ยลดลง แม้ปริมาณขายไฟฟ้า และไอน้ำรวมจะเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้ของ PTTGM เพิ่มขึ้น จากธุรกิจยาที่มีปริมาณขายมากขึ้นจากการขยายตลาดในสหรัฐฯ และเกาหลีใต้

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 7,862 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,699 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2566 มีจำนวน 4,233 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,007 ล้านบาท หรือร้อยละ 90.2 จากใน 2Q2566 โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP โดยหลักจากปริมาณขายไฟฟ้า และไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนพลังงานลดลง อีกทั้งโรงไฟฟ้าโกลด์ระยะที่ 5 กลับมาเดินเครื่องตามปกติหลังหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานในไตรมาสก่อนหน้า

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 3Q2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2566 โดยหลักจาก EBITDA ของ GPSC ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 97,288 ล้านบาท ลดลง 8,161 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 โดยหลักจากรายได้โรงไฟฟ้า IPP ของ GPSC จากรายได้ค่า EP ลดลงตามแผนเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ขณะที่ธุรกิจยาของ PTTGM มีรายได้เพิ่มขึ้นจากการส่งมอบยา Lenalidomide อย่างต่อเนื่อง ภายหลังจากที่สามารถเข้าสู่ตลาดสหรัฐฯ ได้ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม ค.ศ. 2025

EBITDA ใน 9M2566 มีจำนวน 20,779 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,834 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2566 มีจำนวน 9,857 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,549 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ที่เพิ่มขึ้นจากค่า Ft ซึ่งสามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับต้นทุนพลังงานที่ลดลง รวมถึงกำไรขั้นต้นของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นจากรายได้ธุรกิจตามทีกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 9M2566 เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ 9M2565 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ GPSC และ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นตาม กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 3Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 802,683 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2565 จำนวน 81,927 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายปรับเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายลดลงจากโรงไฟฟ้า IPP และ SPP ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมที่ลดลง รวมทั้งกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง นอกจากนี้ รายได้ของกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566

EBITDA ใน 3Q2566 มีจำนวน 146,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 53,745 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 3Q2566 ประมาณ 20,000 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2565 เป็นขาดทุนประมาณ 25,000 ล้านบาท ประกอบกับ Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 เป็น 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน และน้ำมันเตา กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมถึง Crude Premium ที่ปรับลดลง และปริมาณขายเพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้นโดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ ที่มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับสูงขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลง รวมทั้งธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณการขายเพิ่มขึ้น ในขณะที่กลุ่มธุรกิจอื่นๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 3Q2566 มีจำนวน 48,388 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,247 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาโครงการ G1/61 ของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้น

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 31,297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,422 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิ จำนวน 8,875 ล้านบาท ใน 3Q2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2566

