



**คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ  
MD&A 4Q2565 และ ปี 2565**

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 และประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	4Q2564	3Q2565	4Q2565	% เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	688,837	884,610	797,174	15.7%	(9.9%)	2,258,818	3,367,203	49.1%
EBITDA	101,271	92,277	73,542	(27.4%)	(20.3%)	427,956	491,288	14.8%
กำไรสุทธิ	27,544	8,884	17,872	(35.1%)	>100%	108,363	91,175	(15.9%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.97	0.31	0.63	(35.1%)	>100%	3.79	3.20	(15.6%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	78.3	96.9	84.8	8.3%	(12.5%)	69.2	96.3	39.2%

ในไตรมาส 4 ปี 2565 (4Q2565) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 73,542 ล้านบาท ลดลงจำนวน 27,729 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.4 จากในไตรมาส 4 ปี 2564 (4Q2564) ที่จำนวน 101,271 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลง เนื่องจากมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 25,000 ล้านบาท โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่ากำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อขายคอนเดนเสทในประเทศ รวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่ลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่มีราคาขายเฉลี่ย และปริมาณการขายลดลง และธุรกิจ NGV ขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas รวมทั้งต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบายการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ (EPP) นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงเช่นกัน จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลงโดยหลักจากดีเซลและเบนซิน ตามต้นทุนที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์ในช่วงโรงกลั่นหลักในประเทศปิดซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ย และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 4Q2565 มีจำนวน 17,872 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,672 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.1 จากใน 4Q2564 ที่จำนวน 27,544 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น ประกอบกับใน 4Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 ประมาณ 4,300 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาราประมาณ 3,000 ล้านบาท ของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ขณะที่ ใน 4Q2564 มีผลขาดทุนประมาณ 6,900 ล้านบาท โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 ประมาณ 3,600 ล้านบาท และการด้อยค่าทรัพย์สินของธุรกิจ NGV ประมาณ 3,500 ล้านบาท

ใน 4Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 73,542 ล้านบาท ลดลงจำนวน 18,735 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.3 จากในไตรมาส 3 ปี 2565 (3Q2565) ที่จำนวน 92,277 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับตัวลง

จากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่มีแนวโน้มลดลงและการรับรู้ขาดทุนจาก Mark-to-market ของสินค้าคงเหลือ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานปรับตัวลดลง โดยหลักจากบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ที่กำไรขั้นต้นลดลงตามรายได้จากธุรกิจขาดลง และบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ที่มีกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ลดลงจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากทั้งธุรกิจปิโตรเคมีตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบ รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง นอกจากนี้ธุรกิจการกลั่นปรับตัวลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้ง Crude Premium ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 7,500 ล้านบาท อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานดีขึ้นโดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ และธุรกิจ NGV ตามต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 4Q2565 มีจำนวน 17,872 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,988 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 3Q2565 ที่จำนวน 8,884 ล้านบาท แม้ว่า EBITDA ลดลง และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นอย่างมากในไตรมาสนี้ นอกจากนี้ ใน 4Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาทดังกล่าวข้างต้น ขณะที่ ใน 3Q2565 มีผลขาดทุนประมาณ 2,000 ล้านบาท โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ของ PTTEP ประมาณ 2,300 ล้านบาท

ในปี 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 491,288 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 63,332 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 จากปี 2564 ที่จำนวน 427,956 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจถ่านหินที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยสูงขึ้น อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่เพิ่มขึ้นมากตามราคา Pool Gas นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงโดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตามธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่ากำไรสต็อกน้ำมันลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วงครึ่งหลังของปี 2565 กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยในปี 2565 มีจำนวน 91,175 ล้านบาท ลดลงจำนวน 17,188 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 จากในปี 2564 ที่จำนวน 108,363 ล้านบาท แม้ว่าบริษัทจะมี EBITDA เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2565 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ต้นทุนทางการเงิน ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น รวมทั้ง มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นรายการขาดทุนประมาณ 10,200 ล้านบาท โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 ประมาณ 4,300 ล้านบาท ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาราประมาณ 3,000 ล้านบาท การด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTTEP BL ภายหลังจากการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายประมาณ 2,300 ล้านบาท ของ PTTEP รวมถึงการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงช่วงสถานการณ์วิกฤตจำนวน 3,000 ล้านบาท สุทธิกับการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 3,400 ล้านบาทของ ปตท. ขณะที่ในปี 2564 มีผลขาดทุนประมาณ 6,900 ล้านบาท โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 ประมาณ 3,600 ล้านบาท และการด้อยค่าทรัพย์สินของธุรกิจ NGV ประมาณ 3,500 ล้านบาท



สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 ธ.ค. 2565 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,415,632 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 344,248 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 จาก ณ 31 ธ.ค. 2564 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,071,384 ล้านบาท โดยหลักจากสินทรัพย์หมุนเวียนประเภทสินค้าคงเหลือและลูกหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นจากปัจจัยด้านราคาขายตามราคาตลาด รวมถึงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) อีกทั้ง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้ในโครงการ G1/61 และ G2/61 รวมทั้ง สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นและค่าความนิยมเพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อธุรกิจยาของ PTTGM ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,881,939 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2564 จำนวน 283,495 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 จากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ปตท. และ TOP นอกจากนี้ ณ 31 ธ.ค. 2565 มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 1,533,693 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 60,753 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 จากกำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยในปี 2565 สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2564 และผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2565

## ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 4 ปี 2565

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2565 เติบโตชะลอตัวจาก 3Q2565 ตามการชะลอตัวของประเทศเศรษฐกิจหลัก ได้แก่ ประเทศสหรัฐอเมริกา กลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร และประเทศจีน โดยเป็นผลจากการดำเนินนโยบายการเงินที่ตึงตัวขึ้นต่อเนื่องของธนาคารกลางเพื่อสกัดเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูงกว่ากรอบเป้าหมาย ซึ่งรวมถึงธนาคารกลางสหรัฐฯ (The Federal Reserves: The Fed) ที่มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเป็นครั้งที่ 7 ในปี 2565 สู่ระดับสูงสุดในรอบ 15 ปี ที่ร้อยละ 4.25-4.50 ในเดือนธ.ค. 2565 อีกทั้ง วิกฤตพลังงานในยุโรปอันเนื่องมาจากปัญหาความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่ยืดเยื้อ รวมทั้งการประกาศปิดเมืองหลายครั้ง ภายใต้ต้นนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ และวิกฤตอสังหาริมทรัพย์ในประเทศจีน ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือน ม.ค. 2566 ปรับเพิ่มประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2565 สู่ระดับร้อยละ 3.4 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือน ต.ค. 2565 ที่ระดับร้อยละ 3.2

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2565 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือน ม.ค. 2566 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 100.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงจาก 3Q2565 ที่เฉลี่ย 101.7 MMBD ตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจ และจำนวนผู้ติดเชื้อที่เพิ่มขึ้นในประเทศจีนซึ่งยังคงใช้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ ทั้งนี้หากเทียบกับ 4Q2564 ที่ระดับ 100.3 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นเล็กน้อยตามการเติบโตของเศรษฐกิจ แม้มีแรงกดดันจากความต้องการใช้น้ำมันในประเทศจีนที่มีการปิดเมืองบ่อยครั้งเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	78.3	96.9	84.8	8.3%	(12.5%)	69.2	96.3	39.2%
Gasoline Crack Spread	15.4	13.2	9.4	(39.0%)	(28.8%)	11.0	18.8	70.9%
Diesel Crack Spread	11.4	35.2	39.3	>100.0%	11.6%	6.7	39.3	>100.0%
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(6.9)	(22.3)	(22.5)	<(100.0%)	(0.9%)	(4.9)	(14.1)	<(100.0%)
GRM-Singapore Crack	6.1	7.1	6.3	3.3%	(11.3%)	3.4	10.7	>100.0%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 4Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 84.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2565 ที่ระดับ 96.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ชะลอตัวลงจากความกังวลเกี่ยวกับภาวะเศรษฐกิจถดถอย ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของอุปทานอย่างต่อเนื่องจากผู้ผลิตน้ำมันนอกกลุ่ม OPEC (non-OPEC) ทำให้มีอุปทานมากเกินไปกว่าความต้องการ แม้ว่าจะมีการลดปริมาณการผลิตจากกลุ่ม OPEC+ เพื่อให้สอดคล้องกับทิศทางของอุปสงค์ ทั้งนี้เมื่อเทียบกับ 4Q2564 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวเพิ่มขึ้นจากรดับ 78.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากปัจจัยด้านภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน ที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบทรงตัวอยู่ในระดับสูง

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 4Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 9.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2565 ที่ระดับ 13.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 4Q2564 ที่ระดับ 15.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยหลักจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มอัตราการผลิตของโรงกลั่น และอุปทานส่งออกของประเทศจีนที่เพิ่มขึ้น จากการเพิ่มโควตาส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมัน ในขณะที่ความต้องการในประเทศจีนยังไม่ฟื้นตัวจากนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ ตลอดจนระดับปริมาณสำรองในฝั่งประเทศสหรัฐฯ ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าคาดการณ์ กกดดันส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์

- ส่วนต่างราคากระหว่าง **น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel Crack Spread) ใน 4Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 39.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 3Q2565 ที่ระดับ 35.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 4Q2564 ที่ระดับ 11.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความกังวลเกี่ยวกับภาวะชะงักงันของอุปทานส่งออกน้ำมันดิบจากประเทศรัสเซีย จากมาตรการคว่ำบาตรของสหภาพยุโรปที่จะมีผลบังคับใช้ในเดือน ก.พ. 2566 ประกอบกับปริมาณสำรองดีเซลที่ยังอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง เป็นปัจจัยสนับสนุนส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์
- ส่วนต่างราคากระหว่าง **น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ** (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 4Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ -22.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2565 ที่ระดับ -22.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 4Q2564 ที่ระดับ -6.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานส่งออกจากประเทศรัสเซีย และภูมิภาคตะวันออกกลางมายังภูมิภาคเอเชียที่เพิ่มขึ้น และอัตราการผลิตของโรงกลั่นที่เพิ่มขึ้นจากการกลับมาหลังการปิดซ่อมบำรุง

