



POWERING LIFE
with **FUTURE ENERGY**
and **BEYOND**

ขับเคลื่อนทุกชีวิตด้วยพลังแห่งอนาคต

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ MD&A 3Q2565



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและ 9 เดือน
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	3Q2564	2Q2565	3Q2565	% เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	558,888	926,954	884,610	58.3%	(4.6%)	1,569,981	2,570,029	63.7%
EBITDA	110,522	182,768	92,277	(16.5%)	(49.5%)	326,685	417,746	27.9%
กำไรสุทธิ	23,653	38,848	8,884	(62.4%)	(77.1%)	80,819	73,303	(9.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.82	1.37	0.31	(62.2%)	(77.4%)	2.82	2.57	(8.9%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	71.7	108.1	96.9	35.1%	(10.4%)	66.2	100.2	51.4%

ในไตรมาส 3 ปี 2565 (3Q2565) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 92,277 ล้านบาท ลดลง 18,245 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.5 จาก ไตรมาส 3 ปี 2564 (3Q2564) ที่จำนวน 110,522 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายโพลีเอทิลีนและโพรเพนไดออลที่ปรับตัวลดลง และปริมาณขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงปิโตรเคมีใน 3Q2565 รวมทั้งธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ขาดทุนสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 36,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วง 3Q2565 แม้ว่ากำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น และธุรกิจการกลั่นมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ และธุรกิจ NGV ซึ่งมีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นมาก ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณและราคา LNG นำเข้าที่สูงขึ้น ในขณะที่กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 3Q2565 จำนวน 8,884 ล้านบาท ลดลง 14,769 ล้านบาท หรือร้อยละ 62.4 จาก 3Q2564 ที่จำนวน 23,653 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง ประกอบกับมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี ใน 3Q2565 มีการรับรู้ขาดทุนจากรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ประมาณ 2,300 ล้านบาท และการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงช่วงสถานการณ์วิกฤตในเดือนกันยายน 2565 จำนวน 1,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 เดือน ของ ปตท. โดยเริ่มสนับสนุนตั้งแต่เดือนกันยายน 2565 สุทธิกับการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 900 ล้านบาท ของ ปตท. ขณะที่ใน 3Q2564 มีการรับรู้ขาดทุนจากรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพประมาณ 700 ล้านบาทของ ปตท.

ใน 3Q2565 ปตท. และบริษัทย่อย มี EBITDA จำนวน 92,277 ล้านบาท ลดลง 90,491 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.5 จาก ไตรมาส 2 ปี 2565 (2Q2565) ที่จำนวน 182,768 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานลดลง ทั้งจากธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจาก Market GRM ที่ลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่ม ปตท. มีขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น ประมาณ 45,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงมาก และผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง รวมทั้ง ปริมาณขายลดลงตามความต้องการของสินค้าปลายน้ำที่อ่อนตัวลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ที่ลดลง เนื่องจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่สูงขึ้นมาก ตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณการขายลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซที่สูงขึ้น และราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 3Q2565 จำนวน 8,884 ล้านบาท ลดลง 29,964 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.1 จาก 2Q2565 ที่จำนวน 38,848 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมทั้ง มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี ใน 3Q2565 มีการรับรู้ขาดทุนจากรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิตามสัดส่วนของ ปตท. เพิ่มขึ้นโดยหลักจากขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย PTTEP BL ของ PTTEP ประมาณ 2,300 ล้านบาท และการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงช่วงสถานการณ์วิกฤตในเดือนกันยายนจำนวน 1,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 เดือน ของ ปตท. โดยเริ่มสนับสนุนตั้งแต่เดือนกันยายน 2565 สุทธิการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 900 ล้านบาท ของ ปตท. ขณะที่ ใน 2Q2565 มีการรับรู้กำไรจากรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 1,000 ล้านบาท

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2565 (9M2565) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 417,746 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 91,061 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.9 จากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 (9M2564) ที่จำนวน 326,685 ล้านบาท โดยหลักจาก กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากกำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) ที่เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรสต็อกน้ำมันลดลง ทั้งนี้กำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 17,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วง 3Q2565 ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมี ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง และปริมาณขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงปิโตรเคมีใน 9M2565 ที่มีจำนวนหยุดซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าใน 9M2564 ใน 9M2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 73,303 ล้านบาท ลดลง 7,516 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จาก 9M2564 ที่จำนวน 80,819 ล้านบาท โดยหลักจาก ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ภาษีเงินได้ และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าใน 9M2565 มี EBITDA ที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ดี มีการรับรู้ขาดทุนจากรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจาก การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย PTTEP BL ของ PTTEP ประมาณ 2,300 ล้านบาท และมีการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤตจำนวน 1,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 เดือน ของ ปตท. โดยเริ่มสนับสนุนตั้งแต่เดือน กันยายน 2565 สุทธิกับการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 2,500 ล้านบาท ขณะที่ ใน 9M2564 มีการรับรู้กำไรจากรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการ

โอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาทของ PTTEP ในขณะที่มีรับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP และการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ประมาณ 1,500 ล้านบาท

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 กันยายน 2565 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,569,751 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 491,732 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.0 จาก ณ 31 ธันวาคม 2564 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,078,019 ล้านบาท โดยหลักจากสินค้าคงเหลือ และลูกหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นตามปัจจัยด้านราคาและปริมาณของผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่หนี้สินรวมมีจำนวน 1,992,357 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 387,278 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.1 โดยหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวและการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด นอกจากนี้ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 1,577,394 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 104,454 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยหลักจากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 9M2565 สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2564 และผลประกอบการครั้งแรกของปี 2565

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 3 ปี 2565

เศรษฐกิจโลก ใน 3Q2565 ขยายตัวเร่งขึ้นจาก 2Q2565 จากเศรษฐกิจของประเทศสหรัฐอเมริกาที่กลับมาขยายตัว (หลังจากที่หดตัวอย่างต่อเนื่องในช่วงครึ่งแรกของปี 2565) โดยหลักจากขาดดุลการค้าที่ลดลง แต่ยังคงประสบปัญหาอัตราเงินเฟ้อที่อยู่ในระดับสูง โดยธนาคารกลางสหรัฐฯ (The Federal Reserves: The Fed) ในการประชุมเดือนกันยายน 2565 มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 0.75 เป็นครั้งที่ 3 ของปี สู่ระดับร้อยละ 3.00 - 3.25 ในขณะที่เศรษฐกิจของประเทศจีนฟื้นตัวจากการปิดเมืองใน 2Q2565 หลังจำนวนผู้ติดเชื้อรายใหม่ลดลง ประกอบกับการดำเนินนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐและนโยบายการเงินที่ยังคงผ่อนคลาย สำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร วิกฤตพลังงานจากปัญหาความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน ยังคงจุดรั้งการขยายตัวของเศรษฐกิจ (ประเทศรัสเซียลด/งดการส่งก๊าซธรรมชาติผ่านท่อนอร์ดสตรีมไปยังยุโรป) ทั้งนี้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนตุลาคม 2565 คงประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2565 ที่ระดับร้อยละ 3.2

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือนตุลาคม 2565 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 100.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นจาก 2Q2565 ที่อยู่ระดับ 98.7 MMBD ตามการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้น้ำมันในช่วงฤดูร้อนในแถบยุโรปและประเทศสหรัฐฯ และการฟื้นตัวของความต้องการใช้น้ำมันหลังการเปิดประเทศมากขึ้นในแถบภูมิภาคเอเชีย ทั้งนี้หากเทียบกับ 3Q2564 ที่ระดับ 98.7 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นหลังหลายประเทศผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	71.7	108.1	96.9	35.1%	(10.4%)	66.2	100.2	51.4%
Gasoline Crack Spread	11.8	35.0	13.2	11.9%	(62.3%)	9.6	22.0	>100.0%
Diesel Crack Spread	5.4	43.1	35.2	>100.0%	(18.3%)	5.1	32.6	>100.0%
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(3.4)	(3.2)	(22.3)	<(100.0%)	<(100.0%)	(4.2)	(11.3)	<(100.0%)
GRM-Singapore Crack	3.8	21.4	7.1	86.8%	(66.8%)	2.5	12.2	>100.0%

ราคาน้ำมันดิบดูไบ ใน 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 96.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 2Q2565 ที่ระดับ 108.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปทานที่มากกว่าอุปสงค์ จากกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมันและชาติพันธมิตร (OPEC+) ที่ปรับเพิ่มโควตาการผลิตน้ำมันดิบในเดือน ก.ค.- ก.ย. อย่างต่อเนื่อง และอุปทานจากกลุ่มผู้ผลิตน้ำมันนอกกลุ่ม OPEC (non-OPEC) ที่ปรับสูงขึ้นตามอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงประเทศสหรัฐฯ และประเทศสมาชิกของ International Energy Agency (IEA) ระบายน้ำมันดิบจากคลังสำรองเชิงยุทธศาสตร์ออกมาในตลาดเป็นปัจจัยกดดันราคา อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 3Q2564 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวเพิ่มขึ้นจากระดับ 71.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยหลักจากปัจจัยด้านภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน ที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบทรงตัวอยู่ในระดับสูง

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจระสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 13.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 2Q2565 ที่ระดับ 35.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้น ตามการกลับมาของโรงกลั่นหลังการปิดซ่อมบำรุง และราคาน้ำมันเบนซินที่อยู่ในระดับสูงกดดันความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 3Q2564 ที่ระดับ 11.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาปรับเพิ่มขึ้นเนื่องจากระดับราคาน้ำมันดีเซลที่สูงส่งผลให้โรงกลั่นปรับลดการผลิตน้ำมันเบนซินเพื่อเพิ่มการผลิตน้ำมันดีเซล

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 35.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 2Q2565 ที่ระดับ 43.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้น ตามการกลับมาของโรงกลั่นหลังการปิดซ่อมบำรุง และอุปทานส่งออกจากประเทศจีนที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 3Q2564 ที่ระดับ 5.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาเพิ่มขึ้นมากเนื่องจากสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนซึ่งส่งผลให้สหภาพยุโรปมีมติห้ามนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจากประเทศรัสเซีย ซึ่งประเทศรัสเซียเป็นผู้ส่งออกหลักของน้ำมันดีเซลไปยังยุโรป และปริมาณสำรองดีเซลที่อยู่ในระดับต่ำ
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ -22.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงมากจาก 2Q2565 ที่ระดับ -3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2564 ที่ระดับ -3.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานส่งออกจากประเทศรัสเซีย และภูมิภาคตะวันออกกลางมายังภูมิภาคเอเชียที่เพิ่มมากขึ้น อุปทานที่เพิ่มขึ้นตามการกลับมาของโรงกลั่นหลังการปิดซ่อมบำรุง และอุปสงค์ที่ลดลงในช่วงฤดูร้อนของภูมิภาคตะวันออกกลาง

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking ข้างอิงที่สิงคโปร์ใน 3Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 7.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลลดลงจาก 2Q2565 ที่ระดับ 21.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปทานที่เพิ่มขึ้นตามการกลับมาของโรงกลั่นหลังการปิดซ่อมบำรุงและอุปทานจากประเทศจีนและประเทศรัสเซีย อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 3Q2564 ที่ระดับ 3.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นเพิ่มขึ้นจากความกังวลต่อสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน รวมถึงปริมาณสำรองที่อยู่ในระดับต่ำของแต่ละผลิตภัณฑ์

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม(ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,138	1,341	1,104	(3.0%)	(17.7%)	1,158	1,259	8.7%
PP: CFR SEA - Film	1,250	1,351	1,088	(13.0%)	(19.5%)	1,317	1,275	(3.2%)
BZ: FOB Korea	993	1,238	978	(1.5%)	(21.0%)	904	1,097	21.3%
BZ – Naphtha	318	363	264	(17.0%)	(27.3%)	291	274	(5.8%)
PX: CFR Taiwan	919	1,259	1,088	18.4%	(13.6%)	848	1,145	35.0%
PX - Naphtha	243	384	374	53.9%	(2.6%)	235	323	37.4%
Naphtha (MOPJ)	676	875	714	5.6%	(18.4%)	613	822	34.1%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ใน 3Q2565 ปรับตัวลดลงจาก 2Q2565 โดยมีปัจจัยกดดันจากความต้องการซื้อของสินค้าปลายน้ำที่อ่อนแอ ประกอบกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ทยอยปรับลดลง