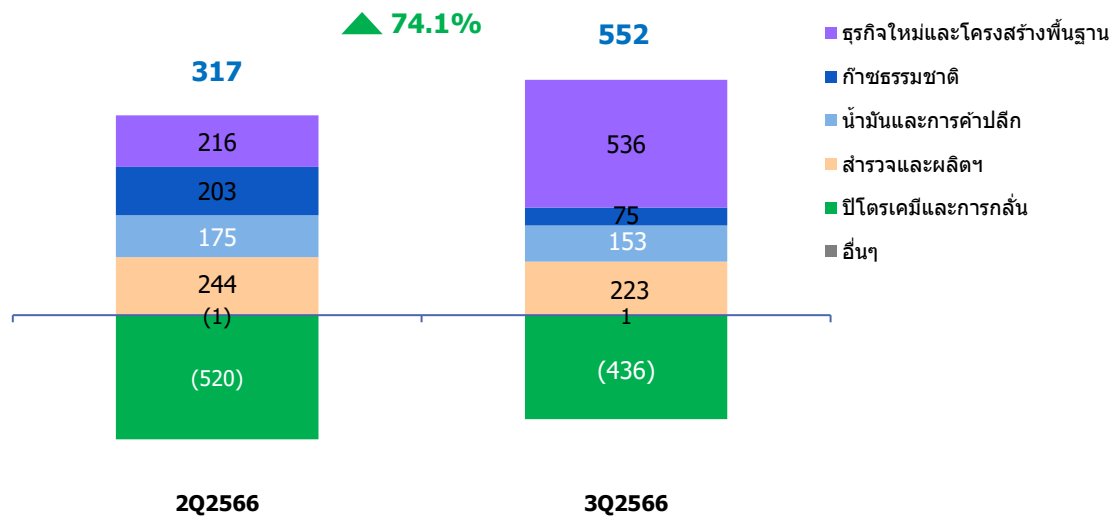
ใน 3Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 802,683 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 จำนวน 24,618 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเลียมในตลาดโลก และปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายปรับลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ลดลงจากปริมาณการขายให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าลดลงตามความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศ รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำสามารถผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นจากปัจจัยฤดูกาล ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ในขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงแยกก๊าซฯ ตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้โรงไฟฟ้า SPP ลดลง จากราคาขายไฟฟ้า และไอน้ำเฉลี่ยลดลง แม้ว่าปริมาณขายรวมจะเพิ่มขึ้น และรายได้ของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยาที่มีปริมาณขายมากขึ้นโดยเฉพาะในตลาดสหรัฐฯ และเกาหลีใต้

ใน 3Q2566 EBITDA มีจำนวน 146,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2566 จำนวน 53,400 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.7 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น ตาม Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2566 เป็น 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งมีกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 3Q2566 ประมาณ 20,000 ล้านบาท ขณะที่ 2Q2566 เป็นขาดทุนประมาณ 4,000 ล้านบาท นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้น จากทั้งราคาขายเฉลี่ย และปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับเพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายปรับลดลง กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP จากปริมาณขายไฟฟ้า และไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น และต้นทุนพลังงานลดลง อีกทั้ง กลุ่มธุรกิจก๊าซฯ มี EBITDA เพิ่มขึ้น โดยธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas และราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้นสำหรับทุกกลุ่มลูกค้า นอกจากนี้ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น

ใน 3Q2566 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 48,388 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,348 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.9 โดยหลักจากโครงการ G1/61 มีปริมาณการขาย และสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการมาเลเซียมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

หน่วย : ล้านบาท



ใน 3Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 552 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 235 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.1 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน เพิ่มขึ้นโดยหลักจาก XPCL มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ขณะที่บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) มีผลการดำเนินงานลดลงจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ปรับลดลงตามปัจจัยฤดูกาล และผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงโดยหลักจากบริษัท Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sbd. Bhd. (TTM(M))

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ใน 3Q2566 มีจำนวน 17,530 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 19,170 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ TOP PTTT และ GC

ใน 3Q2566 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 1,781 ล้านบาท ลดลง 6,124 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.5 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ลดลง ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน (3Q2566 เงินบาทปิดอ่อนค่า 0.97 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 2Q2566 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.49 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 3Q2566 มีจำนวน 11,969 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 2Q2566

ใน 3Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้สัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 40 ล้านบาท ขณะที่ ใน 2Q2566 เป็นกำไรประมาณ 20 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 3Q2566 จำนวน 24,512 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,401 ล้านบาท หรือร้อยละ 73.7 โดยหลักจาก TOP ตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น และ PTTEP จากโครงการในประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซีย

ส่งผลให้ใน 3Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 31,297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.7 จากกำไรสุทธิจำนวน 20,107 ล้านบาท ใน 2Q2566