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ่างอิงที่สิงคโปร์ใน 4Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 6.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลลดลงจาก 3Q2565 ที่ระดับ 7.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความกังวลต่ออุปสงค์ที่ชะลอลง ในขณะที่ปริมาณการกลั่นเพิ่มสูงขึ้นและอุปทานส่งออกจากประเทศจีนเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 4Q2564 ที่ระดับ 6.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นเพิ่มขึ้นจากความกังวลต่อสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน รวมถึงปริมาณสำรองที่อยู่ในระดับต่ำของแต่ละผลิตภัณฑ์

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม(ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,252	1,104	1,033	(17.5%)	(6.4%)	1,181	1,203	1.9%
PP: CFR SEA - Film	1,335	1,088	995	(25.5%)	(8.5%)	1,321	1,206	(8.7%)
BZ: FOB Korea	945	978	824	(12.8%)	(15.7%)	914	1,028	12.5%
BZ - Naphtha	200	264	151	(24.5%)	(42.8%)	268	243	(9.3%)
PX: CFR Taiwan	893	1,088	979	9.6%	(10.0%)	859	1,103	28.4%
PX - Naphtha	148	374	306	>100.0%	(18.2%)	213	318	49.3%
Naphtha (MOPJ)	745	714	673	(9.7%)	(5.7%)	646	785	21.5%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ใน 4Q2565 ปรับตัวลดลงจาก 3Q2565 โดยมีปัจจัยกดดันจากความต้องการสินค้าปลายทางที่อ่อนแอ ประกอบกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับตัวลดลง

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) และโพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2565 จากความต้องการสินค้าปลายทางที่ซบเซาเนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มชะลอตัว มาตรการปิดเมืองในบางพื้นที่ของจีนช่วงต้นไตรมาส 4 การปล่อยสินค้าของธนาคารพาณิชย์ที่เข้มงวด และความต้องการซื้อสินค้าในช่วงเทศกาลปลายปีที่น่าจะน้อยกว่าปกติ นอกจากนี้ความต้องการสินค้าปลายทางที่ลดลงโดยเฉพาะฝั่งยุโรปและอินเดีย ส่งผลให้มีอุปทานส่วนเกินไหลเข้ามากกดดันราคาตลาดในภูมิภาคเอเชียอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ความต้องการหน้ากอนามัยและอุปกรณ์การแพทย์ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในจีนที่ตัวเลขผู้ติดเชื้อ COVID-19 ปรับตัวสูงขึ้น และอุปทานจากโรงปิโตรเคมีใหม่ในเอเชียที่ถูกเลื่อนการเดินเครื่องออกไปเป็นช่วงต้นปี 2566 เป็นปัจจัยช่วยพยุงราคาในไตรมาสนี้

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) พาราไซลีน (paraxylene: PX) ส่วนต่างราคา BZ กับ แนฟทา และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2565 จากราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ลดลง รวมถึงอุปทานส่วนเกินในตลาด ประกอบกับความต้องการซื้อของผู้ผลิตปลายทางทั้งในและนอกภูมิภาคที่ลดลงตามผลกำไรที่อยู่ในระดับต่ำและความต้องการสินค้าปลายที่ซบเซา

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโเลฟินส์ และอะโรเมติกส์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลง ท่ามกลางความกังวลของตลาดต่อความเสี่ยงที่เศรษฐกิจโลกจะเผชิญภาวะถดถอย ในขณะที่ PX มีราคาและส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาเพิ่มขึ้นจากการเลือกใช้ PX เป็นส่วนผสมในน้ำมันสำเร็จรูปเบนซีนที่มีผลกำไรที่สูงกว่าอย่างมีนัยสำคัญ

**เศรษฐกิจไทย**ใน 4Q2565 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 3Q2565 โดยการท่องเที่ยวฟื้นตัวเร่งขึ้น จากฤดูกาลท่องเที่ยว ประกอบกับหลายประเทศต้นทางได้ผ่อนคลายมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศเพิ่มเติม โดยฮ่องกง ได้หวั่น และประเทศญี่ปุ่นกลับมาเปิดประเทศอย่างเต็มรูปแบบ ขณะที่ประเทศจีนทยอยผ่อนคลายมาตรการการเดินทางเข้าประเทศอย่างค่อยเป็นค่อยไป เช่น การลดระยะเวลากักตัวของนักท่องเที่ยวจีนที่เดินทางกลับเข้าประเทศ เป็นต้น เช่นเดียวกับการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนที่ปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่อง ตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่เริ่มเข้าสู่ภาวะปกติมากขึ้นภายหลังการประกาศยกเลิก COVID-19 จากการเป็นโรคติดต่ออันตราย ขณะที่การส่งออกสินค้าขยายตัวชะลอลงตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าสำคัญ สำหรับมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐเป็นไปอย่างเฉพาะจุดมากขึ้นตามเม็ดเงินในการดำเนินนโยบายการคลังที่ลดลง โดยสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ณ เดือน ม.ค. 2566 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2565 ที่ระดับร้อยละ 3.0 ปรับลงจากประมาณการเดิม ณ เดือน ต.ค. 2565 ที่ระดับร้อยละ 3.4

## เหตุการณ์สำคัญปี 2565 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ปี 2565 ถึงปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

### มกราคม 2565

- PTT: 1 ม.ค. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่ 1 ม.ค. – 15 มี.ค. 2565 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณท่ออยู่ที่ 13.62 บาท/กก. และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 15.59 บาท/กก. และได้ต่อระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีกออกไป โดยล่าสุดขยายเวลาไปสิ้นสุด 15 มี.ค. 66 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ รวมทั้งปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV แก่ผู้ใช้รถยนต์ทั่วไปเป็น 17.59 บาท/กก. นอกจากนี้ ปตท. ได้ขยายระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน จนถึงวันที่ 31 มี.ค. 2566
- PTT & GPSC: 11 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) ซึ่งเป็นบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ได้อนุมัติการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ GPSC ในนามบริษัท นูอโว พลัส จำกัด (Nuovo Plus) ด้วยทุนจดทะเบียน 4,200 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 1,050 ล้านบาท ซึ่ง Arun Plus และ GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และสนับสนุนการลงทุนในห่วงโซ่ธุรกิจแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) รองรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า ตามนโยบายขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศ รวมถึงระบบกักเก็บพลังงานจากพลังงานหมุนเวียน และการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ต่อมาเมื่อวันที่ 28 ก.พ. 2565 คณะกรรมการบริษัท Nuovo Plus ได้มีมติอนุมัติการซื้อทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจแบตเตอรี่จากบริษัทในกลุ่ม ปตท. ภายในวงเงินรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 2,900 ล้านบาท ประกอบด้วยทรัพย์สินดังต่อไปนี้
  1. ทรัพย์สิน ค่าใช้จ่าย สัญญา และข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงานกำลังการผลิตเริ่มต้น 30 MWh ต่อปี ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง จาก GPSC
  2. หุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท GPSC-SG Holding Company ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 11.1 ในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. สาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งประกอบธุรกิจโรงงานผลิตแบตเตอรี่กำลังการผลิต 1 GWh ต่อปี รวมถึงสัญญาและข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง จาก GPSC
  3. งานพัฒนาภายใต้โครงการ VISESS ของ ปตท. และ บริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) (บริษัทย่อย ที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด)

### กุมภาพันธ์ 2565

- PTT: 3 ก.พ. บริษัท Arun Plus ได้จัดตั้งบริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (Horizon Plus) แล้วเสร็จ ตามมติคณะกรรมการบริษัท Arun Plus ที่ได้อนุมัติให้มีการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท ลี่ยี่ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนต์ จำกัด (Lin Yin) (บริษัทย่อยที่บริษัท หงไห่ พรซิชั่น อินดัสทรี จำกัด (Foxconn) ถือหุ้นทั้งหมด) เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตยานยนต์พลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ Horizon Plus มีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 3,220 ล้านบาท โดย Arun Plus และ Lin Yin ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 และ 40 ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567
- GPSC: 7 ก.พ. GPSC ได้มีการลงนามในสัญญาขายหุ้นทั้งหมดจำนวนร้อยละ 100 ในบริษัท อิชิโนเซกิ โซลาร์ พาวเวอร์ 1 จีเค (Ichinoseki Solar Power 1 GK หรือ ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK คิดเป็นมูลค่าประมาณ 3,860 ล้านเยน (เทียบเท่าประมาณ 1,119 ล้านบาท) ทั้งนี้



การดำเนินการดังกล่าวเป็นการบริหารการลงทุนให้เป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของ GPSC เพื่อที่จะมุ่งขยายสัดส่วนกำลังการผลิตของพลังงานสะอาดในประเทศเป้าหมาย

- PTT & TOP: 17 ก.พ. คณะกรรมการบริษัทของ ปตท. และ ของ TOP มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. โดยให้ TOP จำหน่ายหุ้นสามัญของ GPSC ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ให้แก่ ปตท. และ/หรือ บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 304,098,630 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 10.78 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ GPSC เป็นราคารวมทั้งสิ้นประมาณ 22,351 ล้านบาท ซึ่งเป็นราคาาก่อนหักเงินปันผลของ GPSC หลังวันที่ 31 ธ.ค. 2564 และก่อนวันโอนหุ้น (หากมี) โดย TOP จะนำเงินที่ได้รับไปชำระคืนเงินกู้ยืมให้แก่ ปตท. และธนาคารพาณิชย์ สำหรับการรับความช่วยเหลือด้านการเงินเพื่อเงินกู้ยืมระยะสั้น (Bridging Loan) เพื่อรองรับการเข้าลงทุน ใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk ทั้งนี้ภายหลังการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. และ SMH จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 55.23 และ TOP จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด โดย SMH และ ปตท. ได้ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของ GPSC จาก TOP แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 7 มิ.ย. 2565
- TOP: 17 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท มีมติเห็นชอบการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,751,200,000 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 20,400,278,730 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 23,151,478,730 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน ไม่เกิน 275,120,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อระดมทุนสำหรับการดำเนินการตามแผนการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาวของ TOP โดยกำหนดโครงสร้างการระดมทุนด้วยวิธีการดังนี้
  - (1) การออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนไม่เกิน 239,235,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (Public Offering) ซึ่งรวมถึงการออกและเสนอขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น
  - (2) การจัดสรรหุ้นส่วนเกิน (Over-Allotment) โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ของ TOP อาจพิจารณาจัดสรรหุ้น ของ TOP จำนวนไม่เกิน 35,885,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในกรณีที่มีผู้จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ TOP เกินกว่าจำนวนที่เสนอขายตาม (1) ข้างต้น โดย ปตท. จะเป็นผู้ให้ยืมหุ้นสามัญเพื่อส่งมอบให้ผู้จองซื้อ โดยการจัดหาหุ้นส่งคืน ปตท. ดังกล่าวได้สิ้นสุดลงในวันที่ 21 ต.ค. 2565 โดยภายหลังจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนของ TOP แล้วเสร็จ ปตท. จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TOP จำนวนรวมทั้งสิ้น 1,005,920,239 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 45 ของทุนชำระแล้วของ TOP
 ทั้งนี้ ได้กำหนดให้วันที่ 19 ส.ค. 2565 เป็นวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้น (Record date) ที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุน