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) และโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2565 จากความต้องการสินค้าปลายน้ำที่ซบเซา การเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุม การอ่อนค่าของหลายสกุลเงินในภูมิภาคเอเชียเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้ต้นทุนสูงขึ้น รวมถึงมีอุปทานใหม่ในภูมิภาค นอกจากนี้ ความต้องการซื้อสินค้าปลายน้ำที่ลดลงโดยเฉพาะในประเทศฝั่งตะวันออกกลางและประเทศจีน ส่งผลให้มีอุปทานส่วนเกินไหลเข้ามากดดันราคาตลาดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เพิ่มขึ้น
- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2565 จากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลงอย่างมีนัยสำคัญ และโอกาสในการทำ Arbitrage จากภูมิภาคเอเชียไปประเทศ

สหรัฐฯ ที่ปิดลง อีกทั้งส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับแนฟทาปรับลดลงจากความต้องการซื้อของสินค้าปลายทางทั้งในและนอกภูมิภาคเอเชียที่ลดลงตามผลกำไรที่อยู่ในระดับต่ำ โดยผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene monomer: SM) หลายแห่งได้ลดกำลังการผลิตเนื่องจากความต้องการซื้อ SM ลดลง ประกอบกับต้นทุนที่ปรับสูงขึ้น (อาทิ ค่าไฟฟ้า) ส่งผลให้ไม่คุ้มค่าในการผลิต สำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2565 จากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อีกทั้งส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาปรับลดลงจากความต้องการใช้ PX เพื่อเป็น Feedstock ส่วนผสมในน้ำมันสำเร็จรูปเบนซินที่ลดลง ประกอบกับความต้องการซื้อที่ลดลงของสินค้าปลายทางในประเทศจีนทั้งกรดเทรฟทาลิกบริสุทธิ์ (Purified terephthalic acid: PTA) เนื่องจากผลกำไรที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำ และเส้นใย Polyester ที่ปริมาณสินค้าคงคลังอยู่ในระดับสูง ท่ามกลางความพยายามของผู้ผลิต PX หลายแห่งในภูมิภาคเอเชียที่ควบคุมอัตราการผลิตเพื่อรักษาระดับผลกำไร

หากเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง จากอุปสงค์ที่ลดลง โดยเฉพาะอย่างยิ่งประเทศจีนที่ยังคงมาตรการควบคุมการระบาดภายใต้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์กลางอย่างต่อเนื่อง ท่ามกลางความกังวลของตลาดต่อความเสี่ยงที่เศรษฐกิจโลกจะเผชิญภาวะถดถอย ในขณะที่ราคา PX และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากต้นทุนราคามิกซ์ไซลีน (Mix-Xylene: MX) ซึ่งเป็น feedstock ปรับสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก

เศรษฐกิจไทย ใน 3Q2565 พื้นตัวต่อเนื่องจาก 2Q2565 โดยการท่องเที่ยวฟื้นตัวขึ้นอย่างชัดเจน ซึ่งมีสาเหตุหลักจากการยกเลิกระบบ Thailand pass ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 เป็นต้นมา เช่นเดียวกับการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนที่ปรับตัวดีขึ้นเรื่อยๆ ตามมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ผ่อนคลายมากขึ้นทำให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจต่างๆ ททยกลับมากำลังเศรษฐกิจฟื้นตัว แม้จะได้รับผลกระทบจากภาวะอัตราเงินเฟ้อที่สูงและการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย ขณะที่การส่งออกสินค้าขยายตัวชะลอลง สำหรับมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐเป็นไปอย่างเฉพาะจุดมากขึ้น เนื่องจากเม็ดเงินที่ใกล้หมดลง ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนกันยายน 2565 คงประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2565 ไว้ที่ระดับร้อยละ 3.3 เช่นเดียวกับที่ประมาณการไว้ ณ เดือนมิถุนายน 2565

เหตุการณ์สำคัญในช่วงไตรมาสที่ 3 ของปี 2565 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ถึงปัจจุบันมีรายละเอียดดังนี้

กรกฎาคม 2565

- GC: 4 ก.ค. คณะกรรมการบริษัท GC มีมติอนุมัติการรับโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท จีซี โกลบอล จำกัด (Glycol) และบริษัท จีซี สไตรีนิกส์ จำกัด (GCS) มาที่ GC โดยการโอนกิจการทั้งหมดของ Glycol และ GCS มีผลสมบูรณ์ตามกฎหมายเมื่อวันที่ 1 ก.ค. 2565 และ GC จะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการของ Glycol และ GCS ต่อไป โดยการปรับโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจดังกล่าวสามารถสนับสนุนกลยุทธ์ระยะยาวได้ดียิ่งขึ้น ได้แก่ การขยายธุรกิจไปต่างประเทศ การขายและการพัฒนาผลิตภัณฑ์ให้มีมูลค่าสูง (High Value Products) การเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับดูแลบริษัทในกลุ่มทั้งในและต่างประเทศ ตลอดจนสนับสนุนกลยุทธ์ด้านความยั่งยืน (Sustainability)
- PTT: 11 ก.ค. คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ในส่วนของธุรกิจก๊าซธรรมชาติร่วมสนับสนุนเงินช่วยเหลือนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นการเฉพาะจำนวน 1,000 ล้านบาทต่อเดือน เป็นระยะเวลา 3 เดือน ภายในปี 2565 เป็นจำนวนเงินรวม 3,000 ล้านบาท เพื่อใช้ดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการรักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมในช่วงที่สถานการณ์ราคาพลังงานโลกยังคงผันผวน
- PTTEP: 15 ก.ค. ปตท.สผ. ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงานและลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ ซึ่งการปิดบริษัทดังกล่าวมิได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.สผ.
- PTT: 21 ก.ค. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัท อินโนบิก นูทริชั่น จำกัด (INNT) โดยถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท อินโนบิก แอลแอล โฮลดิ้ง จำกัด (INBL) ด้วยทุนจดทะเบียน 100 ล้านบาท มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจโภชนาการ (Nutrition) ทั้งในส่วนของโภชนเภสัช (Nutraceutical) ที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับโภชนาการอาหารเสริมเพื่อสุขภาพ มุ่งเน้นให้เหมาะกับบุคคลแต่ละกลุ่ม ตามอายุ เพศ หรือความต้องการด้านโภชนาการ รวมถึงเพื่อป้องกันโรค และในส่วนของโภชนาการทางการแพทย์ (Medical Nutrition) สำหรับผู้ป่วยที่ต้องการดูแลทางด้านโภชนาการ ซึ่งจะพัฒนาสูตรทั้งสำหรับผู้ป่วยทั่วไป และสูตรสำหรับผู้ป่วยเฉพาะโรค ทั้งนี้ ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในเดือน ก.ย. 2565
- PTT: 22 ก.ค. บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับบริษัท Corpus Christi Liquefaction LLC (CCL) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Cheniere Energy Inc. บริษัทพลังงานจากสหรัฐอเมริกา ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี เป็นระยะเวลา 20 ปี โดยเริ่มต้นส่งมอบในปี 2569 เป็นต้นไป การลงนามสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวนี้ สืบเนื่องจากมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่ให้ ปตท. ดำเนินการจัดหา LNG ระยะยาวเพิ่มเติมอีก 1 ล้านตันต่อปี จากปัจจุบันมีสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวแล้ว 5.2 ล้านตันต่อปี เพื่อเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ

สิงหาคม 2565

- PTTEP: 1 ส.ค. บริษัท PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) (บริษัทย่อยของ PTTEP) ร่วมกับ Eni Abu Dhabi B.V. (Eni) ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ได้ค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมในชั้นหินระดับลึกของหลุมสำรวจ XF-002 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจแรกของโครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 2 ตั้งอยู่ทางตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐอาบูดาบี ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ รวมมีขนาดใหญ่ประมาณ 2.5 –3.5 ล้านล้านลูกบาศก์

ฟุตและจากการทดสอบอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติพบว่าอัตราการไหลอยู่ในระดับที่ดีมาก ทั้งนี้โครงการอยู่ระหว่างการประเมินผลเพื่อพิจารณาเร่งรัดการพัฒนาโครงการ และมีแผนที่จะเจาะหลุมในพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อประเมินศักยภาพของแปลงต่อไป

- PTTEP: 1 ส.ค. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI) สำนักงานย่างกุ้ง ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP แจ้งเกิดรอยรั่วที่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกของโครงการซอติก้า ส่งผลให้แรงดันในท่อส่งก๊าซฯ ลดลง ซึ่ง PTTEPI ได้ปิดวาล์วของท่อก๊าซฯ และหยุดการส่งก๊าซฯ จากโครงการซอติก้ามายังประเทศไทยเป็นการชั่วคราวเพื่อความปลอดภัย โดย PTTEPI ได้เร่งเข้าพื้นที่เพื่อซ่อมแซมรอยรั่วดังกล่าว และได้ดำเนินการซ่อมแซมรอยรั่วที่ท่อส่งก๊าซฯ ดังกล่าวเสร็จสิ้นแล้ว และสามารถส่งก๊าซฯ เข้ามายังประเทศไทยได้ตามปกติ ตั้งแต่วันที่ 14 ส.ค.
- PTT: 2 ส.ค. บริษัท PTT International Holdings Limited (PTTIH) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) กับบริษัท PT Astrindo Nusantara Infrastruktur Tbk (Astrindo) (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศอินโดนีเซีย) หรือบริษัทในเครือของ Astrindo เมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2565 เพื่อจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ให้กับ Astrindo ด้วยมูลค่าประมาณ 471 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการซื้อขายแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 การจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจถ่านหินครั้งนี้ เป็นการยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินทั้งหมดของ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัทที่มุ่งเน้นด้านพลังงานสะอาด เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน
- PTTEP: 4 ส.ค. Malaysia-Thailand Joint Authority ซึ่งเป็นหน่วยงานที่จัดตั้งขึ้นภายใต้ข้อตกลงระหว่างรัฐบาลมาเลเซียและรัฐบาลไทย ร่วมกับ PTTEPI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP และบริษัท PETRONAS Carigali (JDA) Limited (PC JDA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PETRONAS Carigali Sdn Bhd. ได้เสร็จสิ้นการผนวกกรรมสิทธิ์แบ่งปันผลผลิตในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) การผนวกกรรมสิทธิ์นี้ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลไทยและรัฐบาลมาเลเซียแล้ว โดยให้ขยายอายุสัญญาต่อไปอีก 10 ปี ซึ่งจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2582 พร้อมให้สิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่โดยรอบเพิ่มเติม นอกจากนี้ยังได้ปริมาณก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นอีกอย่างน้อย 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จนถึงปี พ.ศ. 2568 เพื่อช่วยสนับสนุนความต้องการใช้ก๊าซฯ ในประเทศไทย
- OR: 8 ส.ค. คณะกรรมการจัดการบริษัท OR มีมติอนุมัติให้ บริษัท มอดูลัสเวนเจอร์ จำกัด (Modulus) บริษัทย่อยของ OR เข้าลงทุนโดยการซื้อหุ้นสามัญเดิมและหุ้นสามัญเพิ่มทุน ของบริษัท ดุสิต ฟู้ดส์ จำกัด (DF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ของ บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน) (DUSIT) ในวงเงินไม่เกิน 299.6 ล้านบาท โดยภายหลังการลงทุนดังกล่าวจะทำให้ Modulus มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 25 และกลุ่ม DUSIT มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 75 ของหุ้นสามัญทั้งหมดใน DF โดย DF เป็นบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจอาหารตลอดห่วงโซ่อุปทาน โดยเน้นธุรกิจอาหารที่มีการเติบโตสูงและเชื่อมโยงกับธุรกิจอาหารของกลุ่มบริษัทในเครือทั้งธุรกิจโรงแรมและสถาบันการศึกษา
- PTT: 17 ส.ค. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีมติเห็นชอบปรับอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติฯ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ที่ กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ 4 ส.ค. 64 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 เป็นต้นไป