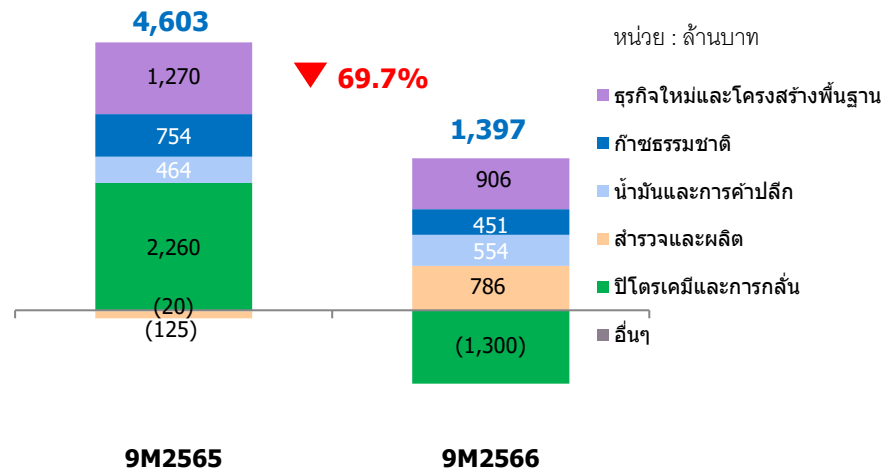
ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2566 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2565

ใน 9M2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,337,438 ล้านบาท ลดลงจาก 9M2565 จำนวน 232,591 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 โดยกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น อีกทั้งธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลง จากทั้งราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์และปริมาณขายที่ปรับตัวลดลง ประกอบกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีรายได้ลดลงจากการปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อส่งก๊าซ ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 และธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง นอกจากนี้รายได้ของกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566

ใน 9M2566 EBITDA มีจำนวน 342,658 ล้านบาท ลดลงจาก 9M2565 จำนวน 73,311 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงตาม Market GRM ที่ลดลงจาก 11.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M2565 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบที่ปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง นอกจากนี้ ผลกำไรสต็อกน้ำมันใน 9M2566 ของกลุ่ม ปตท. ลดลง โดยใน 9M2566 มีกำไรสต็อกน้ำมันประมาณ 10,000 ล้านบาท ในขณะที่ 9M2565 มีกำไรประมาณ 22,000 ล้านบาท แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากกลุ่มโอเลฟินส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง ในขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ปริมาณขายลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจอื่นๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 อีกทั้งกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง ขณะที่ปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 130,686 ล้านบาท ใน 9M2566 เพิ่มขึ้น 8,165 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.7 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ของ PTTEP

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 9M2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,397 ล้านบาท ลดลง 3,206 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.7 ส่วนใหญ่จากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลง โดยหลักจากบริษัท เอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) และบริษัท เอวีซี วิตินไทย จำกัด (มหาชน) (AVT) จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลง

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ใน 9M2566 มีจำนวน 17,758 ล้านบาท ลดลง 52,654 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.8 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ GC TOP PTTT IRPC และ PTTEP

ใน 9M2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 426 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27,585 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 9M2565 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลดลง (9M2566 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.99 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 9M2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 4.48 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ใน 9M2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2565 มีขาดทุน ประมาณ 2,600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