มีนาคม 2565

- PTTEP: 1 มี.ค. บริษัท PTTEP MENA Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ระบุในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm In/Farm Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในแปลงสัมปทาน Area C จากบริษัท Eni Sharjah B.V. แล้วเสร็จ ซึ่งแปลงสัมปทาน Area C เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทบนบกตั้งอยู่ในตอนกลางของรัฐชาร์จาห์ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์

- PTTEP: 14 มี.ค. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP และเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการยาดานา ประเทศเมียนมา จะเป็นผู้ดำเนินการในโครงการยาดานา ภายหลังจากที่บริษัท TotalEnergies EP Myanmar (TotalEnergies) ได้แจ้งขอยุติการเป็นผู้ร่วมทุนและผู้ดำเนินการในโครงการดังกล่าวเมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2565 โดยได้รับความเห็นชอบจากผู้ร่วมทุนของโครงการแล้ว และมีผลตั้งแต่วันที่ 20 ก.ค. 2565 ทั้งนี้ หลังจาก TotalEnergies ยุติการเป็นผู้ร่วมทุนและผู้ดำเนินการแล้ว สัดส่วนการลงทุนในโครงการยาดานาจะเป็นดังนี้ บริษัท Unocal Myanmar Offshore Company Limited (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Chevron) ร้อยละ 41.1016 บริษัท PTTEPI ร้อยละ 37.0842 และเป็นผู้ดำเนินการ และ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ร้อยละ 21.8142 อย่างไรก็ตาม โครงการยาดานา เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติที่มีความสำคัญ โดยมีปริมาณขายเฉลี่ยที่ 770 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อการผลิตกระแสไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 11 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย และร้อยละ 50 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประชาชนเมียนมา การตัดสินใจเข้าเป็นผู้ดำเนินการในโครงการนี้ จะสามารถช่วยรักษาความต่อเนื่องในการจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับทั้งสองประเทศ เพื่อตอบสนองของความต้องการใช้พลังงาน และสร้างความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาว
- PTTEP: 23 มี.ค. บริษัท PTTEP HK Offshore Limited หรือ PTTEP HKO ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท SapuraOMV Upstream (Sarawak) Inc. ชนะการประมูลและได้รับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ SB412 ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลของรัฐซาบารห์ ประเทศมาเลเซีย โดยได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) ตามสัดส่วนการลงทุนสำหรับบริษัท PTTEP HKO ที่ร้อยละ 60 (ผู้ดำเนินการ) และบริษัท SapuraOMV ที่ร้อยละ 40
- PTTEP: 31 มี.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP Sadang Limited โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มี.ค. 2565 เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ PTTEP แต่อย่างไร

**เมษายน 2565**

- PTT: 1 เม.ย. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศหลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ (Energy Pool Price - EPP) ซึ่งได้รวมราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งประกอบด้วยก๊าซธรรมชาติจาก Pool Gas ของ ปตท. ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของ ผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซรายใหม่ (New shipper) น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) หรือเชื้อเพลิงอื่น ตามที่ กกพ. กำหนด มาเฉลี่ยรวมกับต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติใน Pool Gas เพื่อคำนวณราคาเฉลี่ยต้นทุนเชื้อเพลิง EPP โดย กกพ. เป็นหน่วยงานกลางมีหน้าที่รวบรวมข้อมูลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาคำนวณราคาก๊าซ EPP จากนั้นให้นำส่งข้อมูล EPP ที่คำนวณได้ให้ ปตท. เพื่อนำไปกำหนดราคาก๊าซที่จำหน่ายให้ลูกค้าที่ใช้ก๊าซของ ปตท. ทุกสาย ซึ่งจะช่วยให้ภาพรวมการผลิตไฟฟ้ามีต้นทุนลดลงกว่าการใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 65 และเริ่มใช้จริงตั้งแต่ 1 พ.ค. 65 เป็นต้นไป
- PTTEP: 1 เม.ย. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท Partex Services Portugal – Serviços para a Indústria Petrolífera, S.A. (PSP) โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2565 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ PTTEP แต่อย่างไร

- PTT: 7 เม.ย. บริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด (อินโนบิก) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ซึ่งเข้าร่วมลงทุนกับ Aztiq HK Limited ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Aztiq Investment Group ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ Alvogen Emerging Markets Holdings Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นหลักใน Lotus Pharmaceutical Company Limited (Lotus) รวมถึงถือหุ้นร้อยละ 100.0 ใน Alvogen Malta (Out-Licensing) Holding Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของ บริษัท Adalvo Limited (Adalvo) ที่ประกอบธุรกิจด้านสิทธิในการวางตลาดยา ผ่านเครือข่ายทั่วโลกแล้วเสร็จ ส่งผลให้อินโนบิกจะถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท Lotus ที่สัดส่วนประมาณร้อยละ 37 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นประมาณร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วในบริษัท Adalvo โดยการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ในธุรกิจ New S-curve ของ ปตท.ที่ต้องการขยายไปในธุรกิจใหม่ ด้าน Life Science ทั้งนี้ Lotus ดำเนินธุรกิจหลักในการคิดค้นพัฒนา (R&D) ผลิตภัณฑ์และจำหน่ายยา โดยมุ่งเน้นยาสามัญ (Generic drugs) ที่ครอบคลุมหลายกลุ่มโรค โดยเฉพาะโรคมะเร็ง และโรคระบบประสาท
- PTT: 8 เม.ย. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2564 หุ้นละ 2.00 บาท จำนวน 28,562,996,250 หุ้น รวมเป็นประมาณ 28,563 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2564 ซึ่ง ปตท.ได้ดำเนินการจ่ายให้ผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว หุ้นละ 1.20 บาท เมื่อวันที่ 15 ต.ค. 2564 และเงินปันผลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนหลังของปี 2564 อีกหุ้นละ 0.80 บาท โดยได้ดำเนินการจ่ายเรียบร้อยแล้วในวันที่ 29 เม.ย. 2565
- PTT: 8 เม.ย. ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2565 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มูลค่ารวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท อายุ 3-12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.79 - 3.47 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (ไม่รวมบุคคลธรรมดา) ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium-Term Note Program: MTN Program) ของ ปตท. พ.ศ. 2563 วงเงินรวม 130,000 ล้านบาท
- PTT & PTTEP: 20 เม.ย. ปตท. ในฐานะผู้ซื้อ และ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) (บริษัท ย่อยของ PTTEP) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการของโครงการ จี1/61 และ จี 2/61 ร่วมกับการซื้อเพลิงธรรมชาติในฐานะผู้ขาย ได้ร่วมลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติคอนเดนเสทและน้ำมันดิบเสร็จสิ้นแล้ว โดย ปตท.สผ. อีดี จะเริ่มเป็นผู้ดำเนินการภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตของทั้งสองโครงการตั้งแต่วันที่ 24 เม.ย. 2565 เป็นต้นไป ปตท.สผ. อีดี ได้ลงนามในข้อตกลงกับ บริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของ บริษัท Mubadala Petroleum (Thailand) Holdings Limited ส่งผลให้บริษัทเป็นผู้ลงทุนเพียงผู้เดียวในโครงการ จี1/61 และเป็นผู้รับรายได้รวมถึงต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของโครงการ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธ.ค. 2564
- OR: 27 เม.ย. คณะกรรมการบริษัท OR มีมติอนุมัติให้ PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) (บริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100) ลงทุนจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ซึ่งจะจดทะเบียนในประเทศกัมพูชา ทุนจดทะเบียนเบื้องต้นรวมไม่เกิน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและสร้างความมั่นคงสำหรับการดำเนินธุรกิจระยะยาวของ OR ในประเทศกัมพูชา โดย PTTCL มีสัดส่วนในบริษัทย่อยร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ มีการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ปี 2565
- PTTEP: 29 เม.ย. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) และ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้แจ้งขอยุติการลงทุนใน

โครงการเขตากุน ประเทศเมียนมาและบริษัทท่อขนส่งก๊าซ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) แล้ว และมีผลอย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2565 หลังได้รับอนุมัติจากหน่วยงานของรัฐบาลเมียนมา