- GPSC: 23 ส.ค. คณะกรรมการบริษัท GPSC ได้มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) และ บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) โดยถือหุ้นร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียนบริษัทละ 3,500,000 บาท เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และรองรับแผนการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน
- PTT: 29 ส.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีทีเอ็นเนอร์ยี่ โกลบอล จำกัด (PTTES) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท PTTES ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ร่วมกับ TOP GC และ IRPC ซึ่งถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 20 โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2565 ทั้งนี้ การเลิกกิจการของ PTTES เป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. และไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท.
- PTTEP: 31 ส.ค. บริษัท PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) และบริษัท PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ซึ่งจดทะเบียนในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล พร้อมทั้งภาวะผูกพันทั้งหมด ให้แก่บริษัท Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda. โดย PTTEP BL ถือสัดส่วนการลงทุนในโครงการบารารินเนียส เอพี 1 ที่ร้อยละ 25 และโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ที่ร้อยละ 20 การซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขาย โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2565 โครงการบารารินเนียส เอพี 1 และโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 เป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจตั้งอยู่นอกชายฝั่งของสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล โดยหลังจากการขายเงินลงทุนในครั้งนี้เสร็จสมบูรณ์ จะถือเป็นการยุติบทบาทการดำเนินงานทั้งหมดของ PTTEP ในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารจัดการการลงทุน (Portfolio Rationalization) เพื่อให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของ PTTEP

กันยายน 2565

- PTT: 15 ก.ย. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2565 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. ในอัตรา 1.30 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 58 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ 37,132 ล้านบาท กำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) 29 ก.ย. 2565 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล 12 ต.ค. 2565
- PTT: 16 ก.ย. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ ที่ 13.62 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 ธ.ค. 2565 และปรับราคาสำหรับรถยนต์ทั่วไป 1 บาท/กก. จาก 15.59 บาท/กก. เป็น 16.59 บาท/กก. ตั้งแต่วันที่ 16 ก.ย. 2565 เป็นต้นไป นอกจากนี้ ปตท. ได้ขยายระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้าหาบเร่ แผงลอยอาหาร ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน จนถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2565
- GPSC: 26 ก.ย. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions precedent) ของสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นแล้ว และได้เข้าถือหุ้นจำนวนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดในบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited ที่เป็นการลงทุนในโครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในไต้หวัน เงินลงทุนรวมประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

- GPSC: 27 ก.ย. คณะกรรมการบริษัท GPSC มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัทย่อยของ GPSC จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท GPSC International Holdings Limited (GPSCIH) ซึ่ง GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย GPSCIH จัดตั้งขึ้นที่เขตบริหารพิเศษฮ่องกง สำหรับเป็น Holding Company ในการเข้าลงทุนโครงการในต่างประเทศ และ บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี้ เมียนมา จำกัด (GE Myanmar) ซึ่ง GPSC ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 99.83 ผ่านบริษัท โกลว์ จำกัด โดย GE Myanmar เป็น Holding Company ที่จัดตั้งขึ้นที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา การปิดบริษัท GPSCIH และ GE Myanmar ดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อการลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการที่ไม่จำเป็นซึ่งมิได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานตามแผนกลยุทธ์ของ GPSC เพื่อรองรับการขยายกำลังการผลิตในต่างประเทศ
- GC: 30 ก.ย. คณะกรรมการบริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชันส์ จำกัด (GCM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย GC ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้มีมติอนุมัติในการเข้าทำธุรกรรมซื้อหุ้นสามัญเพิ่มเติมในบริษัท PT GCM Marketing Solutions Indonesia อีกร้อยละ 33 จาก PT. Cipta Aneka Air ซึ่งจะทำให้ GCM มีสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมที่ถืออยู่ร้อยละ 67 เป็นร้อยละ 100

ตุลาคม 2565

- PTT: 5 ต.ค. คณะกรรมการบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท โกลบอล มัลติโมดัล โลจิสติกส์ จำกัด (GML) โดย SMH ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 230 ล้านบาท ซึ่งมีวัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจโลจิสติกส์โดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศไทย รวมถึงระบบขนส่งเชื่อมต่อระหว่างประเทศ โดยมีบริการหลัก อาทิ การขนส่งสินค้าทางราง ทางทะเล ทางบกและทางอากาศ การบริหารจัดการคลังสินค้าห้องเย็น รวมถึงการบริหารและให้เช่าทรัพย์สินสังหาริมทรัพย์และอสังหาริมทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโลจิสติกส์ ทั้งนี้เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขัน ลดต้นทุนด้านโลจิสติกส์ ให้กับผู้ประกอบการ โดยการจัดตั้งบริษัทของ ปตท. ดังกล่าวสอดคล้องกับทิศทางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 และกลยุทธ์ New S-Curve ของ ปตท. ในกลุ่มธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน
- TOP: 21 ต.ค. ตามที่ TOP ได้ดำเนินการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public Offering) รวมถึงผู้ถือหุ้นเดิมของ TOP เฉพาะกลุ่มที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นตามวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TOP (Record Date) ที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 192,307,693 หุ้น และการจัดสรรหุ้นส่วนเกินจำนวน 22,645,578 หุ้น โดยบริษัทหลักทรัพย์ อินโนเวสต์ เอกซ์ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัทหลักทรัพย์ ไทยพาณิชย์ จำกัด) ในฐานะผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน ได้ยื่นหุ้นจำนวน 22,645,578 หุ้นจาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ TOP โดยผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินจะต้องดำเนินการจัดหาหุ้นจำนวนดังกล่าวโดยการซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์หรือใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ TOP จัดสรรไว้สำหรับการใช้สิทธิดังกล่าว รวมเป็นจำนวน 22,645,578 หุ้นภายใน 30 วัน เพื่อส่งคืนให้แก่ ปตท. ทั้งนี้ระยะเวลาการจัดหาหุ้นส่งคืนดังกล่าวได้สิ้นสุดลงในวันที่ 21 ต.ค. 2565
- PTTEP: 26 ต.ค. บริษัท PTTEP MENA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm In/Farm Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในโครงการ ชาร์จาร์ ออนชอร์ แอเรีย เอ จากบริษัท Eni Sharjah B.V. (“ENI”) การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาฯ ดังกล่าว และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โดยคาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในปี 2565 โครงการ ชาร์จาร์ ออนชอร์ แอเรีย เอ เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติบนบก ตั้งอยู่ทาง

ตอนกลางของรัฐชาร์จาห์ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 437 ตารางกิโลเมตร และเป็นโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจ การเข้าซื้อสัดส่วนโครงการดังกล่าว เป็นไปตามแผนกลยุทธ์การลงทุนของ PTTEP ที่ให้ความสำคัญกับการขยายฐานการลงทุนในภูมิภาคตะวันออกกลาง

- TOP: 28 ต.ค. ตามที่ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้แสดงเจตนาใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจาก TOP จำนวน 1,500,000 หุ้น เมื่อวันที่ 21 ต.ค. บริษัทได้ดำเนินการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าวและได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว ซึ่งทำให้บริษัท มีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 22,338,355,660 บาท และมีหุ้นที่ออกจำหน่ายแล้วทั้งหมดจำนวน 2,233,835,566 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- PTT: 28 ต.ค. ปตท. ได้รับแจ้งจาก TOP ว่าได้ดำเนินการออกและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,500,000 หุ้น ให้แก่ผู้จัดสรรหุ้นส่วนเกิน เพื่อส่งคืนให้กับ ปตท. และผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้ส่งมอบหุ้น TOP จำนวน 22,645,578 หุ้นคืนให้แก่ ปตท. เรียบร้อยแล้ว โดยสัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ใน TOP มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,005,920,239 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนชำระแล้วของ TOP

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

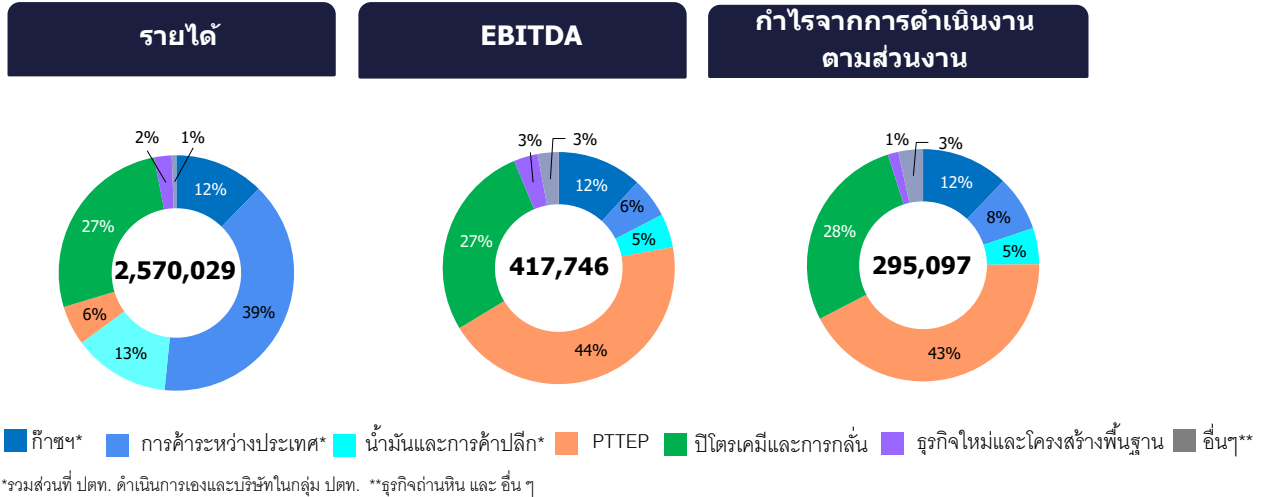
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3Q2565 เปรียบเทียบกับ 3Q2564 และ 2Q2565 และ 9M2565 เปรียบเทียบกับ 9M2564 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	558,888	926,954	884,610	58.3%	(4.6%)	1,569,981	2,570,029	63.7%
: สำรองและผลิตฯ	58,295	83,088	88,503	51.8%	6.5%	155,879	239,740	53.8%
: ก๊าซ	115,933	174,573	199,251	71.9%	14.1%	331,574	543,040	63.8%
: ถ่านหิน	4,947	11,683	9,190	85.8%	(21.3%)	11,209	25,524	>100.0%
: น้ำมันและการค้าปลีก	117,274	212,025	195,156	66.4%	(8.0%)	355,630	585,090	64.5%
: การค้าระหว่างประเทศ	287,583	624,296	623,448	>100.0%	(0.1%)	768,488	1,730,729	>100.0%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	254,978	429,350	382,621	50.1%	(10.9%)	727,232	1,173,219	61.3%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	19,438	33,580	42,915	>100.0%	27.8%	56,999	105,449	85.0%
: อื่นๆ	938	991	1,008	7.5%	1.7%	2,669	2,974	11.4%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	110,522	182,768	92,277	(16.5%)	(49.5%)	326,685	417,746	27.9%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สำรองและผลิตฯ	42,961	63,656	67,615	57.4%	6.2%	116,946	184,736	58.0%
: ก๊าซ	23,388	22,892	6,926	(70.4%)	(69.7%)	67,297	49,338	(26.7%)
: ถ่านหิน	2,051	7,304	4,997	>100.0%	(31.6%)	4,215	14,137	>100.0%
: น้ำมันและการค้าปลีก	4,158	10,152	2,787	(33.0%)	(72.5%)	16,294	19,625	20.4%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	3,409	6,389	1,348	(60.5%)	(78.9%)	10,794	23,362	>100.0%
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	1,942	3,785	4,097	>100.0%	8.2%	3,987	9,101	>100.0%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	30,260	69,713	(556)	<(100.0%)	<(100.0%)	97,160	114,319	17.7%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	5,178	4,409	6,609	27.6%	49.9%	16,495	13,945	(15.5%)
: อื่นๆ	(868)	(705)	(680)	21.7%	3.5%	(2,224)	(1,856)	16.5%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	39,295	40,313	45,191	15.0%	12.1%	112,939	122,649	8.6%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	71,227	142,455	47,086	(33.9%)	(66.9%)	213,746	295,097	38.1%
: สำรองและผลิตฯ	23,060	44,267	44,703	93.9%	1.0%	60,864	125,401	>100.0%
: ก๊าซ	18,695	18,371	2,267	(87.9%)	(87.7%)	53,357	35,727	(33.0%)
: ถ่านหิน	1,617	6,664	4,252	>100.0%	(36.2%)	3,147	12,306	>100.0%
: น้ำมันและการค้าปลีก	2,673	8,591	1,167	(56.3%)	(86.4%)	11,960	14,935	24.9%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	3,357	6,256	938	(72.1%)	(85.0%)	10,644	22,696	>100.0%
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	1,890	3,652	3,687	95.1%	1.0%	3,837	8,435	>100.0%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	20,403	58,865	(11,541)	<(100.0%)	<(100.0%)	68,126	81,781	20.0%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	2,420	1,302	2,863	18.3%	>100.0%	8,500	4,308	(49.3%)
: อื่นๆ	(983)	(819)	(794)	19.2%	3.1%	(2,560)	(2,197)	14.2%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	2,233	2,498	156	(93.0%)	(93.8%)	7,073	4,603	(34.9%)
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	876	493	3,646	>100.0%	>100.0%	4,036	4,134	2.4%
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(11,768)	(34,505)	13,072	>100.0%	>100.0%	(31,786)	(70,412)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(6,405)	(13,021)	(19,850)	<(100.0%)	(52.4%)	(11,608)	(27,159)	<(100.0%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	55,729	97,679	37,236	(33.2%)	(61.9%)	182,802	200,938	9.9%
ต้นทุนทางการเงิน	7,470	9,150	10,141	35.8%	10.8%	21,010	26,736	27.3%
ภาษีเงินได้	15,408	34,850	16,385	6.3%	(53.0%)	47,942	73,110	52.5%
กำไรสุทธิ	23,653	38,848	8,884	(62.4%)	(77.1%)	80,819	73,303	(9.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.82	1.37	0.31	(62.2%)	(77.4%)	2.82	2.57	(8.9%)