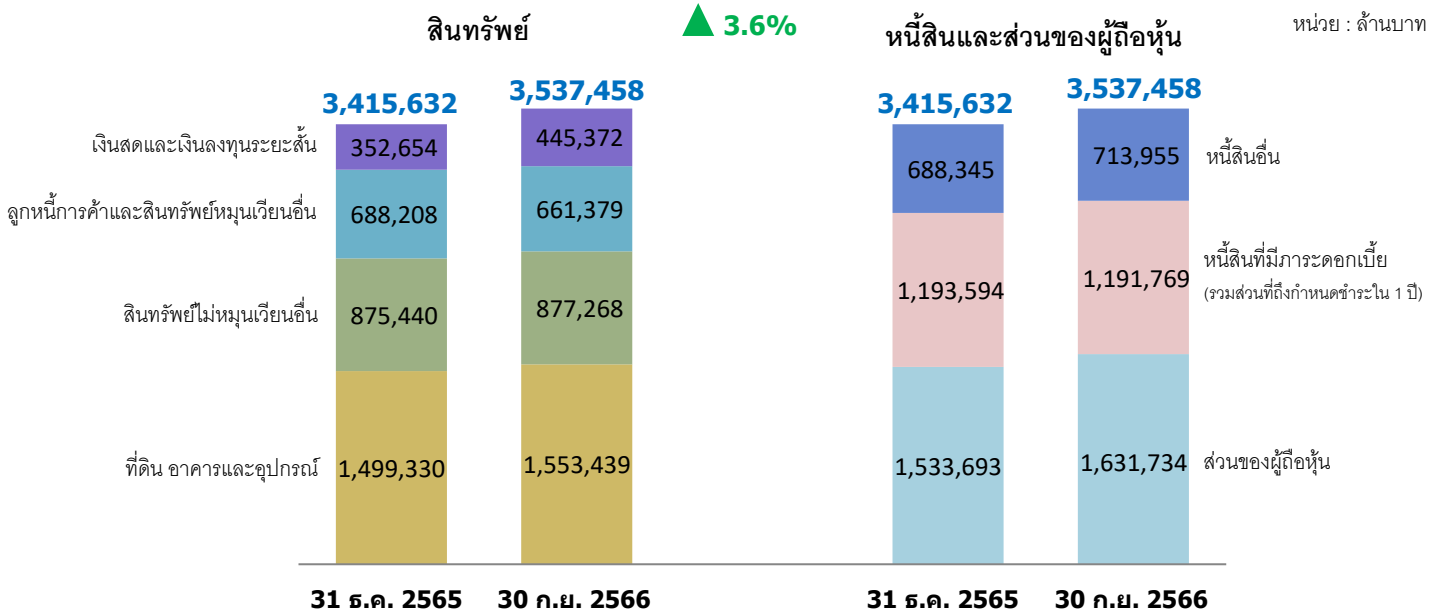
ต้นทุนทางการเงิน ใน 9M2566 มีจำนวน 34,249 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,513 ล้านบาท จาก 9M2565 หรือร้อยละ 28.1 โดยหลักจาก PTTEP GC ปตท. GPSC และ PTTGM ตามเงินกู้ และหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้น

ภาษีเงินได้ใน 9M2566 จำนวน 61,989 ล้านบาท ลดลง 11,118 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.2 โดยหลักมาจาก PTTEP จากโครงการในประเทศไทย ประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซียตามกำไรที่ลดลง และ TOP โดยหลักจากภาษีเงินได้จากการจำหน่ายและจัดประเภทเงินลงทุน GPSC ใน 2Q2565

ส่งผลให้ใน 9M2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 79,259 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,749 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จาก 9M2565 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 72,510 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,537,458 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 121,826 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 เป็นผลจาก

: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 92,718 ล้านบาท โดยหลักจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่มปตท.

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 26,829 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.9 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้อื่นลดลง 73,165 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับลดลง รวมทั้งเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเรือถอนในโครงการบงกชของ PTTEP ลดลง
- สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายลดลง 22,092 ล้านบาท จากการขายธุรกิจถ่านหินของ PTTGM
- สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียนลดลง 8,950 ล้านบาท โดยหลักจากสินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 48,165 ล้านบาท โดยหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น จาก PTTT PTT International Trading London Limited (PTTT LDN) ปตท. และ GC
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 26,953 ล้านบาท จากปริมาณ และราคาที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. PTTT และ OR

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 1,828 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 โดยหลักจาก

- ค่าความนิยมเพิ่มขึ้น 4,577 ล้านบาท จากผลต่างการแปลงค่าบการเงินของ GC
- สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น 3,017 ล้านบาท จากผลต่างการแปลงค่าบการเงินของ PTTEP
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 5,622 ล้านบาท โดยหลักจากการสิ้นสุดสัมปทานในโครงการบงกชของ PTTEP

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 54,109 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP รวมทั้งจากโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแพบ

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,905,724 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 23,785 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 25,610 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจาก ปตท. PTTT และ PTTT LDN จากปริมาณซื้อที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนระยะยาวเพิ่มขึ้น จากโครงการ G2/61 ของ PTTEP ในขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง โดยหลักจาก PTTEP รวมทั้งหนี้สินตราสารอนุพันธ์ลดลงจาก PTTT

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง 1,825 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 โดยหลักจากหนี้สินตามสัญญาเช่าลดลง จำนวน 1,996 ล้านบาท จากการจ่ายชำระค่าเช่า และมีเงินกู้ยืมระยะสั้นลดลง จำนวน 297 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นของ TOP ขณะที่เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น จำนวน 468 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างการแปลงค่างบการเงิน และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน แม้ว่าจะมีการจ่ายชำระเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ โดยหลักจาก TOP OR และ ปตท.