**พฤษภาคม 2565**

- GPSC: 5 พ.ค. บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ร่วมกับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และบริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 และ 30 ตามลำดับ) จะดำเนินการลงทุนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 30 เมกะวัตต์และไอน้ำ ประมาณ 5.3 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้วงเงินลงทุนประมาณ 1,724 ล้านบาท โดยมีแผนจะเริ่มก่อสร้างในเดือน ธ.ค. 2565 ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จและเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ประมาณเดือน มิ.ย. 2567 ทั้งนี้ ภายหลังดำเนินการแล้วเสร็จบริษัทผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด จะมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิรวมประมาณ 215 เมกะวัตต์และขนาดกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 45.3 ตันต่อชั่วโมง
- PTT & PTTEP: 17 พ.ค. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) โดยให้บริษัท SMH ซื้อหุ้นทั้งหมดของ PTTGL จาก ปตท. และจาก บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (PTTEP BC) ซึ่งมีสัดส่วนการถือหุ้นใน PTTGL เท่ากันที่ ร้อยละ 50 ด้วยมูลค่าสัญญารวมทั้งสิ้นประมาณ 255 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยได้ดำเนินธุรกรรม การซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จในเดือน มิ.ย. 2565 ซึ่งหลังการปรับโครงสร้างดังกล่าว SMH จะถือหุ้น PTTGL ทั้งหมด เพื่อให้ PTTGL มีความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ LNG อย่างครบวงจร และก้าวไปสู่ Global LNG player ตามแผนกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท.
- PTT: 20 พ.ค. คณะกรรมการ ปตท. และคณะกรรมการบริษัท Interpharma Public Company Limited (IP) (เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ไทย MAI สัญลักษณ์ IP) มีมติอนุมัติให้บริษัท อินโนบิก แอลแอล ไฮโดรจิง จำกัด (INBL) ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ IP ที่เสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ซึ่งการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมประมาณ 1,043 ล้านบาท และมีการดำเนินการซื้อขายแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ความร่วมมือในครั้งนี้จะ ช่วยต่อยอดการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสุขภาพแบบครบวงจรตั้งแต่เวชภัณฑ์ที่ใช้ในวัฏกรรม ทางยา (Innovative Medicine) เวชภัณฑ์สำหรับสุขภาพดวงตา (Eye Healthcare) จนถึง โภชนเภสัช และอาหารเสริม (Nutraceuticals & Supplement) ยาสมุนไพรของไทย (Thai Herbal Medicines) อาหารและเครื่องดื่มเพื่อสุขภาพ (Health Food and Drink) และเป็นการขยายตลาดให้ครอบคลุมทั่ว ประเทศไทย
- PTT: 20 พ.ค. คณะกรรมการ ปตท. มีมติให้ร่วมช่วยบรรเทาภาระต้นทุนผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่าย ผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อลดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าต่อภาคประชาชนในช่วงสถานการณ์วิกฤต ด้านราคาพลังงานของประเทศไทย โดยการไม่เรียกเก็บอัตราดอกเบี้ยจากการชำระค่าก๊าซธรรมชาติ ล่าช้ากับ กฟผ. คิดเป็นมูลค่าประมาณ 340 ล้านบาท สำหรับการขอเลื่อนชำระเงินค่าก๊าซฯ งวดเดือน พ.ค. 2565 ที่ครบกำหนดชำระในเดือน มิ.ย. ของ กฟผ. ไปชำระภายในเดือน ต.ค. 2565 ซึ่ง กฟผ. ได้ ชำระเงินค่าก๊าซฯ งวดดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว
- OR: 20 พ.ค. บริษัท มอดูลัส เวเนเจอร์ จำกัด (Modulus) บริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้ลงนาม ในสัญญาจองซื้อหุ้นและสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท โฟลาร์แบร์ มิซซัน จำกัด (Freshket) ในวันที่ 19 พ.ค. 2565 ภายในวงเงินไม่เกิน 14.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดย Freshket เป็นผู้ให้บริการธุรกิจห่วงโซ่



อุปทานด้านอาหาร (Food Supply Chain Service) ซึ่งดำเนินการจัดหานำเข้าและจัดจำหน่ายวัตถุดิบคุณภาพดีสำหรับลูกค้าร้านอาหาร โรงแรม และผู้บริโภค

- PTT: 25 พ.ค. บริษัท Alpha Com ได้จัดตั้งบริษัท พี-ดิคเตอร์ จำกัด (P-Dictor) ด้วยทุนจดทะเบียนประมาณ 54.5 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจปัญญาประดิษฐ์สำหรับระบบซ่อมบำรุงเชิงพยากรณ์และการเฝ้าติดตามสภาพเครื่องจักรของโรงงานอุตสาหกรรม (Predictive Maintenance and Machine Monitoring AI for Industrial Solution) เพื่อช่วยคาดการณ์โอกาสที่จะเกิดความผิดปกติกับเครื่องจักรอุปกรณ์ที่สำคัญของโรงงาน ทำให้สามารถวางแผนการผลิตและการบำรุงรักษาได้อย่างเหมาะสม ลดความเสี่ยงที่จะเกิดความเสียหายต่อการเดินเครื่องการผลิตและการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โดยให้บริการแก่โรงงานอุตสาหกรรมครอบคลุมทั้งในและนอกกลุ่ม ปตท.
- PTT: 27 พ.ค. ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 2/2565 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน (มูลค่ารวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท) อายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 3.25 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ผู้ลงทุนกลุ่มมูลนิธิ และองค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้ อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium-Term Note Program: MTN Program) ของ ปตท. ปี 2563 วงเงินรวม 170,000 ล้านบาท

#### มิถุนายน 2565

- PTTEP: 1 มิ.ย. โครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ ได้ประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการและเริ่มดำเนินการผลิตน้ำมันดิบแล้ว โดยมีเป้าหมายการผลิตที่อัตรา 13,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งการผลิตจากโครงการดังกล่าวจะช่วยเพิ่มปริมาณการผลิตรวมและเสริมสร้างการเติบโตในระยะยาว โดยโครงการตั้งอยู่บนบกทางตะวันออกของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย ครอบคลุมพื้นที่ 1,916 ตารางกิโลเมตร โดยมีกลุ่มผู้ร่วมทุนประกอบด้วย ปตท.สผ. และ SONATRACH (บริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศแอลจีเรีย) โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 49 และ 51 ตามลำดับ
- OR: 6 มิ.ย. บริษัท Phnom Penh Aviation Fuel (PPAFS) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท พีทีที โออาร์อินเตอร์เนชั่นเนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (SG HoldCo) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ OR, บริษัท China National Aviation Fuel International Holdings Limited (CNAF) จากสาธารณรัฐประชาชนจีน และบริษัท Total Energies Marketing (Cambodia) Co., Ltd. (TOTAL) ซึ่งถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 33.33 ได้ลงนามในสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) ลงวันที่ 3 มิ.ย. 2565 ร่วมกับบริษัท Cambodia Airport Investment Company Limited (CAIC) ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับสัมปทานการพัฒนาสนามบินนานาชาติแห่งใหม่ในกรุงพนมเปญจากรัฐบาลกัมพูชา เพื่อเป็นการมอบสิทธิให้แก่ PPAFS ในการเป็นผู้ประกอบการระบบบริการเติมน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน ณ สนามบินนานาชาติแห่งใหม่ในกรุงพนมเปญ ทั้งนี้ การลงทุนดังกล่าวมีแหล่งเงินลงทุนมาจากเงินกู้ยืมและเงินทุนจากผู้ถือหุ้นซึ่งเงินลงทุนในส่วนของ OR จะอยู่ในวงเงินไม่เกิน 18.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- OR: 8 มิ.ย. บริษัท Modulus ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้เข้าลงนามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นร่วมกับบริษัท บุญรอดเทรดดิ้ง จำกัด (บุญรอดฯ) เพื่อจัดตั้งบริษัทร่วมทุน โดยถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้เงินลงทุนในส่วนของ Modulus จะอยู่ในวงเงินไม่เกิน 210 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์การลงทุนเพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์เครื่องดื่มสำเร็จรูปพร้อมดื่ม ทั้งนี้ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ปี 2565
- OR: 17 มิ.ย. คณะกรรมการ OR มีมติอนุมัติให้ Modulus บริษัทย่อยของ OR เข้าลงทุนโดยการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ บริษัท เค-เน็กซ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (KNEX) ในวงเงินไม่เกิน 1,105 ล้านบาท โดย

ภายหลังการลงทุนดังกล่าวจะทำให้ Modulus มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 และกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมของ KNEX มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 60 ของหุ้นสามัญทั้งหมดใน KNEX โดย KNEX เป็นผู้ดำเนินธุรกิจจำหน่ายเครื่องซักผ้าและเครื่องอบผ้าแบบอุตสาหกรรม รวมถึงประกอบกิจการร้านสะดวกซักภายใต้แบรนด์ Otteri Wash & Dry ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น และสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในวันที่ 16 มิ.ย. 2565

**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 โดยการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจดังกล่าวสามารถสนับสนุนกลยุทธ์ระยะยาวได้ดียิ่งขึ้น 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. PTTEP 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 ล้านตันต่อปีเพื่อเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ

**สิงหาคม 2565**

- PTTEP: 1 ส.ค. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI) สำนักงานย่างกุ้ง ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP แจ้งเกิดรอยรั่วที่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกของโครงการชอติกา ทำให้มีการหยุดการส่งก๊าซฯ จากโครงการชอติกาไปยังประเทศไทยเป็นการชั่วคราวเพื่อความปลอดภัย อย่างไรก็ตาม PTTEPI

สามารถซ่อมแซมรอยร้าวแล้วเสร็จ 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 486 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งได้มีการดำเนินการซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ ในวันที่ 15 ก.พ. 2566 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 นอกจากนั้นยังได้ปริมาณก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นอีกอย่างน้อย 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จนถึงปี พ.ศ. 2568 เพื่อช่วยสนับสนุนความต้องการใช้ก๊าซฯ ในประเทศไทย
- OR: 8 ส.ค. คณะกรรมการจัดการบริษัท OR มีมติอนุมัติให้ บริษัท มอดูลัสเวเนเจอร์ 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 (Tc) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ที่ กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ 4 ส.ค. 2564 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 เป็นต้นไป
- GPSC: 23 ส.ค. คณะกรรมการบริษัท GPSC ได้มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท ยูริสพลัส จำกัด (EurusPlus) และ บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) โดยถือหุ้นร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียนบริษัทละ 3,500,000 บาท เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และรองรับแผนการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน
- PTT: 29 ส.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีทีเอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท PTTES ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ร่วมกับ TOP GC และ IRPC ซึ่งถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 20 โดยดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้ว

เสร็จในเดือน ธ.ค. 2565 ทั้งนี้ การเลิกกิจการของ PTTEP เป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้าง การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม 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 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ซึ่งจดทะเบียนในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล พร้อมทั้งภาระผูกพัน ทั้งหมด ให้แก่บริษัท Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda. โดย PTTEP BL ถือสัดส่วนการลงทุนใน โครงการบารารินเนียส เอพี 1 ที่ร้อยละ 25 และโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ที่ร้อยละ 20 การซื้อขาย จะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขาย โครงการบารารินเนียส เอพี 1 และ โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 เป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของสหพันธ์ สาธารณรัฐบราซิล โดยหลังจากการขายเงินลงทุนในครั้งนี้เสร็จสมบูรณ์ จะถือเป็นการยุติบทบาทการ ดำเนินงานทั้งหมดของ PTTEP ในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารจัดการ การลงทุน (Portfolio Rationalization) เพื่อให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของ PTTEP