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงาน 9M2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม(ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	44.3	55.6	53.7	21.2%	(3.4%)	42.3	53.6	26.7%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	417,167	465,459	478,323	14.7%	2.8%	414,516	457,237	10.3%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 88,503 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30,208 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.8 จาก 3Q2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.2 จาก 44.3 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2564 เป็น 53.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2565 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 จาก 417,167 BOED ใน 3Q2564 เป็น 478,323 BOED ใน 3Q2565 โดยหลักจากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตในเดือนเมษายน 2565 ประกอบกับโครงการโอมาน แปลง 61 ที่มีการขายก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียที่มีการปิดซ่อมบำรุงลดลง รวมถึงผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 3Q2565 มีจำนวน 67,615 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24,654 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.4 จาก 3Q2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 เริ่มการผลิต ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 44,703 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,643 ล้านบาท หรือร้อยละ 93.9 จาก 3Q2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 3Q2565 มีกำไรจากเครื่องมือทางการเงินจำนวน 5,567 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลง ขณะที่ใน 3Q2564 มีขาดทุนจำนวน 165 ล้านบาท จากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามใน 3Q2565 มีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น จำนวน 6,260 ล้านบาท ตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น รวมถึงมีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายของเงินลงทุนใน PTTEP BL จำนวน 3,517 ล้านบาท ตามแผนการบริหารจัดการการลงทุนเพื่อยุติบทบาทในประเทศไทย

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 88,503 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,415 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.5 จาก 2Q2565 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จาก 465,459 BOED ใน 2Q2565 เป็น 478,323 BOED ใน 3Q2565 โดยหลักจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียที่มีการปิดซ่อมบำรุงลดลง รวมถึงผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น ประกอบกับโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตเมื่อปลายเดือนเมษายน 2565 สู่กับโครงการบงกชที่มีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.4 จาก 55.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 2Q2565 เป็น 53.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 3Q2565

EBITDA ใน 3Q2565 มีจำนวน 67,615 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,959 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2 จาก 2Q2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการบงกช รวมถึงโครงการ G1/61 มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น และโครงการเอส 1 มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น ในขณะที่เดียวกันค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการในประเทศออสเตรเลีย ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 44,703 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 436 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 จาก 2Q2565

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับกำไรจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 5,250 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลง รวมถึง ภาษีเงินได้ลดลง จำนวน 4,037 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่ลดลง และโครงการมาเลเซียจากการรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกิดจากการลงทุนของโครงการ อย่างไรก็ตามใน 3Q2565 มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 3,517 ล้านบาท ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ 2Q2565 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 239,740 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 83,861 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.8 จาก 9M2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 จาก 42.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 9M2564 เป็น 53.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 9M2565 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 จาก 414,516 BOED ใน 9M2564 เป็น 457,237 BOED ใน 9M2565 โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 และโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตในเดือนเมษายน 2565

EBITDA ใน 9M2565 มีจำนวน 184,736 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 67,790 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.0 จาก 9M2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ

G2/61 เริ่มการผลิต และโครงการมาเลเซีย รวมถึงค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากรายได้จากการขายในประเทศไทยและประเทศมาเลเซียที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2565 มีจำนวน 125,401 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 64,537 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 9M2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ามีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 27,875 ล้านบาท ตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น รวมถึงมีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 3,517 ล้านบาท ดังกล่าวข้างต้น ขณะที่ใน 9M2564 มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แพลง 61 จำนวน 10,772 ล้านบาท สหุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลจำนวน 4,454 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	815,058	824,942	834,689	2.4%	1.2%	2,345,915	2,467,555	5.2%
Ethane	520,591	387,054	427,589	(17.9%)	10.5%	1,668,325	1,301,214	(22.0%)
Propane	205,175	338,995	354,517	72.8%	4.6%	751,576	955,680	27.2%
NGL	144,541	136,621	110,890	(23.3%)	(18.8%)	473,391	380,549	(19.6%)
Pentane	8,929	12,732	11,500	28.8%	(9.7%)	31,617	37,614	19.0%
รวม	1,694,294	1,700,344	1,739,185	2.6%	2.3%	5,270,824	5,142,612	(2.4%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	648	852	677	4.5%	(20.5%)	583	777	33.3%
LDPE ^{2/}	1,398	1,658	1,300	(7.0%)	(21.6%)	1,490	1,533	2.9%
LLDPE ^{2/}	1,185	1,383	1,100	(7.2%)	(20.5%)	1,172	1,276	8.9%
HDPE ^{2/}	1,138	1,341	1,104	(3.0%)	(17.7%)	1,158	1,259	8.7%
Propane ^{1/}	648	847	682	5.2%	(19.5%)	590	777	31.7%

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

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 199,251 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 83,318 ล้านบาท หรือร้อยละ 71.9 จาก 3Q2564 โดยหลักจากรุทริกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ที่เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ที่ปรับสูงขึ้นมาก โดยหลักจากปริมาณและราคา LNG นำเข้าที่สูงขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตา แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 119 MMSCFD หรือร้อยละ 2.8 จาก 4,224 MMSCFD ใน 3Q2564 เป็น 4,105 MMSCFD ใน 3Q2565 โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง

จากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61 และแหล่งผลิตบางแหล่งหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสนี้ ส่งผลให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิง โดยเรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเพิ่มขึ้นตามปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในปี 2565 ประกอบกับโรงไฟฟ้าบางโรงของ กฟผ. และโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) มีการเดินเครื่องด้วยน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลทดแทนการใช้ก๊าซฯ รวมทั้งโรงแยกก๊าซฯ มีการใช้ก๊าซฯ ลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลง

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นจาก 1,694,294 ตัน ใน 3Q2564 เป็น 1,739,185 ตัน ใน 3Q2565 หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ที่ใน 3Q2564 กลุ่มลูกค้าปิโตรเคมีบางรายมีการปิดซ่อมบำรุง

นอกจากนี้ ใน 3Q2565 รายได้ของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ ปรับลดลงเช่นกัน โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ที่ลดลงตามความต้องการใช้ก๊าซฯ ในภาพรวมที่ลดลง รวมถึงการปรับอัตราค่าผ่านท่อตามมติ กกพ. ที่เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติฯ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 เป็นต้นไป

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2565 มีจำนวน 6,926 ล้านบาท ลดลง 16,462 ล้านบาท หรือร้อยละ 70.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 2,267 ล้านบาท ลดลง 16,428 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.9 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ กำไรขั้นต้นลดลง จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนก๊าซฯ ปรับสูงขึ้นมากกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ปรับสูงขึ้น โดยค่าเนื้อก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้นมากตามราคา Pool Gas โดยหลักจาก LNG นำเข้าตามกล่าวข้างต้น และต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบายการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ (Energy Pool Price - EPP) ประกอบกับปริมาณขายโดยรวมลดลง อย่างไรก็ตาม ใน 3Q2565 มีส่วนลดและเงินชดเชยจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 1,100 ล้านบาท โดยหลักจากแหล่งเยตากูน ประกอบกับธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีการตรึงราคาขายปลีก NGV ที่ 13.62 บาท/กก. สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมาณรถที่ได้รับสิทธิ์ (โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษเดียวกัน) ตั้งแต่ 1 พ.ย. 2564 - 15 ธ.ค. 2565 รวมถึงตรึงราคาที่ 15.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 พ.ย. 2564 - 15 ก.ย. 2565 และปรับเพิ่มขึ้น 1 บาท/กก. เป็น 16.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2565 เป็นต้นไปสำหรับลูกค้าทั่วไปเพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 199,251 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24,678 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.1 จาก 2Q2565 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas แม้ว่า ปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 224 MMSCFD หรือร้อยละ 5.2 จาก 4,329 MMSCFD ใน 2Q2565 เป็น 4,105 MMSCFD ใน 3Q2565 โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง

และแหล่งผลิตบางแหล่งหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ามีการปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 3Q2565 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำสามารถผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นจากปัจจัยฤดูกาล

ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่า ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) เพิ่มขึ้น จาก 1,700,344 ตัน ใน 2Q2565 เป็น 1,739,185 ตัน ใน 3Q2565 หรือร้อยละ 2.3 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane และ Propane ตามความต้องการของลูกค้าภาคปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น รวมถึงใน 2Q2565 มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงแยกก๊าซ อีเทน (ESP)

ทั้งนี้ ใน 3Q2565 รายได้ของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจากปริมาณก๊าซ ที่ลดลง และการปรับอัตราค่าผ่านทาง ต่อ ตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 3Q2565 มีจำนวน 6,926 ล้านบาท ลดลง 15,966 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 2,267 ล้านบาท ลดลง 16,104 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 87.7 โดยหลักจาก ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ กำไรขั้นต้นลดลง จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนก๊าซ ปรับสูงขึ้นมากโดยค่าเนื้อก๊าซ ปรับเพิ่มขึ้นมากตามราคา Pool Gas ตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ปริมาณขายก๊าซ โดยรวมปรับลดลง ประกอบกับใน 3Q2565 มีส่วนลดและเงินชดเชยจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ลดลง ซึ่งใน 2Q2565 มีเงินชดเชยจำนวนประมาณ 1,200 ล้านบาท โดยหลักจากการสิ้นสุดสัญญาของผู้ผลิตแหล่งเอราวัณ ขณะที่ใน 3Q2565 มีเงินชดเชยจำนวนประมาณ 1,100 ล้านบาท โดยหลักจากแหล่งเยตากูน อีกทั้ง ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ สูงขึ้นตามราคาก๊าซ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้น และ ราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ยังคงตั้งราคาขายปลีก NGV โดยปรับเพิ่มขึ้น 1 บาท/กก. เป็น 16.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2565 เป็นต้นไป สำหรับลูกค้าทั่วไป

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 543,040 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 211,466 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น ร้อยละ 63.8 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ประกอบกับ ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่า ปริมาณการขายก๊าซเฉลี่ย (ที่ใช้ความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 246 MMSCFD จาก 4,532 MMSCFD ใน 9M2564 เป็น 4,286 MMSCFD ใน 9M2565 หรือร้อยละ 5.4 โดยหลักจากปริมาณก๊าซ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง และแหล่งผลิตบางแหล่งหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ามีการปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งโรงแยกก๊าซ มีการใช้ก๊าซ ลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตตามปริมาณก๊าซ ในอ่าวที่ลดลง

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) ลดลงจาก 5,270,824 ตันใน 9M2564 เป็น 5,142,612 ตันใน 9M2565 หรือร้อยละ 2.4 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Ethane จากการที่โรงแยกก๊าซ มีการปิดซ่อมบำรุงและปรับลดกำลังการผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณก๊าซ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง

ทั้งนี้ ใน 9M2565 รายได้ของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ที่ลดลง และการปรับอัตราค่าผ่านทาง ต่อ ตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 9M2565 มีจำนวน 49,338 ล้านบาท ลดลง 17,959 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 35,727 ล้านบาท ลดลง 17,630 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.0 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนก๊าซฯ ปรับสูงขึ้นมากกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ปรับสูงขึ้น โดยค่าเนื้อก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้นมากตามราคา Pool Gas โดยหลักจาก LNG นำเข้าตามกล่าวข้างต้น และต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบาย EPP ส่งผลให้กำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ลดลง ประกอบกับปริมาณการขายโดยรวมที่ลดลง แม้ว่าใน 9M2565 มีส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall โดยหลักจากการสิ้นสุดสัญญาของผู้ผลิตแหล่งเอราวัณ และแหล่งเยตากูน อีกทั้ง ธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน จากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับสูงขึ้น และการตรึงราคาขายปลีก NGV ดังกล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้ อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายลดลง และต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น

ธุรกิจถ่านหิน

	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	167.5	376.8	420.7	>100.0%	11.7%	121.7	353.8	>100.0%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	88.6	195.2	152.5	72.1%	(21.9%)	78.0	152.8	95.9%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	51.1	65.4	81.0	58.5%	23.9%	48.8	69.4	42.2%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.6	1.7	1.6	-	(5.9%)	4.4	4.7	6.8 %

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 9,190 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,243 ล้านบาท หรือร้อยละ 85.8 เมื่อเทียบกับ 3Q2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 63.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 72.1 จาก 88.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 3Q2564 มาอยู่ที่ 152.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 3Q2565 ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 จากความต้องการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากความกังวลด้านอุปทานที่ลดลงจากผลกระทบของสงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน รวมถึงหลายประเทศมีการลดและหยุดการนำเข้าถ่านหินจากประเทศรัสเซีย ทำให้ถ่านหินจากประเทศออสเตรเลียเป็นที่ต้องการมากขึ้น ประกอบกับอุปทานจากประเทศออสเตรเลียไม่สามารถปรับเพิ่มขึ้นตามอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นได้ เนื่องจากข้อจำกัดในด้านการผลิต โดยเฉพาะปัญหาจากสภาวะอากาศฝนตกหนัก ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินใกล้เคียงกับ 3Q2564 ที่ 1.6 ล้านตัน จากการกำหนดแผนการผลิตถ่านหินไว้ที่ 6 ล้านตันต่อปี

EBITDA ใน 3Q2565 มีจำนวน 4,997 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,946 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 3Q2564 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าต้นทุนค่าท่าเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและน้ำมันดีเซลที่สูงขึ้น ประกอบกับใน 3Q2565 มีค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นจากการที่รัฐบาลอินโดนีเซียมีการปรับอัตราเรียกเก็บ

ค่าภาคหลวงตั้งแต่ ก.ย. 2565 ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 4,252 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,635 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวดีขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 9,190 ล้านบาท ลดลง 2,493 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.3 เมื่อเทียบกับ 2Q2565 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 42.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 21.9 จาก 195.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 2Q2565 มาอยู่ที่ 152.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 3Q2565 แม้ราคาอ้างอิง Newcastle จะเพิ่มขึ้น จากสัดส่วนการขายแบบราคาแปรผันตามราคาตลาดโลก (index-linked) ที่ลดลง ชักทั้งปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 5.9 จาก 1.7 ล้านตัน ใน 2Q2565 มาอยู่ที่ 1.6 ล้านตัน ใน 3Q2565 โดยหลักจากปัญหาสภาพอากาศที่ฝนตกหนัก ทำให้ปริมาณการผลิตน้อยกว่าแผนที่วางไว้

EBITDA ใน 3Q2565 มีจำนวน 4,997 ล้านบาท ลดลง 2,307 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.6 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมถึงมีต้นทุนค่าทำเหมืองเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินที่สูงขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 4,252 ล้านบาท ลดลง 2,412 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวลดลง แม้ใน 2Q2565 มีบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ จำนวน 480 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2565 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 25,524 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,315 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับ 9M2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 74.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 95.9 จาก 78.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 9M2564 มาอยู่ที่ 152.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 9M2565 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 รวมทั้งปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น 0.3 ล้านตัน หรือร้อยละ 6.8 จาก 4.4 ล้านตัน ใน 9M2564 มาอยู่ที่ 4.7 ล้านตัน ใน 9M2565 จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นตามอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 9M2565 มีจำนวน 14,137 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,922 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 9M2564 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและน้ำมันดีเซลที่สูงขึ้น ตามกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2565 มีจำนวน 12,306 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,159 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผลการดำเนินงานในภาพรวมเพิ่มขึ้น แม้มีบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ จำนวน 480 ล้านบาท ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าวใน 9M2564

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	5,217	6,859	6,284	20.5%	(8.4%)	16,669	19,867	19.2%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	83.4	143.0	110.1	32.0%	(23.0%)	75.8	122.2	61.2%
น้ำมันอากาศยาน	77.0	147.2	129.3	67.9%	(12.2%)	70.6	129.4	83.3%
น้ำมันดีเซล	77.1	151.2	132.1	71.3%	(12.6%)	71.3	132.8	86.3%

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 195,156 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 77,882 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 66.4 จาก 3Q2564 จากราคาขายเฉลี่ยที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q2564 ซึ่งเป็นไปตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น และปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น 1,067 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 20.5 จาก 5,217 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 356,681 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2564 เป็น 6,284 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 429,630 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2565 โดยหลักจากปริมาณขายดีเซล น้ำมันอากาศยาน และเบนซิน ที่เพิ่มขึ้น ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุม COVID-19 สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการขยายเครือข่ายธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

ใน 3Q2565 EBITDA มีจำนวน 2,787 ล้านบาท ลดลง 1,371 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 33.0 จาก 3Q2564 จากกำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ลดลง จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง โดยหลักจากเบนซินและดีเซลตามต้นทุนที่ปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายที่แปรตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น อาทิ ค่าขนส่ง ค่าใช้บริการคลัง และ ค่าจ้างเติมน้ำมันอากาศยาน ในขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของรายได้ขายและบริการ สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2565 มีจำนวน 1,167 ล้านบาท ลดลง 1,506 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.3 ตาม EBITDA ที่ลดลง ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 195,156 ล้านบาท ลดลง 16,869 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.0 จาก 2Q2565 จากการปรับลดลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก อีกทั้งปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 575 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 8.4 จาก 6,859 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 474,096 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2565 เป็น 6,284 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 429,630 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณขายที่ลดลงของดีเซลจากอุปสงค์ที่ลดลงในช่วงฤดูมรสุมสำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้ใกล้เคียงกับ 2Q2565 โดยธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่มรายได้เพิ่มขึ้นจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ธุรกิจค้าปลีกอื่นๆ มีรายได้ขายลดลง จากร้านสะดวกซื้อที่รายได้ขายเฉลี่ยต่อวันต่อวันที่ลดลงจากสถานการณ์อุทกภัยในหลายพื้นที่

ใน 3Q2565 EBITDA มีจำนวน 2,787 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2565 จำนวน 7,365 ล้านบาท หรือร้อยละ 72.5 จากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลงโดยหลักจากดีเซลและเบนซินจากต้นทุนเฉลี่ยที่ปรับสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายที่ปรับลดลง

สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA ลดลงตามการลดลงของรายได้ขายและบริการของธุรกิจค้าปลีกอื่นๆ สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 1,167 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 7,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 86.4 ตาม EBITDA ที่ลดลง ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 585,090 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 229,460 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 64.5 จาก 9M2564 จากราคาขายที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่สูงขึ้น และปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 3,198 ล้านลิตร หรือร้อยละ 19.2 จาก 16,669 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 384,055 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2564 เป็น 19,867 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 457,737 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2565 เป็นผลจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุม COVID-19 ส่งผลให้เศรษฐกิจกลับมาฟื้นตัว โดยหลักปริมาณขายเพิ่มขึ้นจากดีเซลและน้ำมันเตาจากสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติที่สูง ทำให้โรงไฟฟ้าหันมาใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน รวมถึงน้ำมันอากาศยานที่เพิ่มขึ้นจากการเดินทางทางอากาศมากขึ้น ภายหลังจากที่มีผ่อนคลายมาตรการควบคุม COVID-19 เพิ่มเติมตั้งแต่ 1 ก.ค. 2565 สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้นจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการขายเครื่องใช้ร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ใน 9M2565 มีจำนวน 19,625 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2564 จำนวน 3,331 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.4 จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจน้ำมัน จากปริมาณขายภาพรวมเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรปรับลดลงเล็กน้อย สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของรายได้ขายและบริการ สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2565 มีจำนวน 14,935 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2564 จำนวน 2,975 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.9 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวดีขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	16,906	28,526	40,064	>100.0%	40.4%	54,052	104,825	93.9%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 623,448 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 335,865 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 3Q2564 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับปริมาณขายเพิ่มขึ้น 23,158 ล้านลิตร หรือ มากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 16,906 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,155,845 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2564 เป็น 40,064 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,739,133 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศตามความต้องการที่สูงขึ้น ประกอบกับการนำเข้า LNG เพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซฯในอ่าว ที่ลดลงจากการเปลี่ยนผู้รับสัมปทาน และ การนำเข้า LPG เพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้าเชื้อเพลิงในประเทศที่เพิ่มขึ้น รวมถึง ปริมาณการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการเปิดประเทศในหลายภูมิภาคทั่วโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2565 มีจำนวน 4,097 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,155 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากรายได้และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ประกอบกับ กำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่สูงขึ้นใน 3Q2565 ตามส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นจากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสม ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ มีจำนวน 3,687 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,797 ล้านบาท หรือร้อยละ 95.1

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 623,448 ล้านบาท ลดลง 848 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จาก 2Q2565 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ได้รับแรงกดดันจากความกังวลเกี่ยวกับภาวะเศรษฐกิจโลกถดถอย แม้ว่า ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 11,538 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 40.4 จาก 28,526 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,971,724 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2565 เป็น 40,064 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,739,133 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการนำเข้า LNG เพื่อทดแทนปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลงและ ปริมาณ LPG เพิ่มขึ้น ตามความต้องการของลูกค้าเชื้อเพลิงในประเทศตามกล่าวข้างต้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2565 มีจำนวน 4,097 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 312 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 โดยหลักจากรายได้ต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่สูงขึ้นตามส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ใน 3Q2565 ขณะที่ ส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทในประเทศปรับตัวลดลงตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 3,687 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 35 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปี 2564

ใน 9M2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 1,730,729 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 962,241 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 จาก 9M2564 เนื่องจากราคาขายปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ประกอบกับ ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 50,773 ล้านลิตร หรือร้อยละ 93.9 จาก 54,052 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,245,362 บาร์เรลต่อวันใน 9M2564 เป็น 104,825 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,415,176 บาร์เรลต่อวันใน 9M2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้า LNG เพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลง และปริมาณ LPG เพิ่มขึ้น ตามความต้องการของลูกค้าเชื้อเพลิงในประเทศ ประกอบกับการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศตามความต้องการที่สูงขึ้น รวมถึงปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบระหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการเปิดประเทศ ดังกล่าวข้างต้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 9M2565 มีจำนวน 9,101 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,114 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากรายได้และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ประกอบกับ กำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่สูงขึ้นตามส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 9M2565 อยู่ที่ 8,435 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,598 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	2.1	21.3	6.8	>100.0%	(68.1%)	1.8	11.4	>100.0%
Inventory gain (loss) excl. NRV	3.3	5.3	(7.9)	<(100.0%)	<(100.0%)	3.9	2.6	(33.3%)
Hedging gain (loss)	(2.2)	(13.4)	0.5	>100.0%	>100.0%	(0.8)	(6.9)	<(100.0%)
Accounting GRM	3.2	13.2	(0.6)	<(100.0%)	<(100.0%)	4.9	7.1	44.9%
Refinery Utilization rate (%)	87.5%	102.0%	97.7%	10.2%	(4.3%)	93.0%	104.4%	11.4%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯต่อตัน	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
โพลีเอทิลีน								
Naphtha (MOPJ)	676	875	714	5.6%	(18.4%)	613	822	34.1%
HDPE	1,138	1,341	1,104	(3.0%)	(17.7%)	1,158	1,259	8.7%
LDPE	1,398	1,658	1,300	(7.0%)	(21.6%)	1,490	1,533	2.9%
LLDPE	1,185	1,383	1,100	(7.2%)	(20.5%)	1,172	1,276	8.9%
PP	1,250	1,351	1,088	(13.0%)	(19.5%)	1,317	1,275	(3.2%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	616	933	820	33.1%	(12.1%)	567	863	52.2%
PX (TW)	919	1,259	1,088	18.4%	(13.6%)	848	1,145	35.0%
PX (TW) – Condensate	303	326	268	(11.6%)	(17.8%)	281	282	0.4%
BZ	993	1,238	978	(1.5%)	(21.0%)	904	1,097	21.3%
BZ – Condensate	377	305	158	(58.1%)	(48.2%)	337	234	(30.6%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 382,621 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 127,643 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.1 จากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้อัตราการใช้จ่ายกำลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 87.5 ใน 3Q2564 เป็นร้อยละ 97.7 ใน 3Q2565 โดยหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นตามแผนของ GC ใน 3Q2564 รวมทั้งมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวและการผ่อนคลายมาตรการควบคุม COVID-19