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,631,734 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 98,041 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.4 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดเก้าเดือนแรก ปี 2566 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 79,259 ล้านบาท สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2565 จำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2566 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 42,844 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 26,868 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานที่เป็นกำไรของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 ก.ย. 2566 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 61,861 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 340,054 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 401,915 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	295,692
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(139,727)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(103,050)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5,632
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	3,314
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	61,861
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	340,054
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	401,915

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 295,692 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 171,832 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 130,686 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 34,249 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 13,305 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ดอกเบี้ยรับจำนวน 8,497 ล้านบาท และกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 8,460 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 36,576 ล้านบาท ขณะที่เงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 71,313 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 139,727 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 125,667 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการซอติกา และโครงการ S1 การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 และ GSP Logistics Management การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins 2 Modification การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และการลงทุนของ IRPC ในโครงการ Ultra Clean Fuel (UCF)

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น จำนวน 24,508 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ ปตท. PTTEP และ TOP

: ดอกเบี้ยและเงินปันผลรับ จำนวน 12,421 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GC ปตท. และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 103,050 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินปันผลจ่าย จำนวน 38,985 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 36,540 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC TOP และ GPSC

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ จำนวน 32,677 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP OR และ PTTEP

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	9M2565	9M2566
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	15.19	12.87
อัตรากำไรสุทธิ	%	3.87	4.70
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	15.56	10.00
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.55	2.77

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-65	30-ก.ย.-66
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.76	1.77
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.96	1.14
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.78	0.73

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 4 ปี 2566

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2566 (4Q2566) มีแนวโน้มชะลอตัวลงจาก 3Q2566 ส่วนหนึ่งจากภาวะการเงินที่มีแนวโน้มตึงตัวขึ้นต่อเนื่องในประเทศเศรษฐกิจหลัก โดยเฉพาะสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ตามผลสะสมของการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายท่ามกลางแรงกดดันเงินเฟ้อที่คาดว่าจะยังคงสูงกว่ารอบเป้าหมายแม้จะมีทิศทางชะลอตัวลง ในขณะที่เศรษฐกิจจีนมีแนวโน้มฟื้นตัวดีขึ้น หลังรัฐบาลเร่งดำเนินมาตรการกระตุ้น และฟื้นฟูเศรษฐกิจอย่างต่อเนื่อง ท่ามกลางปัญหาในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่คาดว่าจะยังไม่คลี่คลาย และการส่งออกที่มีแนวโน้มหดตัวตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก นอกจากนี้ เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากปัญหาด้านภูมิรัฐศาสตร์ ซึ่งรวมถึงความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจรุนแรงขึ้น ความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครนที่ยืดเยื้อ วิกฤติขาดแคลนอาหารจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และการกลับมาของปรากฏการณ์เอลนีโญ