#### กันยายน 2565

- PTT: 15 ก.ย. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2565 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. ในอัตรา 1.30 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 58 ของ กำไรสุทธิของงบการเงินรวม รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ 37,132 ล้านบาท กำหนดรายชื่อ ผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) 29 ก.ย. 2565 และได้ดำเนินการจ่ายเรียบร้อยแล้วในวันที่ 12 ต.ค. 2565
- GPSC: 26 ก.ย. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้น ร้อยละ 100 ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions precedent) ของสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จ สิ้นแล้ว และได้เข้าถือหุ้นจำนวนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดในบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited ที่เป็นการลงทุนในโครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่ง ในไต้หวัน เงินลงทุนรวมประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- GPSC: 27 ก.ย. คณะกรรมการบริษัท GPSC มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัทย่อยของ GPSC จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท GPSC International Holdings Limited (GPSCIH) ซึ่ง GPSC ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 100 โดย GPSCIH จัดตั้งขึ้นที่เขตบริหารพิเศษฮ่องกง สำหรับเป็น Holding Company ในการ เข้าลงทุนโครงการในต่างประเทศ และ บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี 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 มีวัตถุประสงค์เพื่อการลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการที่ไม่ จำเป็นซึ่งมิได้ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ของ GPSC เพื่อรองรับการขยายกำลัง การผลิตในต่างประเทศ
- GC: 30 ก.ย. คณะกรรมการบริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชันส์ จำกัด (GCM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย GC ถือหุ้น ร้อยละ 100 ได้มีมติอนุมัติในการเข้าทำธุรกรรมซื้อหุ้นสามัญเพิ่มเติมในบริษัท PT GCM Marketing Solutions Indonesia อีกร้อยละ 33 จาก PT. Cipta Aneka Air ซึ่งจะทำให้ GCM มีสัดส่วนการถือหุ้น จากเดิมที่ถืออยู่ร้อยละ 67 เป็นร้อยละ 100



## ตุลาคม 2565

- PTT: 5 ต.ค. คณะกรรมการ SMH มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท โกลบอล มัลติโมดัล โลจิสติกส์ จำกัด (GML) โดย SMH ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 230 ล้านบาท ซึ่งมีวัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจโลจิสติกส์โดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศไทย รวมถึงระบบขนส่งเชื่อมต่อระหว่างประเทศ โดยมีบริการหลัก อาทิ การขนส่งสินค้าทางราง ทางทะเล ทางบก และทางอากาศ การบริหารจัดการคลังสินค้าห้องเย็น รวมถึงการบริหารและให้เข้าทรัพย์สินสังหาริมทรัพย์และอสังหาริมทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโลจิสติกส์ ทั้งนี้เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันลดต้นทุนด้านโลจิสติกส์ให้กับผู้ประกอบการ โดยการจัดตั้งบริษัทของ ปตท. ดังกล่าวสอดคล้องกับทิศทางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 และกลยุทธ์ New S-Curve ของ ปตท. ในกลุ่มธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน
- 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") การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเสร็จสมบูรณ์แล้วในปี 2565 โครงการ ชาร์จาร์ ออนชอร์ แอเรีย เอ เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติบนบก ตั้งอยู่ทาง ตอนกลางของรัฐชาร์จาห์ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 437 ตารางกิโลเมตรและเป็นโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจการเข้าซื้อสัดส่วนโครงการดังกล่าว เป็นไปตามแผนกลยุทธ์การลงทุนของ PTTEP ที่ให้ความสำคัญกับการขยายฐานการลงทุนในภูมิภาคตะวันออกกลาง

## พฤศจิกายน 2565

- PTTEP: 21 พ.ย. จากกรณีที่กลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในประเทศอินโดนีเซียได้ยื่นฟ้องบริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ต่อศาลสหพันธรัฐ ประเทศออสเตรเลีย โดยเป็นการดำเนินคดีแบบกลุ่ม (Class Action) เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลของแหล่งมอหนาราที่เกิดขึ้นเมื่อปี 2552 ปตท.สม. ได้รับแจ้งว่า PTTEP AAA ได้เข้าร่วมกระบวนการไกล่เกลี่ยกับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่าย ตามคำสั่งศาลสหพันธรัฐ ประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นขั้นตอนตามปกติของกฎหมายประเทศออสเตรเลียและได้บรรลุข้อตกลงในหลักการ โดย PTTEP AAA จะชำระเงินจำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (หรือเทียบเท่าประมาณ 129 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) เพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มทั้งหมด (รวมถึงการอุทธรณ์) กับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่าย ในประเทศอินโดนีเซีย อย่างไรก็ตาม ข้อตกลงในหลักการเพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มนี้ไม่ถือเป็นการรับผิดชอบของ PTTEP AAA
- PTTEP: 22 พ.ย. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อรองรับการลงทุนในอนาคต ได้แก่ บริษัท เอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สม.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 การจัดตั้งบริษัทดังกล่าว มีจุดประสงค์เพื่อลงทุนในเทคโนโลยีใหม่ สร้างความสามารถ ในการแข่งขันและหาโอกาสในการพัฒนาธุรกิจใหม่ และต่อยอดเทคโนโลยีที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สม.
- GPSC: 30 พ.ย. GPSC ได้ทำการลงนามสัญญาร่วมทุนในการพัฒนาโครงการพลังงานลม (Joint Venture Agreement) กับกลุ่ม Copenhagen Infrastructure Partners ("CIP") ผ่านกองทุน CI NMF I Cooperatief U.A. ("CI NMF I") โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม และจัดตั้งบริษัทร่วมทุน ในการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานลม โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ภายในประเทศ โดย GPSC จะถือหุ้นในบริษัทร่วมทุนดังกล่าว รวมทั้งในแต่ละโครงการ ในสัดส่วน

ร้อยละ 51 ทั้งนี้ วันที่ 30 ม.ค. 2566 GPSC กับกลุ่ม CIP ผ่านกองทุน CI NMF I ได้ร่วมกันจัดตั้ง บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1 ล้านบาท โดย GPSC และ CI NMF I ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ มีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายในประเทศ ซึ่งเป็นไปตามสัญญาร่วมทุนในการพัฒนาโครงการพลังงานลม (Joint Venture Agreement) กับกลุ่ม Copenhagen Infrastructure Partners (“CIP”) ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาดังกล่าวแล้ว

**ธันวาคม 2565**

- GC: 9 ธ.ค. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นวิสามัญของ บริษัท ไทยแทงค์เทอร์มินัล จำกัด (“TTT”) มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียน และเสนอขายหุ้น สามัญเพิ่มทุนให้แก่ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“Gulf”) ในสัดส่วนร้อยละ 28.57 โดย GC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาผู้ถือหุ้น (Share Subscription and Shareholders Agreement) กับ Vopak Holding International B.V. (“Vopak”) Gulf และ TTT เพื่อปรับ โครงสร้างการถือหุ้นใหม่ของ TTT ประกอบด้วย GC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 36.43 (จากเดิมร้อยละ 51.00) Vopak ถือหุ้นร้อยละ 35.00 (จากเดิมร้อยละ 49.00) และ Gulf ถือหุ้นร้อยละ 28.57 สัดส่วนการถือหุ้นของ GC ลดลง ส่งผลให้การลงทุนใน TTT เปลี่ยนจากการลงทุนในบริษัทย่อยเป็นกิจการร่วมค้า ทั้งนี้การเข้าร่วมถือหุ้นโดย Gulf ในฐานะพันธมิตรเป็นการสนับสนุนการดำเนิน ธุรกิจและเพิ่มศักยภาพในการขยายธุรกิจการลงทุนของ TTT ในกิจการท่าเทียบเรือและถังบรรจุน้ำมันเหลว โดยที่ Gulf มี ประสบการณ์ในการพัฒนาธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ของประเทศ ซึ่งจะช่วยเพิ่มมูลค่าให้กับธุรกิจของ TTT ต่อไป
- GPSC: 13 ธ.ค. คณะกรรมการบริษัทฯ GPSC ได้มีมติอนุมัติจัดตั้งบริษัทย่อย รวมทั้งสิ้น 5 บริษัท ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้าร่วมยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 30 ก.ย. 2565 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และรองรับแผนการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต
- PTT: 14 ธ.ค. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติปรับโครงสร้างการถือหุ้นภายในกลุ่มธุรกิจ AI & Robotics โดยให้ SMH ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท รี แอค จำกัด (“ReAcc”) จากบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (“Alpha Com”) (SMH, ReAcc และ Alpha Com เป็นบริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) และคณะกรรมการฯ ได้มีมติอนุมัติปรับโครงสร้างการถือหุ้นบริษัท เมก้าเทคโนโลยี จำกัด (“Mekha Tech”) โดยให้ ReAcc ถือหุ้นทั้งหมดของ Mekha Tech จากบริษัท Alpha Com ทั้งนี้การปรับโครงสร้างดังกล่าว เป็นการปรับโครงสร้างเพื่อความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ AI & Robotics และรองรับการลงทุนธุรกิจใหม่ตามทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท. ทั้งนี้ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ยังมีมติให้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน และเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท ซึ่งบริษัท Mekha Tech ได้จดทะเบียนแล้วเสร็จ ในปี 2565 และ บริษัท Reacc คาดว่าจะสามารถจดทะเบียนแล้วเสร็จ ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - ชื่อเดิม : บริษัท เมก้าเทคโนโลยี จำกัด (Mekha Technology Co., Ltd. (“Mekha Tech”))
  - ชื่อใหม่ : บริษัท เมก้า วี จำกัด (MEKHA V Co., Ltd. (“Mekha V”))
  - ทุนจดทะเบียน : 266 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 30 ล้านบาท)
  - ชื่อเดิม : บริษัท รี แอค จำกัด (ReAcc Co., Ltd. (“ReAcc”))
  - ชื่อใหม่ : บริษัท นิว เวอร์ ซอลส์ จำกัด (NEW VER SAL Co., Ltd. (“New Ver Sal”))