อย่างไรก็ดีธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับตัวลดลงเล็กน้อย โดยกลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายโดยรวมลดลงจากปริมาณขายที่ลดลงเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ของ GC ใน 3Q2565 การปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์ BZ ที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้กลุ่มโพลีเอทิลีนก็มีรายได้ลดลงเช่นกัน จากปริมาณขายที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโพลีเอทิลีน และโรง HDPE ของ GC รวมทั้งโรงงาน RDCC ของ IRPC ลดกำลังการผลิตใน 3Q2565 รวมถึงราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2565 เป็นผลขาดทุนจำนวน 556 ล้านบาท ลดลง 30,816 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไร 30,260 ล้านบาทใน 3Q2564 และใน 3Q2565 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน

จำนวน 11,541 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 31,944 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไร 20,403 ล้านบาทใน 3Q2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี** ลดลง ทั้งจากการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบลดลง รวมทั้งปริมาณขายปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น** ก็ปรับตัวลดลงเช่นกัน จากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 3Q2565 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 7.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 3Q2564 เป็นกำไร 3.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 2.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q2564 เป็น 6.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามอุปสงค์ที่ปรับตัวขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2565 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2564 ทั้งจากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น แม้จะมีการรับรู้ผลกำไรจากตราสารอนุพันธ์โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่มากขึ้นก็ตาม

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 382,621 ล้านบาท ลดลง 46,729 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 หลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้อัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 102.0 ใน 2Q2565 เป็นร้อยละ 97.7 ใน 3Q2565 หลักจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยเพิ่มคุณค่าผลิตภัณฑ์บางหน่วย (Upgrading Unit) ของ TOP และจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานะตลาดของ IRPC รวมทั้งมีปริมาณขายโดยรวมที่ลดลงเช่นกัน

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับตัวลดลงเช่นกัน โดยกลุ่มโอเลฟินส์มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายที่ลดลงจากความต้องการลดลงจากผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่อ่อนตัว นอกจากนี้ ราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก อีกทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายโดยรวมลดลงเช่นกันจากปริมาณขายที่ลดลงตามการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานะตลาด รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2565 เป็นผลขาดทุนจำนวน 556 ล้านบาท ลดลง 70,269 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไร 69,713 ล้านบาท ใน 2Q2565 และใน 3Q2565 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 11,541 ล้านบาท ลดลง 70,406 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไร 58,865 ล้านบาท ใน 2Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น** ลดลง โดย Market GRM ลดลงจาก 21.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q2565 เป็น 6.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว ประกอบกับ Crude Premium ที่ปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางเพิ่มขึ้น เพื่อ

เนื่องการใช้น้ำมันดิบรัสเซีย นอกจากนี้ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ใน 3Q2565 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 2Q2565 มีกำไรเท่ากับ 5.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้งมีปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี** ก็ปรับตัวลดลงเช่นกัน ทั้งจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบลดลง รวมทั้งปริมาณขายปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2565 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2565 ทั้งจากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีกำไรรับรู้ผลกำไรจากตราสารอนุพันธ์โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่มากขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 1,173,219 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 445,987 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.3 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้อัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 93.0 ใน 9M2564 เป็นร้อยละ 104.4 ใน 9M2565 จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นตามแผนของ GC ใน 3Q2564 และการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาดที่ดีขึ้น รวมทั้งมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามสภาวะเศรษฐกิจที่ฟื้นตัว

ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยกลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายโดยรวมเพิ่มขึ้น จากราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ามีปริมาณขายลดลงเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ของ GC รวมถึงการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด นอกจากนี้กลุ่มโอเลฟินส์ก็มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่ามีปริมาณขายลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ โรงโพลีเมอร์ของ GC ในช่วง 9M2565 ที่มีจำนวนวันหยุดซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าใน 9M2564

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2565 มีจำนวน 114,319 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,159 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 จาก 97,160 ล้านบาทใน 9M2564 และใน 9M2565 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 81,781 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,655 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.0 จาก 68,126 ล้านบาทใน 9M2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น** เพิ่มขึ้นจาก Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2564 เป็น 11.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้นและปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีกำไรจากสต็อกน้ำมันลดลง (ใน 9M2565 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 2.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 9M2564 เท่ากับ 3.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)
- อย่างไรก็ดีผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี** ลดลง ทั้งจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ และกลุ่มอะโรเมติกส์ เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นน้อยกว่าราคาวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2565 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 9M2564 เนื่องจากมีการรับรู้ผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นมาก แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้น

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	3Q2564	2Q2565	3Q2565	%เพิ่ม (ลด)		9M2564	9M2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,659	5,265	5,494	17.9%	4.3%	14,852	15,980	7.6%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,865	3,746	3,831	(0.9%)	2.3%	11,349	11,288	(0.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 42,915 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,477 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ตามราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซ ที่ปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้ รายได้ของ IPP เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ที่มีรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามแผนเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ PTTGM มีรายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเริ่มรับรู้รายได้ของธุรกิจยา จากบริษัท Lotus เข้ามาตั้งแต่เดือน เม.ย. 2565 อีกทั้งใน 3Q2565 ธุรกิจยา มีการเปิดตัวผลิตภัณฑ์ใหม่เข้าสู่ตลาดประเทศสหรัฐฯ ในเดือน ก.ย. 2565 โดยเป็นยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) ซึ่งใช้เพื่อรักษาโรคมะเร็งบางชนิด เช่น โรคมะเร็งเม็ดเลือดขาว หรือโรคมะเร็งเยื่อหุ้มเซลล์ต่อมน้ำเหลือง โดยนับเป็นยาสามัญเพื่อรักษาโรคมะเร็งดังกล่าวที่เข้าสู่ตลาดเป็นรายแรกๆ

EBITDA ใน 3Q2565 มีจำนวน 6,609 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,431 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 2,863 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 443 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.3 โดยหลักจาก PTTGM ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ธุรกิจยาดังกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP จากต้นทุนค่าก๊าซ และถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง รวมถึงปริมาณขายไอน้ำลดลงเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานลดลง ประกอบกับมีต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยา

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 42,915 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,335 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.8 โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP ตามราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซ ที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงโรงไฟฟ้า IPP มีรายได้ค่า EP เพิ่มขึ้นตามแผนเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. แม้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) จะลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงานก็ตาม นอกจากนี้ PTTGM รับรู้รายได้ของธุรกิจยาเพิ่มขึ้นจากผลิตภัณฑ์ใหม่เข้าสู่ตลาดตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ใน 3Q2565 มีจำนวน 6,609 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,200 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.9 หลักจาก PTTGM ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากรายได้ของธุรกิจยาที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงจากโรงไฟฟ้า SPP ที่ต้นทุนค่าก๊าซ และถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นอย่างมากทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2565 มีจำนวน 2,863 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,561 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTGM ที่มีผลการดำเนินงาน

เพิ่มขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ผลการดำเนินงานของ GPSC จะลดลงก็ตาม ทั้งนี้ GPSC มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณน้ำในช่วงฤดูฝน

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 105,449 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48,450 ล้านบาท หรือร้อยละ 85.0 โดยหลักจากรายได้ของ GPSC ที่ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยของโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซ ปรับตัวสูงขึ้น และรายได้ค่า EP ของโรงไฟฟ้า IPP เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมถึงรายได้ค่า AP เพิ่มขึ้น จากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงานรวมที่ลดลง นอกจากนี้ PTTGM เริ่มรับรู้รายได้ของธุรกิจยาจากบริษัท Lotus เข้ามาตั้งแต่เดือน เม.ย. 2565

EBITDA ใน 9M2565 มีจำนวน 13,945 ล้านบาท ลดลง 2,550 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.5 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่ลดลงตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP จากราคาก๊าซ และถ่านหินปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจึงลดลง ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2565 มีจำนวน 4,308 ล้านบาท ลดลง 4,192 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.3 ตาม EBITDA ที่ลดลง ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC มีผลการดำเนินงานรวมที่ลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

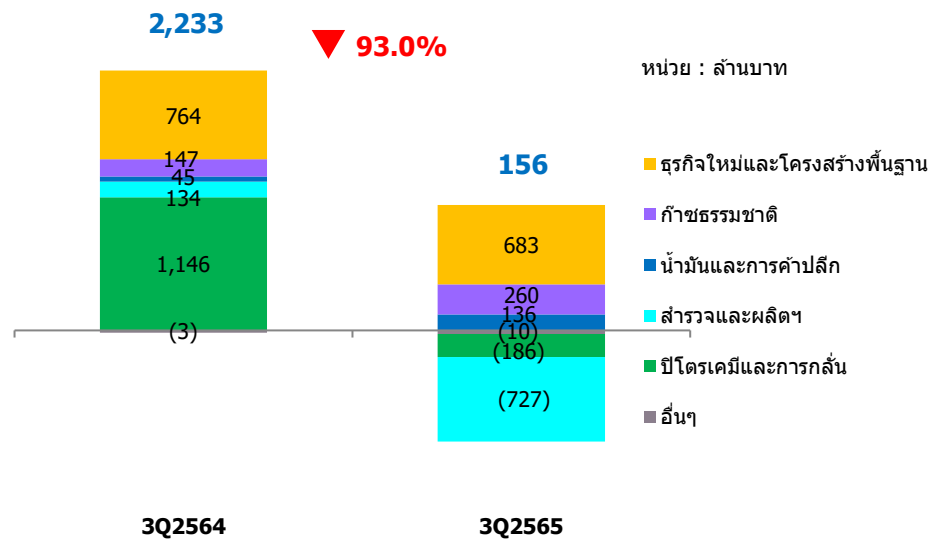
ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2564

ใน 3Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 884,610 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2564 จำนวน 325,722 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.3 จากทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้เพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามราคา Pool Gas และผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิงปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนโดยหลักจากปริมาณก๊าซในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงจากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61 และแหล่งผลิตบางแหล่งหยุดซ่อมบำรุงใน 3Q2565

ใน 3Q2565 EBITDA มีจำนวน 92,277 ล้านบาท ลดลง 18,245 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.5 ลดลงโดยหลักจากกลุ่มธุรกิจธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ทั้งจากผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง และปริมาณขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงปิโตรเคมีใน 3Q2565 รวมทั้งธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน จากขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ขาดทุนสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 36,000 ล้านบาทตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วง 3Q2565 แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 2.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2564 เป็น 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น และธุรกิจการกลั่นมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ และธุรกิจ NGV ซึ่งมีต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นมาก ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณและราคา LNG นำเข้าที่สูงขึ้น ในขณะที่กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 3Q2565 มีจำนวน 45,191 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,896 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 โดยหลักจาก PTTEP ตามปริมาณการขายที่สูงขึ้นจากการเริ่มการผลิตของโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ในเดือน เม.ย. 2565 และโครงการมาเลเซีย รวมทั้ง GC จากการเข้าซื้อ Allnex ใน 4Q2564 และ PTTGM โดยหลักจากการลงทุนในธุรกิจยา

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 156 ล้านบาท ลดลง 2,077 ล้านบาท จาก 3Q2564 จากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจ ปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงโดยหลักจาก บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC) และ บริษัท PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ลดลงและการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากบริษัท APICO LLC จากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในประเทศไทย

ใน 3Q2565 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 13,072 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 24,840 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์จากทิศทางราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลง โดยหลักจาก TOP, PTTT , PTTEP และ ปตท.

ใน 3Q2565 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 19,850 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 13,445 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินยูโรและเจ้าหน้าที่สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง (3Q2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.61 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 3Q2564 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.87 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 3Q2565 มีจำนวน 10,141 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,671 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.8 โดยหลักจากการออกหุ้นกู้ของ GC PTTEP และ ปตท. รวมถึงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.