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือน พ.ย. 2566 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2566 คาดว่าจะลดลง 0.2 MMBD จาก 3Q2566 ไปอยู่ที่ระดับ 103.3 MMBD ตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตามความต้องการใช้ในประเทศจีนที่ทยอยกลับมาหลังการยกเลิกนโยบาย Zero-COVID และการเปิดประเทศ รวมถึงมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของจีน รวมถึงประเทศซาอุดีอาระเบีย ผู้นำกลุ่ม OPEC+ ประกาศแผนลดการผลิตน้ำมันอีก 1 MMBD ในเดือน ก.ค.-ธ.ค. 2566 เพิ่มเติมจากนโยบายการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC+ ที่ลดลง 3.66 MMBD ประกอบกับรัสเซียประกาศแผนลดปริมาณการส่งออกน้ำมันในเดือน ก.ย.-ธ.ค. 2566 จำนวน 0.3 MMBD จะเป็นปัจจัยช่วงพยุราคา อย่างไรก็ตามความกังวลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโดยภาพรวมยังคงเป็นปัจจัยกดดันราคา ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยใน 4Q2566 จะอยู่ที่ระดับ 85 - 90 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์จะเฉลี่ยอยู่ที่ 4.5 - 5.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคาค่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนใน 4Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปริมาณความต้องการสินค้าปลายทางที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะจากจีน และต้นทุนราคาวัตถุดิบที่มีแนวโน้มสูงขึ้น ขณะที่สายอะโรเมติกส์ ราคา BZ แนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนราคา PX มีแนวโน้มลดลงจากราคาที่เพิ่มสูงขึ้นในปลาย 3Q2566 ในขณะที่ยังมีความกังวลต่อการเติบโตของเศรษฐกิจโลก และการเพิ่มขึ้นของอุปทานใหม่

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน** ใน 4Q2566 คาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 1,040-1,060 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 970-990 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสก่อนหน้า โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการซื้อที่จะปรับตัวสูงขึ้นตามมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของจีน จากเทศกาลจับจ่ายปลายปีจนถึงช่วงเทศกาลตรุษจีน และอุปทานที่ลดลงจากผู้ผลิตที่ลดกำลังการผลิต หรือขยายเวลาการปิดซ่อมบำรุงโรงงานเพื่อคงอัตรากำไรให้แข่งขันได้ในอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตามอุปทานที่ปรับตัวสูงขึ้นจากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิตของโรงโพรเพนดีไฮโดรจิเนชั่น (Propane dehydrogenation: PDH) ประกอบกับอุปทานส่วนเกินจากเอเชียเหนือที่ไหลเข้ามาเพิ่มในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และความกังวลเรื่องสงครามจะเข้ามาคัดค้านการเพิ่มขึ้นของราคา
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์** ใน 4Q2566 ผลิตภัณฑ์ BZ มีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนผลิตภัณฑ์ PX มีแนวโน้มลดลงจากราคาที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วในช่วงปลาย 3Q2566 โดยราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 900 - 920 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 1,010 - 1,030 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดย

BZ จะมีปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการที่ปรับสูงขึ้นในช่วงปลายปี และการลดกำลังการผลิตจากผลกำไรที่อยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม ผลผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์โดยรวมมีปัจจัยกดดันจากความกังวลต่อการเติบโตของเศรษฐกิจโลก และความกังวลต่อความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจรุนแรงขึ้น รวมถึงอุปทานที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นหลังโรงปิโตรเคมีกลับมาจากการปิดซ่อมบำรุง และอุปทานใหม่ในจีน

ราคาโพรเพน ใน 4Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยคาดว่าราคาโพรเพน จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 590 – 610 เหรียญสหรัฐฯ ต่อดัน จากอุปสงค์จากประเทศอินเดียที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการเข้าสู่ช่วงเทศกาลดิวัลลี (Diwali) ที่ทำให้มีการเดินทางมากขึ้น และมาตรการลดราคา LPG ภาคครัวเรือนภายในประเทศที่เริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 30 ส.ค. 2566 ประกอบกับอุปทานที่ลดลงจากการเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และอินเดีย อย่างไรก็ตามถึงแม้การเข้าสู่ช่วงฤดูหนาวจะเป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่ช่วยผลักดันราคาโพรเพน แต่คาดว่าจะมีผลที่จำกัด เนื่องด้วยปัจจัยกดดันจากผลกระทบของเอลนีโญที่ทำให้สภาพอากาศในช่วงปลายปีหนาวน้อยกว่าปกติ ประกอบกับความต้องการโพรเพนจากโรงโพรเพนดีไฮโดรจีเนชั่น (Propane dehydrogenation: PDH) ที่มีแนวโน้มลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตหรือเลื่อนเวลาเปิดโรงงานใหม่ เนื่องด้วยอัตรากำไรขั้นต้นของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ค่อนข้างต่ำ

เศรษฐกิจไทย ใน 4Q2566 คาดว่าจะขยายตัวเร่งขึ้นจาก 3Q2566 โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักจากการบริโภคภาคเอกชนที่คาดว่าจะขยายตัวได้ดี และภาคการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มฟื้นตัวอย่างชัดเจนจากฤดูท่องเที่ยว (High season demand) ประกอบกับมีนโยบาย “วีซ่าฟรี” สำหรับนักท่องเที่ยวจีน และค่าชดเชยสถาน ตั้งแต่วันที่ 25 ก.ย. 2566 – 29 ก.พ. 2567 และนักท่องเที่ยวอินเดีย ได้วันตั้งแต่วันที่ 10 พ.ย. 2566 – 10 พ.ค. 2567 ช่วยกระตุ้นการท่องเที่ยวระยะเร่งด่วน ประกอบกับการลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะทยอยปรับตัวดีขึ้นตามความเชื่อมั่นภาคธุรกิจหลังนโยบายของรัฐบาลใหม่มีความชัดเจน ขณะที่ภาคการส่งออกสินค้ายังคงอ่อนแอตามความเปราะบางของเศรษฐกิจโลก นอกจากนี้เศรษฐกิจไทยในไตรมาส 4 คาดว่าจะได้รับแรงส่งเพิ่มเติมจากนโยบายภาครัฐ อาทิ การลดราคาน้ำมัน และค่าไฟฟ้า ทั้งนี้การเติบโตของเศรษฐกิจไทยในระยะข้างหน้ายังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากเศรษฐกิจโลกที่อาจขยายตัวต่ำกว่าคาด จากผลของการส่งผ่านนโยบายการเงินที่เข้มงวดของธนาคารกลางหลัก และเศรษฐกิจจีนที่มีแนวโน้มฟื้นตัวช้า ปัญหาด้านภูมิรัฐศาสตร์ซึ่งรวมถึงความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจรุนแรงขึ้น และความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครนที่ยืดเยื้อ ตลอดจนภาวะภัยแล้งจากปรากฏการณ์เอลนีโญ

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ ณ เดือน ก.ย. 2566 แล้วเสร็จร้อยละ 97.79 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)

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 ก.ย. 2566 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 เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ 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 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2566

Plant	1Q2566	2Q2566	3Q2566	4Q2566
GSP #1			SD (20 - 27 ก.ค.: 8 วัน)	
GSP #2				TD (1 - 4 ต.ค.: 4 วัน) Major SD (1 - 25 พ.ย.: 25 วัน)
GSP #3		SD (11 เม.ย. - 8 พ.ค.: 28 วัน)	Major SD (1 - 18 ก.ย.: 18 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)

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2567

Plant	1Q2567	2Q2567	3Q2567	4Q2567
GSP #1			SD (11 วัน)	
GSP #5	TD 50% (31 วัน)	TD 50% (14 วัน)		
GSP #6		TD 50% (30 วัน)	TD 50% (5 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 เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ที่มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่ และโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจอื่นๆ (ซึ่งรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566)

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. สำหรับงวด 3Q2566 เปรียบเทียบกับ 3Q2565 และ 2Q2566 และ 9M2566 เปรียบเทียบกับ 9M2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	3Q2565	2Q2566	3Q2566	9M2565	9M2566
ธุรกิจสำรวจและผลิต	รายการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP BL ของ PTTEP	~ (2,300)			~ (2,300)	
	รายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกช					~ (500)
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)	~900	~20	~50	~2,500	~100
	การจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต	~ (1,000)			~ (1,000)	
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	ค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน GPSC ของ TOP				~ (2,100)	
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	รายการด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTTGM			~ (80)		~ (80)
	การรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ GPSC				~350	
ธุรกิจอื่นๆ	ด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศ มาดากัสการ์ของ PTTGM				~(400)	