ใน 3Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุน โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP BL ของ PTTEP ประมาณ 2,300 ล้านบาท และการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤตจำนวน 1,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 เดือน ของ ปตท. โดยเริ่มสนับสนุนตั้งแต่เดือนกันยายน 2565 สุทธิการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 900 ล้านบาท ของ ปตท. ขณะที่ใน 3Q2564 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนโดยหลักจากการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพประมาณ 700 ล้านบาทของ ปตท.

ภาษีเงินได้ใน 3Q2565 จำนวน 16,386 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 978 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.3 โดยหลักมาจาก PTTEP ตามกำไรที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ ปตท. และบริษัทในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 8,884 ล้านบาท ลดลง 14,769 ล้านบาท หรือร้อยละ 62.4 จากกำไรสุทธิ จำนวน 23,653 ล้านบาท ใน 3Q2564

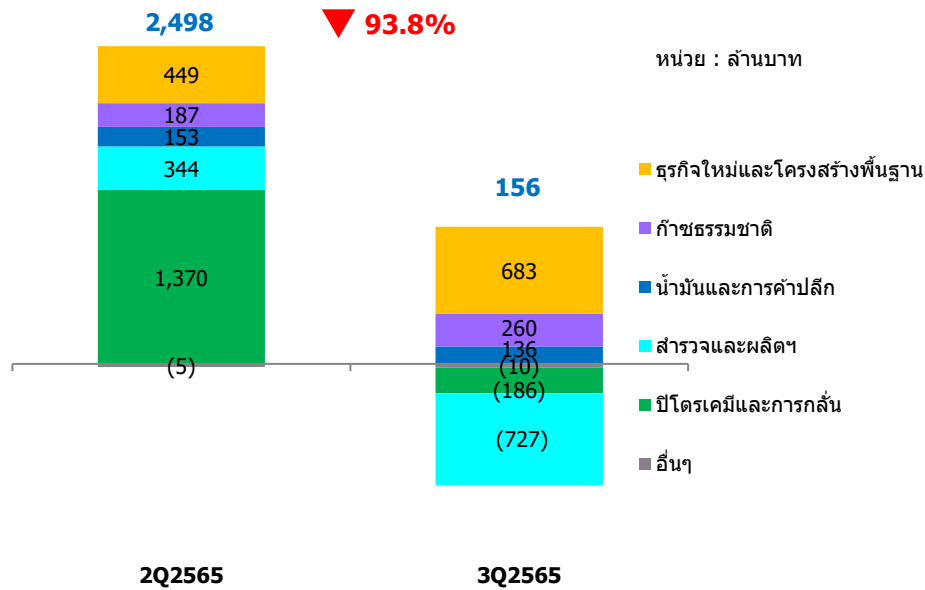
ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2565

ใน 3Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 884,610 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2565 จำนวน 42,344 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายโดยรวมลดลง จากการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่น และปิโตรเคมีในประเทศรวมถึงความต้องการใช้น้ำมันในประเทศที่ลดลงในช่วงฤดูมรสุม ในขณะที่กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากปริมาณและราคา LNG นำเข้าที่สูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายก๊าซ ลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนโดยหลักจากปริมาณก๊าซในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ใน 3Q2565 EBITDA มีจำนวน 92,277 ล้านบาท ลดลง 90,491 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.5 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานลดลง ทั้งจากธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจาก Market GRM ที่ลดลงจาก 21.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2565 เป็น 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่ม ปตท. มีขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น ประมาณ 45,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงมาก และผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบส่วนใหญ่ทั้งสายโพลีเอทิลีนส์และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง รวมทั้ง ปริมาณขายลดลงตามความต้องการของสินค้าปลายน้ำที่อ่อนตัวลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ที่ลดลง เนื่องจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ที่สูงขึ้นมากตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณการขายลดลง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ที่สูงขึ้น และราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 3Q2565 มีจำนวน 45,191 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,878 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.1 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการบงกชและโครงการ G1/61 มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น อีกทั้งโครงการเอส 1 มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น รวมถึง PTTGM โดยหลักจากการลงทุนในธุรกิจยา

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 156 ล้านบาท ลดลง 2,342 ล้านบาท หรือร้อยละ 93.8 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงโดยหลักจาก บริษัท เอจีซี วีนีไทย จำกัด (มหาชน) (AVT) ที่ราคาขายผลิตภัณฑ์ลดลง รวมทั้งผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ที่ลดลงจากบริษัท APICO LLC จากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในประเทศไทย

กำไรจากตราสารอนุพันธ์ใน 3Q2565 มีจำนวน 13,072 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 47,577 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจาก TOP GC PTTT และ IRPC จากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

ใน 3Q2565 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 19,850 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 6,829 ล้านบาท หรือร้อยละ 52.4 โดยหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และเจ้าหน้าที่ตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาสก่อน (3Q2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.61 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 2Q2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.00 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 3Q2565 มีจำนวน 10,141 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 991 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.8 จาก 2Q2565 โดยหลักจากการออกหุ้นกู้ของ GC รวมถึงเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.

ใน 3Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย PTTEP BL ของ PTTEP ประมาณ 2,300 ล้านบาท และการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤตจำนวน 1,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 เดือน ของ ปตท. โดยเริ่มสนับสนุนตั้งแต่เดือนกันยายน 2565 สุทธิการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 900 ล้านบาท ของ ปตท. ขณะที่ ใน 2Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 1,000 ล้านบาท สุทธิกับการด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศ มาดากัสการ์ของ PTTGM ประมาณ 400 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ใน 3Q2565 จำนวน 16,385 ล้านบาท ลดลง 18,466 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.0 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ทั้งนี้ ใน 2Q2565 TOP มีค่าใช้จ่ายทางภาษีจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน GPSC ประมาณ 2,100 ล้านบาท

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 8,884 ล้านบาท ลดลง 29,964 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.1 จากกำไรสุทธิ จำนวน 38,848 ล้านบาท ใน 2Q2565

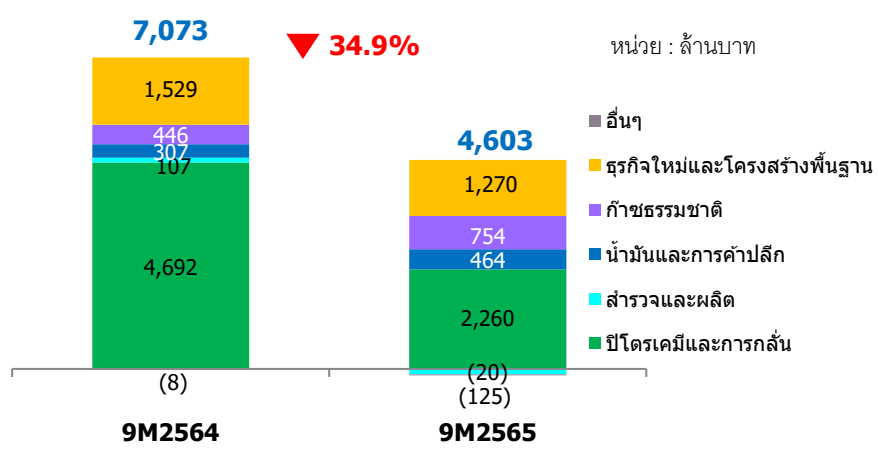
ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2565 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564

ใน 9M2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,570,029 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2564 จำนวน 1,000,048 ล้านบาท หรือร้อยละ 63.7 จากทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจตามกล่าวข้างต้น รวมถึง กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas และผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิงปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนโดยหลักจากการที่ผู้ผลิตก๊าซในอ่าวสงขลอบก๊าซฯ ได้น้อยลงเนื่องจากอยู่ในช่วงเปลี่ยนผ่านของผู้ดำเนินการแหล่งสัมปทาน

EBITDA ใน 9M2565 มีจำนวน 417,746 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 91,061 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.9 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2564 เป็น 11.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรต็อกน้ำมันลดลง ทั้งนี้กำไรต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 17,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วง 3Q2565 ในขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง และปริมาณขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงปิโตรเคมีใน 9M2565

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 122,649 ล้านบาท ใน 9M2565 เพิ่มขึ้น 9,710 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.6 โดยหลักจาก GC จากการเข้าซื้อ Allnex ใน 4Q2564 และ PTTGM โดยหลักจากการลงทุนในธุรกิจยา

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 9M2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 4,603 ล้านบาท ลดลง 2,470 ล้านบาท หรือร้อยละ 34.9 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 38,626 ล้านบาท จากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 31,786 ล้านบาท ใน 9M2564 เป็นขาดทุน 70,412 ล้านบาท ใน 9M2565 โดยหลักมาจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ GC , TOP , PTTT และ IRPC

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 15,551 ล้านบาท จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 11,608 ล้านบาท ใน 9M2564 เป็นขาดทุนจำนวน 27,159 ล้านบาท ใน 9M2565 โดยหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และเจ้าหนี้ ตามค่าเงินบาทที่ปิดอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ ช่วงเดียวกันของปีก่อน (9M2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 4.48 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 9M2564 เงินบาทปิดอ่อนค่า 3.88 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงิน ใน 9M2565 มีจำนวน 26,736 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,726 ล้านบาทจาก 21,010 ล้านบาท ใน 9M2564 โดยหลักจากออกหุ้นกู้ของ GC PTTEP และ ปตท. รวมทั้ง เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.

ใน 9M2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุน โดยหลักจาก การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย PTTEP BL ของ PTTEP ประมาณ 2,300 ล้านบาท และขาดทุนจากการด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ ของ PTTGM ประมาณ 400 ล้านบาท นอกจากนี้ มีการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤตจำนวน 1,000 ล้านบาท ระยะเวลา 3 เดือน ของ ปตท. โดยเริ่มสนับสนุนตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2565 สุทธิกับการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 2,500 ล้านบาท และการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ GPSC ประมาณ 350 ล้านบาท ขณะที่ ใน 9M2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาทของ PTTEP ในขณะที่มีรับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP และการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท นอกจากนี้มีการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพของ ปตท. ประมาณ 800 ล้านบาท

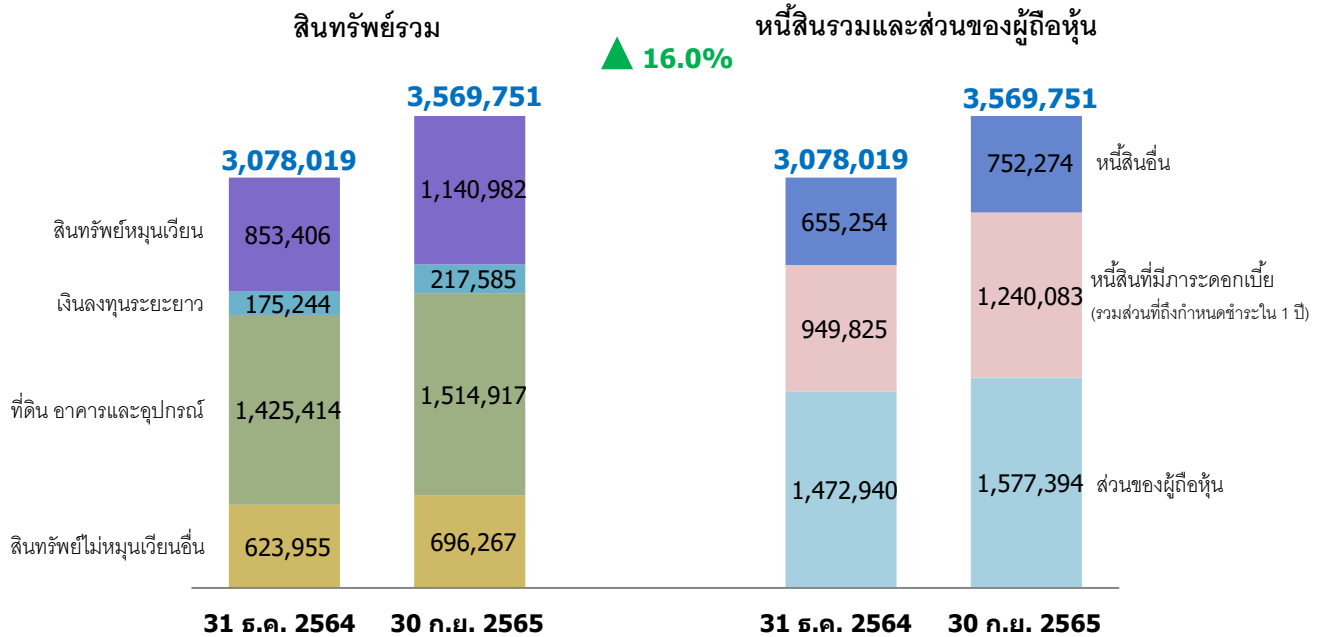
ภาษีเงินได้ใน 9M2565 จำนวน 73,110 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25,168 ล้านบาท หรือร้อยละ 52.5 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP และ TOP รวมถึง TOP มีภาษีเงินได้จากการขายหุ้น GPSC ขณะที่ GC และ ปตท. มีภาษีเงินได้ลดลงตามผลประกอบการที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ใน 9M2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 73,303 ล้านบาท ลดลง 7,516 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จาก 9M2564 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 80,819 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท


สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,569,751 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 491,732 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.0 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 287,576 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.7 สาเหตุหลักมาจาก

- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 101,623 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาขายและปริมาณคงเหลือโดยรวมที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP OR ปตท. GC และ IRPC
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 64,565 ล้านบาท โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น จากธุรกิจก๊าซฯ รวมทั้งการขายเวลารับชำระหนี้ให้กับ EGAT ของ ปตท. ราคาผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาด ของ GPSC,OR,GC และการเข้าซื้อธุรกิจยาของ PTTGM
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น ลดลง 23,448 ล้านบาท โดยหลักจากเงินลงทุนระยะสั้นลดลง จากการครบกำหนดของเงินฝากประจำของ OR และ GC

: เงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 42,341 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.2 โดยหลักจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จากการลงทุนใน CI Changfang และ CI Xidao ของ GPSC และการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มในบริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) ของ GC รวมทั้งการเข้าซื้อหุ้นในธุรกิจยาและเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวใน Contemporary Amperex Technology Co., Limited (CATL) ของ PTTGM

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 89,503 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.3 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 72,312 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 โดยหลักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้ในโครงการ G1/61 และ G2/61 รวมทั้ง ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นเพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อธุรกิจของ PTTGM

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,992,357 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 387,278 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.1 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 97,020 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อและราคา que เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. และประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนระยะยาวเพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP รวมทั้ง หนี้สินตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTT

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 290,258 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.6 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 163,364 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. และ GPSC และจากเงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 97,796 ล้านบาท โดยหลัก จาก TOP GC และ IRPC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,577,394 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 104,454 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดเก้าเดือนแรก ปี 2565 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 73,303 ล้านบาท สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2564 และผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2565 ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 36,056 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของ บริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ จำนวน 9,636 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 312,730 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 322,366 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	28,159
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(128,600)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	124,774
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	13,739
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(13,763)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(14,673)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	9,636
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	312,730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	322,366

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 28,159 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 174,203 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 122,649 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 36,176 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 26,736 ล้านบาท ค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ 5,994 ล้านบาท ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ 4,134 ล้านบาท และขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 3,527 ล้านบาท ทั้งนี้รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม 4,603 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 268,970 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 73,599 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 128,600 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 119,729 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการชอติกา โครงการบงกช และ โครงการเอส 1 การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP) การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins I4/2 Modification การลงทุนของ ปตท. ในโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 โครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 GSP Logistics Management และการลงทุนของ PTTLNG ในโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือหนองแฟบ

: เงินจ่ายลงทุนซื้อธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 51,219 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนใน CI Changfang และ CI Xidao ของ GPSC การเข้าซื้อหุ้นในธุรกิจยาและเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว CATL ของ PTTGM รวมทั้งการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มใน VNT ของ GC

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 34,185 ล้านบาท โดยหลักจาก OR GC และ GPSC จากการครบกำหนดเงินฝากประจำ

กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 124,774 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 194,043 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. และ IRPC

: เงินปันผลจ่าย 45,459 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. PTTEP และ GC

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 25,203 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP ปตท. และ PTTEP

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	9M2564	9M2565
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	17.81	15.24
อัตรากำไรสุทธิ	%	7.25	3.93
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย*	เท่า	15.55	15.62
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.82	2.57

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-64	30-ก.ย.-65
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.73	1.78
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.13	0.94
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.64	0.79

หมายเหตุ:

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

*ปรับเปลี่ยนสูตรการคำนวณ (จากเดิม อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย = กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน)

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 4 ปี 2565

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2565 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงจาก 3Q2565 จากการดำเนินนโยบายการเงินที่ตึงตัวมากขึ้นของสหรัฐอเมริกา เพื่อสกัดเงินเฟ้อ การประกาศปิดเมืองรอบใหม่ของประเทศจีนภายใต้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์วิกฤตต่อสังหาริมทรัพย์และภัยแล้งรุนแรงในประเทศจีน ตลอดจนการเปลี่ยนผ่านเข้าสู่ฤดูหนาวที่อาจซ้ำเติมวิกฤตพลังงานในยุโรปให้รุนแรงขึ้น

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือนตุลาคม 2565 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2565 คาดว่าจะทรงตัวใกล้เคียงกับ 3Q2565 ที่ระดับ 100.9 MMBD จากความกังวลด้านอุปสงค์ที่จะถูกกดดันตามการคาดการณ์ภาวะเศรษฐกิจชะลอตัว ท่ามกลางเงินเฟ้อที่สูงทั่วโลก นอกจากนี้การคงนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ของประเทศจีนส่งผลกระทบต่ออุปสงค์ของความต้องการใช้น้ำมัน ประกอบกับเงินเหรียญสหรัฐที่แข็งค่าขึ้นอย่างต่อเนื่องมีแนวโน้มกดดันความต้องการใช้และราคาของน้ำมันดิบ ประกอบกับการที่กลุ่ม OPEC+ หลังการประชุมเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม มีมติลดโควตาการผลิตน้ำมันดิบเดือน พ.ย. และธ.ค. ลง 2 MMBD อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาประกอบกับการผลิตจริงในปัจจุบันที่ยังต่ำกว่าเป้าหมาย ทำให้คาดการณ์ว่าอุปทานจะลดลงประมาณ 1 MMBD นอกจากนี้การผลิตจากประเทศรัสเซียมีแนวโน้มลดลงหลังมาตรการคว่ำบาตรจากสหภาพยุโรปจะมีผลบังคับใช้ในเดือนธันวาคม ในขณะที่การผลิตจากสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นอย่างจำกัดจากต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากเงินเฟ้อเป็นปัจจัยที่ยังคงสนับสนุนราคา โดยคาดว่าราคาน้ำมันดิบใน 4Q2565 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 91 - 96 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 3.5 - 4.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ซึ่งลดลงจาก 3Q2565 เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงท่ามกลางการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก และอุปทานส่งออกจากประเทศจีนที่จะเพิ่มขึ้นตามการเพิ่มโควตาส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันจากประเทศจีน ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2565 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 96 - 101 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 9.6 - 10.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ใน 4Q2565 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 3Q2565 เนื่องจากความต้องการซื้อของผู้บริโภคที่คาดว่าจะยังคงอ่อนแอ ท่ามกลางเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน**ใน 4Q2565 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 3Q2565 โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเฉลี่ยอยู่ที่ 1,080 - 1,100 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และ 1,060 - 1,080 เหรียญสหรัฐ ต่อตันตามลำดับ จากเศรษฐกิจที่ซบเซา นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ในประเทศจีนที่ยังถูกบังคับใช้อย่างเข้มงวด รวมถึงกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นใหม่ในภูมิภาคเอเชีย อย่างไรก็ตามความต้องการซื้อที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าสู่ช่วงเทศกาลปลายปีจะเป็นปัจจัยสนับสนุนตลาดในระยะนี้
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**ใน 4Q2565 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 3Q2565 โดยราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 890 - 910 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 1,040 - 1,060 เหรียญสหรัฐ ต่อตันตามลำดับ จากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและเนฟทาที่คาดว่าจะปรับลดลง ความต้องการซื้อของสินค้าปลายน้ำที่มีแนวโน้มลดลงตามเศรษฐกิจที่คาดว่าจะชะลอตัว และการลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตสินค้าปลายน้ำในภูมิภาคเอเชียอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษาระดับผลกำไร ประกอบกับกำลังการผลิตที่จะขึ้นใหม่ในประเทศจีนและประเทศซาอุดีอาระเบียกดดันตลาดเพิ่มเติม

เศรษฐกิจไทยใน 4Q2565 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจาก 3Q2565 โดยการท่องเที่ยวคาดว่าจะยังคงฟื้นตัวต่อเนื่องจากการผ่อนคลายมาตรการจำกัดการเดินทางของแต่ละประเทศ โดยเฉพาะประเทศจีนที่เริ่มผ่อนคลายมาตรการเดินทางเข้าประเทศอย่างค่อยเป็นค่อยไป เช่น การลดระยะเวลาพักตัวของนักท่องเที่ยวชาวจีนที่เดินทางกลับเข้าประเทศ เป็นต้น เช่นเดียวกับการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะการใช้จ่ายของแรงงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับภาคการ

ท่องเที่ยว รวมถึงแรงสนับสนุนจากอุปสงค์คงค้างในช่วงปลายปีของกลุ่มผู้มีรายได้สูง ท่ามกลางปัจจัยกดดันจากอัตราเงินเฟ้อ ที่มีแนวโน้มชะลอตัวลง แต่ยังคงอยู่ในระดับสูง ขณะที่การส่งออกสินค้าคาดว่าจะขยายตัวชะลอลงจากความเสี่ยงเศรษฐกิจถดถอย โดยเฉพาะในประเทศคู่ค้าสำคัญ สำหรับภาครัฐมีแนวโน้มที่จะออกมาตรึงการกระตุ้นเศรษฐกิจเพิ่มเติมในช่วงปลายปี ท่ามกลางข้อจำกัดทางการคลังที่มีมากขึ้น เนื่องจากการกู้เงินเพื่อพยุงเศรษฐกิจไปมากในช่วงที่ผ่านมา ทั้งนี้แนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยง จากเศรษฐกิจโลกที่มีแนวโน้มเข้าสู่ภาวะถดถอยมากขึ้นจากภาวะการเงินโลกที่ตึงตัว การบังคับใช้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ของประเทศจีนที่อาจยังเข้มงวดและยืดเยื้อ ความเสี่ยงทางภูมิรัฐศาสตร์โลกที่อาจรุนแรงขึ้น และความเสี่ยงเกี่ยวกับไวรัส COVID-19 ภายพันธุ์

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2565 : ร้อยละ 94.35 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
 - กำหนดแล้วเสร็จ เดือนธันวาคม ปี 2565

โครงการ LNG:

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

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2565 : ประมาณ ร้อยละ 99.61 (รวมการก่อสร้างทั้งโครงการ)

 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรรูป LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ 2.5 ล้านตันต่อปี ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2565 และอีก 5 ล้านตันต่อปี คาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน เดือนธันวาคม ปี 2565
- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ (LNG Receiving Terminal 3):
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของโครงการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2565

Plant	1Q2565	2Q2565	3Q2565	4Q2565
GSP #1			SD (6-19 ส.ค. : 14 วัน)	
GSP #2		TD (10 พ.ค. - 1 มิ.ย. : 23 วัน)		
GSP #3		TD (10 พ.ค. - 1 มิ.ย. : 23 วัน)	SD (21 - 26 ส.ค. : 6 วัน)	
GSP #4			Major SD (1-20 ก.ย. : 20 วัน)	
GSP #5			TD (1 - 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD (1 - 15 ต.ค. : 15 วัน) Minor SD (5-19 ธ.ค. : 15 วัน)
GSP #6			SD (9 - 12 ก.ค. : 4 วัน)	
ESP		Major SD (10 พ.ค. - 1 มิ.ย. : 23 วัน)		

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2566

Plant	1Q2566	2Q2566	3Q2566	4Q2566
GSP #2				Major SD (พ.ย.: 15-20 วัน)
GSP #3			Major SD (ก.ย.: 15-20 วัน)	
ESP			TD 50% (ก.ย. : 30 วัน)	TD 50% (พ.ย. : 30 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) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)

ธุรกิจถ่านหิน ประกอบด้วย บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท 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) และ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีทีเอส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)

หมายเหตุ: * บริษัท PTTGM มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และ ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของ PTTGM ในปัจจุบัน โดยหลักมาจากกลุ่มธุรกิจถ่านหิน