ทุนจดทะเบียน : 302 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 29 ล้านบาท)

- PTT: 15 ธ.ค. คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติงบการลงทุน 5 ปี (ปี 2566-2570) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 100,227 ล้านบาท โดยลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของงบการลงทุน 5 ปี ประมาณร้อยละ 55 นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปี ชำนาญอีกจำนวน 302,168 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของ ปตท. “Powering life with future energy and beyond” ที่มุ่งเน้นธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ อาทิ การลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจรโดยขยายการลงทุนให้ครอบคลุมตั้งแต่ต้นน้ำถึงปลายน้ำ การลงทุนในธุรกิจโลจิสติกส์ และโครงสร้างพื้นฐานโดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศ การลงทุนในธุรกิจ Life science (ธุรกิจยา Nutrition และอุปกรณ์และการวินิจฉัยทางการแพทย์) เพื่อการขับเคลื่อนธุรกิจชีววิทยาศาสตร์ให้เกิดขึ้นในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน การลงทุนในด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้ออกกลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 12,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 ตลอดจนการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นพลังงานเปลี่ยนผ่าน (Transition Fuel) โดยมุ่งเน้นในการขยายเครือข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- PTT & GPSC: 15 ธ.ค. Nuovo Plus (บริษัทซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 51 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 49) ได้ลงนามสัญญาร่วมทุน และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท Gotion Singapore Pte. Ltd. (“Gotion”) (บริษัทชั้นนำของประเทศไทยที่มีความเชี่ยวชาญด้านแบตเตอรี่ยานยนต์ไฟฟ้าและระบบกักเก็บพลังงาน) ในนามบริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (“NV Gotion”) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 600 ล้านบาท โดย Nuovo Plus และ Gotion ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่และชุดแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงานและยานยนต์ไฟฟ้า โดยเป็นการผสานเทคโนโลยี ความเชี่ยวชาญของทั้ง 2 บริษัทเพื่อเพิ่มขีดความสามารถการแข่งขันในธุรกิจแบตเตอรี่ และเชื่อมโยงห่วงโซ่อุปทานพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) และยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle) ในประเทศไทย ซึ่งสอดคล้องกับ กลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ การจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีกำลังการผลิตเริ่มต้น 1,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการได้ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 และขยายกำลังการผลิตเป็น 2,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี ภายในปี 2568
- GC: 16 ธ.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น บริษัท เอจซี วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (“AVT”) มติอนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกใหม่เพื่อการเสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ให้แก่บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) รวมทั้งสิ้น ประมาณ 2,144 ล้านบาท ซึ่งภายหลังการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่บริษัทฯ ในครั้งนี้ ส่งผลให้ บริษัทฯ ถือ หุ้นใน AVT เพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 27.32 เป็นร้อยละ 32.72 และการชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกใหม่ให้แก่บริษัทฯ นี้ เสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้วในเดือน ธ.ค. 2565
- PTTEP: 19 ธ.ค. บริษัท PTTEP (Angola) Corporation (PANG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา

ที่ร้อยละ 2.5 ให้แก่บริษัท SOMOIL BLOCO 17/06 (SU), S.A. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท Sociedade Petrolifera Angola, S.A (SOMOIL) โดยการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ใน สัญญาซื้อขาย โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในกลางปี 2566 โดยหลังจากการขายเงินลงทุนในครั้งนี้นี้เสร็จสมบูรณ์ จะถือเป็น การยุติบทบาทการดำเนินงานทั้งหมดของ ปตท.สผ. ในประเทศแองโกลา เพื่อให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ ของ ปตท.สผ.

- PTTEP: 23 ธ.ค. และ 30 ธ.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท Participations and Explorations Corporation (PEC) และ บริษัท PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS) ตามลำดับ เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.สผ. แต่อย่างไร

มกราคม 2566

- PTTEP: 10 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจด้านปัญญาประดิษฐ์และเทคโนโลยี ได้แก่ บริษัท เบดริคค อนาไลติกส์ จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวเนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้ บริการแพลตฟอร์มข้อมูลเมืองโดยใช้เทคโนโลยี AI & Machine Learning พร้อมการวิเคราะห์ ข้อมูลแบบครบวงจร รวมถึงจัดตั้ง บริษัท ไบอนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวเนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ บริการระบบความปลอดภัย ความเป็นส่วนตัว การยืนยันตัวตนทางดิจิทัล และการเข้าถึงข้อมูล ส่วนบุคคล และองค์กร ผ่านเทคโนโลยี Web 3.0 การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการ สร้างความสามารถในการแข่งขันและหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สผ.
- PTTEP: 17 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ออกสู่ตลาดในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ บริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท โดยบริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้บริการ ซ่อมแซมท่อใต้ทะเลโดยใช้หุ่นยนต์ปัญญาประดิษฐ์ Nautilus ซึ่งสามารถลดความเสี่ยง และระยะเวลาในการซ่อมแซมได้อย่างมีประสิทธิภาพ การจัดตั้งบริษัท ดังกล่าวเป็นการสร้าง ความสามารถในการแข่งขันและหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สผ.

กุมภาพันธ์ 2566

- GC: 2 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท GC มีมติอนุมัติการรับโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท ฟีทีที พี นอล จำกัด (Phenol) และบริษัท จีซี ออกซิเรน จำกัด (GCO) มาที่ GC โดยการโอนกิจการทั้งหมดของ Phenol และ GCO มีผลสมบูรณ์ตามกฎหมายเมื่อวันที่ 1 ก.พ. 2566 และ GC จะดำเนินการจดทะเบียน เลิกกิจการของ Phenol และ GCO ต่อไป



**ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ**

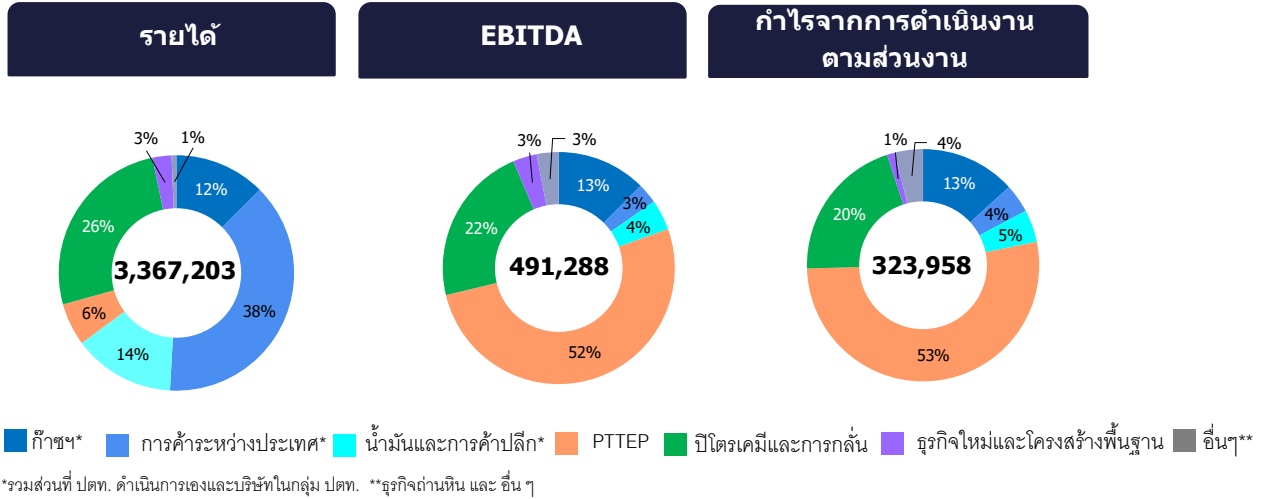
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 4Q2565 เปรียบเทียบกับ 4Q2564 และ 3Q2565 และปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
<b>ยอดขาย</b>	688,837	884,610	797,174	15.7%	(9.9%)	2,258,818	3,367,203	49.1%
: สํารวจและผลิตฯ	63,189	88,503	91,610	45.0%	3.5%	219,068	331,350	51.3%
: ก๊าซ	132,464	199,251	165,812	25.2%	(16.8%)	464,038	708,852	52.8%
: ถ่านหิน	5,774	9,190	8,075	39.9%	(12.1%)	16,983	33,599	97.8%
: น้ำมันและการค้าปลีก	158,265	195,156	206,655	30.6%	5.9%	513,895	791,745	54.1%
: การค้าระหว่างประเทศ	378,076	623,448	441,837	16.9%	(29.1%)	1,146,564	2,172,566	89.5%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	310,044	382,621	300,459	(3.1%)	(21.5%)	1,037,276	1,473,678	42.1%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	24,263	42,915	42,975	77.1%	0.1%	81,262	148,424	82.6%
: อื่นๆ	889	1,008	1,089	22.5%	8.0%	3,558	4,063	14.2%
<b>กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา</b>	<b>101,271</b>	<b>92,277</b>	<b>73,542</b>	<b>(27.4%)</b>	<b>(20.3%)</b>	<b>427,956</b>	<b>491,288</b>	<b>14.8%</b>
<b>ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)</b>								
: สํารวจและผลิตฯ	47,419	67,615	69,237	46.0%	2.4%	164,365	253,973	54.5%
: ก๊าซ	19,200	6,926	11,869	(38.2%)	71.4%	86,497	61,207	(29.2%)
: ถ่านหิน	2,943	4,997	4,210	43.1%	(15.7%)	7,158	18,347	>100.0%
: น้ำมันและการค้าปลีก	4,513	2,787	1,337	(70.4%)	(52.0%)	20,807	20,962	0.7%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	(54)	1,348	(9,465)	<(100.0)%	<(100.0)%	10,740	13,897	29.4%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	1,449	4,097	(366)	<(100.0)%	<(100.0)%	5,436	8,735	60.7%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	23,573	(556)	(4,600)	<(100.0)%	<(100.0)%	120,733	109,719	(9.1%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	4,423	6,609	2,447	(44.7%)	(63.0%)	20,918	16,392	(21.6%)
: อื่นๆ	(1,125)	(680)	(1,407)	(25.1%)	<(100.0)%	(3,349)	(3,263)	2.6%
<b>ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย</b>	<b>33,851</b>	<b>45,191</b>	<b>44,681</b>	<b>32.0%</b>	<b>(1.1%)</b>	<b>146,790</b>	<b>167,330</b>	<b>14.0%</b>
<b>กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน</b>	<b>67,420</b>	<b>47,086</b>	<b>28,861</b>	<b>(57.2%)</b>	<b>(38.7%)</b>	<b>281,166</b>	<b>323,958</b>	<b>15.2%</b>
: สํารวจและผลิตฯ	33,439	44,703	45,630	36.5%	2.1%	94,303	171,031	81.4%
: ก๊าซ	14,411	2,267	7,178	(50.2%)	>100.0%	67,768	42,905	(36.7%)
: ถ่านหิน	2,257	4,252	4,203	86.2%	(1.2%)	5,404	16,509	>100.0%
: น้ำมันและการค้าปลีก	2,939	1,167	(321)	<(100.0)%	<(100.0)%	14,899	14,614	(1.9%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	(108)	938	(9,753)	<(100.0)%	<(100.0)%	10,536	12,943	22.8%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ								
การป้องกันความเสี่ยง	1,395	3,687	(654)	<(100.0)%	<(100.0)%	5,232	7,781	48.7%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	13,662	(11,541)	(15,600)	<(100.0)%	(35.2%)	81,788	66,181	(19.1%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	1,682	2,863	(868)	<(100.0)%	<(100.0)%	10,182	3,440	(66.2%)
: อื่นๆ	(1,241)	(794)	(1,522)	(22.6%)	(91.7%)	(3,801)	(3,719)	2.2%
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม</b>	<b>1,937</b>	<b>156</b>	<b>1,246</b>	<b>(35.7%)</b>	<b>&gt;100.0%</b>	<b>9,010</b>	<b>5,849</b>	<b>(35.1%)</b>
<b>ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์</b>	<b>9,250</b>	<b>3,646</b>	<b>8,475</b>	<b>(8.4%)</b>	<b>&gt;100.0%</b>	<b>13,286</b>	<b>12,609</b>	<b>(5.1%)</b>
<b>กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์</b>	<b>(172)</b>	<b>13,072</b>	<b>(4,502)</b>	<b>&lt;(100.0)%</b>	<b>&lt;(100.0)%</b>	<b>(31,958)</b>	<b>(74,914)</b>	<b>&lt;(100.0)%</b>
<b>กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน</b>	<b>5,139</b>	<b>(19,850)</b>	<b>32,711</b>	<b>&gt;100.0%</b>	<b>&gt;100.0%</b>	<b>(6,469)</b>	<b>5,552</b>	<b>&gt;100.0%</b>
<b>กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)</b>	<b>65,019</b>	<b>37,236</b>	<b>48,715</b>	<b>(25.1%)</b>	<b>30.8%</b>	<b>247,821</b>	<b>249,653</b>	<b>0.7%</b>
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>7,153</b>	<b>10,141</b>	<b>10,355</b>	<b>44.8%</b>	<b>2.1%</b>	<b>28,163</b>	<b>37,091</b>	<b>31.7%</b>
<b>ภาษีเงินได้</b>	<b>19,648</b>	<b>16,385</b>	<b>17,352</b>	<b>(11.7%)</b>	<b>5.9%</b>	<b>67,590</b>	<b>90,462</b>	<b>33.8%</b>
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>27,544</b>	<b>8,884</b>	<b>17,872</b>	<b>(35.1%)</b>	<b>&gt;100.0%</b>	<b>108,363</b>	<b>91,175</b>	<b>(15.9%)</b>
<b>กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)</b>	<b>0.97</b>	<b>0.31</b>	<b>0.63</b>	<b>(35.1%)</b>	<b>&gt;100.0%</b>	<b>3.79</b>	<b>3.20</b>	<b>(15.6%)</b>

## ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานปี 2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



### 1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

#### ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม(ลด)		2564	2565	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	46.9	53.7	52.8	12.6%	(1.7%)	43.5	53.4	22.8%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	420,965	478,323	500,456	18.9%	4.6%	416,141	468,130	12.5%

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 91,610 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,421 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.0 จาก 4Q2564 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.9 จาก 420,965 BOED ใน 4Q2564 เป็น 500,456 BOED ใน 4Q2565 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 เริ่มการผลิตในปลายเดือน เม.ย. 2565 รวมถึงโครงการอาทิตย์ที่ผู้ซื้อรับก๊าซในปริมาณเพิ่มขึ้น และโครงการแอลจีเรีย ฮาสลี เบอร์ ราเคซ เริ่มขายน้ำมันดิบในเดือน ต.ค. 2565 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 จาก 46.9 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 4Q2564 เป็น 52.8 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 4Q2565

EBITDA ใน 4Q2565 มีจำนวน 69,237 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,818 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.0 จาก 4Q2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ บงกช และโครงการ G1/61 เริ่มการผลิต นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 เริ่มการผลิต ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 มีจำนวน 45,630 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,191 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.5 จาก 4Q2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้น ตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ามีขาดทุนจากสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเพิ่มขึ้น 3,017 ล้านบาท รวมถึงใน 4Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) เป็นขาดทุนประมาณ 9,400 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2564 เป็นขาดทุนประมาณ 6,100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 91,610 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 จาก 3Q2565 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 จาก 478,323 BOED ใน 3Q2565 เป็น 500,456 BOED ใน 4Q2565 โดยหลักจากโครงการแอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคช เริ่มขายน้ำมันดิบในเดือน ต.ค. 2565 ประกอบกับโครงการบงกช โครงการซอติกา และโครงการอาทิตย์มีปริมาณการขายก๊าซเพิ่มขึ้น สู่ทีกกับโครงการโอมาน แปลง 61 มีการขายก๊าซในปริมาณลดลง และโครงการมาเลเซียมีการขายน้ำมันดิบในปริมาณลดลง อย่างไรก็ตามราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 1.7 จาก 53.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 3Q2565 เป็น 52.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2565

EBITDA ใน 4Q2565 มีจำนวน 69,237 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,622 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 จาก 3Q2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง เนื่องจากไตรมาสก่อนมีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 มีจำนวน 45,630 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 927 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 จาก 3Q2565

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง จากใน 4Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) เป็นขาดทุนประมาณ 9,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2565 เป็นขาดทุนประมาณ 3,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) รวมถึงมีขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น 3,196 ล้านบาท ตามราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

#### ผลการดำเนินงานของปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 331,350 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 112,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.3 จากปี 2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8 จาก 43.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2564 เป็น 53.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2565 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 จาก 416,141 BOED ในปี 2564 เป็น 468,130 BOED ในปี 2565 โดยหลักจากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตในปลายเดือน เม.ย. 2565 และโครงการโอมานแปลง 61 มีการผลิตเต็มปี รวมถึงโครงการอาทิตย์ที่ผู้ซื้อรับก๊าซในปริมาณเพิ่มขึ้น

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 253,973 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 89,608 ล้านบาท หรือร้อยละ 54.5 จากปี 2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 เริ่มการผลิต ประกอบกับโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายและกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น ในขณะเดียวกันค่าเสื่อมราคา ค่าสต็อก และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิต และโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น สู่ทีกกับโครงการบงกชที่ลดลง นอกจากนั้นค่าขาดหลงเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากรายได้จากการขายในประเทศไทยและ

ประเทศมาเลเซียที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 171,031 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 76,728 ล้านบาท หรือร้อยละ 81.4 จากปี 2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ามีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 30,767 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการในประเทศไทยและประเทศโอมานตามกำไรก่อนภาษีที่เพิ่มขึ้น รวมถึงในปี 2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) เป็นขาดทุนประมาณ 13,000 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2564 เป็นกำไรประมาณ 100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

### กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	767,362	834,689	834,351	8.7%	-	3,113,277	3,301,907	6.1%
Ethane	512,947	427,589	451,074	(12.1%)	5.5%	2,181,272	1,752,287	(19.7%)
Propane	201,818	354,517	183,537	(9.1%)	(48.2%)	953,395	1,139,217	19.5%
NGL	143,620	110,890	123,585	(14.0%)	11.4%	617,011	504,133	(18.3%)
Pentane	11,440	11,500	11,188	(2.2%)	(2.7%)	43,057	48,803	13.3%
<b>รวม</b>	<b>1,637,187</b>	<b>1,739,185</b>	<b>1,603,735</b>	<b>(2.0%)</b>	<b>(7.8%)</b>	<b>6,908,012</b>	<b>6,746,347</b>	<b>(2.3%)</b>

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG <sup>1/</sup>	807	677	612	(24.2%)	(9.6%)	639	736	15.2%
LDPE <sup>2/</sup>	1,592	1,300	1,110	(30.3%)	(14.6%)	1,516	1,428	(5.8%)
LLDPE <sup>2/</sup>	1,285	1,100	999	(22.3%)	(9.2%)	1,200	1,208	0.7%
HDPE <sup>2/</sup>	1,252	1,104	1,033	(17.5%)	(6.4%)	1,181	1,203	1.9%
Propane	822	682	617	(24.9%)	(9.5%)	648	737	13.7%

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

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 165,812 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33,348 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.2 จาก 4Q2564 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas รวมถึงราคาขายเฉลี่ยให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ปรับเพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาน้ำมันเตาอ้างอิง รวมถึงมีการกำหนดราคาขายก๊าซฯ ที่อ้างอิงราคาขายของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) เด็อนก่อนหน้า หากราคาขายก๊าซฯ ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงน้ำมันเตาต่ำกว่าราคาขายให้กับลูกค้า SPP แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 253 MMSCFD หรือร้อยละ 6.1 จาก 4,158 MMSCFD ใน 4Q2564 เป็น 3,905 MMSCFD ใน 4Q2565 โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงจากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61 ส่งผลให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าปรับ

แผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงโดยเดินเครื่องโรงไฟฟ้าบางโรงด้วยน้ำมันดีเซลทดแทนการใช้ก๊าซฯ แม้ว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศจะเพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจภายหลังจากสถานการณ์ COVID-19 ที่คลี่คลาย นอกจากนี้ โรงแยกก๊าซฯ มีการใช้ก๊าซฯ ลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลง

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจากปริมาณขาย LPG ที่เพิ่มขึ้นรวมทั้งการปรับเพิ่มราคาขายปลีก LPG สำหรับลูกค้าภาคครัวเรือน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 1,637,187 ตัน ใน 4Q2564 เป็น 1,603,735 ตัน ใน 4Q2565 หรือร้อยละ 2.0 ตามการปรับลดกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ เพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง รวมถึงความต้องการของลูกค้าน้ำมันปิโตรเคมีที่ลดลงจากความเสี่ยงสถานะเศรษฐกิจถดถอย

อย่างไรก็ตาม ใน 4Q2565 รายได้ของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ ปรับลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อตามมติ กกพ. ที่เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Tc) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 เป็นต้นไป

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 4Q2565 มีจำนวน 11,869 ล้านบาท ลดลง 7,331 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.2 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 7,178 ล้านบาท ลดลง 7,233 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.2 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับ ธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas และมีต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบายการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ (Energy Pool Price – EPP) ตลอดจน การตรึงราคาขายปลีก NGV ที่ 13.62 บาท/กก. สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลที่ได้รับสิทธิ (โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษเดียวกัน) ตั้งแต่ 1 พ.ย. 2564 - 15 มี.ค. 2566 และ ตรึงราคาที่ 15.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 พ.ย. 2564 - 15 ก.ย. 2565 โดยปรับเพิ่มขึ้นเป็น 16.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ก.ย. - 15 ธ.ค. 2565 และ 17.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ธ.ค. 2565 สำหรับลูกค้าทั่วไปเพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ทั้งนี้ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าต้นทุนก๊าซฯ เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas รวมถึงต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบาย EPP อย่างไรก็ดีใน 4Q2565 มีส่วนลดและเงินชดเชยจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 300 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2564 มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แหล่งก๊าซฯ เมียนมา สุทธิกับส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall ทั้งสิ้นประมาณ 1,000 ล้านบาท

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 165,812 ล้านบาท ลดลง 33,439 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 16.8 จาก 3Q2565 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลง ตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 200 MMSCFD หรือร้อยละ 4.9 จาก 4,105 MMSCFD ใน 3Q2565 เป็น 3,905 MMSCFD ใน 4Q2565 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าจากการปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงโดยใช้น้ำมันทดแทนการใช้ก๊าซฯ และความต้องการของใช้ไฟฟ้าของภาคครัวเรือนที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว



นอกจากนี้ ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขาย ลดลง จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) ลดลงจาก 1,739,185 ตัน ใน 3Q2565 เป็น 1,603,735 ตัน ใน 4Q2565 หรือร้อยละ 7.8 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ตามความต้องการของลูกค้าภาคปิโตรเคมีที่มีการปรับลดกำลังการผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับสถานะตลาด รวมถึง ราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ทั้งนี้ ใน 4Q2565 รายได้ของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ ตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 4Q2565 มีจำนวน 11,869 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,943 ล้านบาท หรือร้อยละ 71.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 7,178 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,911 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ที่กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากการขายก๊าซ ให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ปรับลดลง ตามราคา Pool Gas รวมทั้งใน 4Q2565 มีส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall ประมาณ 300 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากใน 3Q2565 ที่มีเงินชดเชยจำนวนประมาณ 1,100 ล้านบาท รวมถึงธุรกิจ NGV มีขาดทุนลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ที่ปรับลดลง ตามราคา Pool Gas ในขณะที่ยังคงตรึงราคาขายปลีก NGV อีกทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาอ้างอิง และปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมลดลง ประกอบกับ ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง สูงขึ้น ตามราคาก๊าซ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้น

#### ผลการดำเนินงานปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 708,852 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 244,814 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.8 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงมีการกำหนดราคาขายก๊าซที่อ้างอิงราคาขายของ SPP เดือนก่อนหน้า หากราคาขายก๊าซ ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงน้ำมันเตาต่ำกว่าราคาขายให้กับลูกค้า SPP ตั้งแต่ เดือน ส.ค. 2565 แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 247 MMSCFD จาก 4,437 MMSCFD ในปี 2564 เป็น 4,190 MMSCFD ในปี 2565 หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักจากปริมาณก๊าซ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง และแหล่งผลิตบางแหล่งหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ามีการปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิง โดยเรียกรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเพิ่มขึ้นตามปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในปี 2565 ประกอบกับมีการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าบางโรงด้วยน้ำมันดีเซลทดแทนการใช้ก๊าซ ดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งโรงแยกก๊าซ มีการใช้ก๊าซ ลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตตามปริมาณก๊าซ ในอ่าวที่ลดลง

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) ลดลงทุกผลิตภัณฑ์จาก 6,908,012 ตัน ในปี 2564 เป็น 6,746,347 ตัน ในปี 2565 หรือร้อยละ 2.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Ethane ที่โรงแยกก๊าซ อีเทน (ESP) มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน รวมทั้งโรงแยกก๊าซ มีการปรับลดกำลังการผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณก๊าซ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง ประกอบกับความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจ

ทั้งนี้ ในปี 2565 รายได้ของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 ดังกล่าวข้างต้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2565 มีจำนวน 61,207 ล้านบาท ลดลง 25,290 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.2 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 42,905 ล้านบาท ลดลง 24,863 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.7 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas และต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบาย EPP โดยต้นทุนปรับเพิ่มขึ้นมากกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ลดลง อย่างไรก็ตาม ในปี 2565 มีส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall จำนวนประมาณ 3,400 ล้านบาท รวมถึง ในปี 2564 มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แหล่งก๊าซฯ เมียนมา สู่สิทธิ์กับ ส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall ประมาณ 1,000 ล้านบาท อีกทั้ง ธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับตัวสูงขึ้น และการตรึงราคาขายปลีก NGV ดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายลดลง และต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ สูงขึ้นตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

### ธุรกิจถ่านหิน

	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	183.9	420.7	379.5	>100.0%	(9.8%)	137.3	360.2	>100.0%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	95.3	152.5	167.9	76.2%	10.1%	83.0	156.4	88.4%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	50.2	81.0	92.0	83.3%	13.6%	49.2	74.7	51.8%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.8	1.6	1.4	(22.2%)	(12.5%)	6.1	6.1	-

### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 8,075 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,301 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.9 เมื่อเทียบกับ 4Q2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 72.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 76.2 จาก 95.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 4Q2564 มาอยู่ที่ 167.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 4Q2565 ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 จากการที่หลายประเทศมีการลดและหยุดการนำเข้าถ่านหินจากประเทศรัสเซีย ทำให้ถ่านหินจากประเทศออสเตรเลียเป็นที่ต้องการมากขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 22.2 จาก 1.8 ล้านตัน ใน 4Q2564 มาอยู่ที่ 1.4 ล้านตัน ใน 4Q2565 ตามแผนการผลิต

EBITDA ใน 4Q2565 มีจำนวน 4,210 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,267 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.1 จาก 4Q2564 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและน้ำมันดีเซลที่สูงขึ้น ประกอบกับใน 4Q2565 มีค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นจากการที่รัฐบาลอินโดนีเซียมีการปรับอัตราเรียกเก็บค่าภาคหลวงตั้งแต่ ก.ย. 2565 รวมทั้งระยะทางขุดดินที่ไกลขึ้น ทำให้ต้องใช้เชื้อเพลิงมากขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 มีจำนวน 4,203 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,946 ล้านบาท หรือร้อยละ 86.2 โดยหลักจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวดีขึ้น

## ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 8,075 ล้านบาท ลดลง 1,115 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.1 เมื่อเทียบกับ 3Q2565 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.2 ล้านตัน หรือร้อยละ 12.5 จาก 1.6 ล้านตัน ใน 3Q2565 มาอยู่ที่ 1.4 ล้านตัน ใน 4Q2565 โดยหลักจากการผลิตที่ลดลงตามแผนการผลิต แม้ว่าราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 15.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือร้อยละ 10.1 จาก 152.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 3Q2565 มาอยู่ที่ 167.9 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 4Q2565 จากสัดส่วนการขายส่งออกที่มากขึ้น ซึ่งมีราคาขายสูงกว่าราคาขายในประเทศ แม้ราคาอ้างอิง Newcastle จะลดลง จากอุปสงค์ต่อถ่านหินจากทางยุโรปเริ่มคงที่ เนื่องจากช่วงเดือน ต.ค. - พ.ย. มีการกักตุนก๊าซธรรมชาติในระดับที่เพียงพอต่อการใช้งานในช่วงฤดูหนาว และประเทศจีนยังคงมีความต้องการที่จำกัดจากการใช้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์กลาง

EBITDA ใน 4Q2565 มีจำนวน 4,210 ล้านบาท ลดลง 787 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.7 ตามปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมถึงมีต้นทุนค่าทำเหมืองเพิ่มขึ้นตามค่าภาคหลวงที่ปรับเพิ่มขึ้น และระยะขนดินที่ไกลขึ้นตามกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 มีจำนวน 4,203 ล้านบาท ลดลง 49 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวลดลง

## ผลการดำเนินงานของปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 33,599 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,616 ล้านบาท หรือร้อยละ 97.8 เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 73.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือร้อยละ 88.4 จาก 83.0 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ในปี 2564 มาอยู่ที่ 156.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตันในปี 2565 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินใกล้เคียงกับปี 2564 ซึ่งเป็นไปตามแผนการผลิตที่วางไว้

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 18,347 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,189 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากปี 2564 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหิน และราคาเชื้อเพลิงที่สูงขึ้น ประกอบกับ อัตราค่าภาคหลวงที่ปรับเพิ่มขึ้น และระยะขนดินที่ไกลขึ้นตามกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 16,509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,105 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผลการดำเนินงานในภาพรวมเพิ่มขึ้น

## 2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

### กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,476	6,284	6,979	7.8%	11.1%	23,145	26,846	16.0%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	93.8	110.1	94.2	0.4%	(14.4%)	80.3	115.2	43.5%
น้ำมันอากาศยาน	88.6	129.3	118.3	33.5%	(8.5%)	75.1	126.6	68.6%
น้ำมันดีเซล	89.8	132.1	124.2	38.3%	(6.0%)	76.0	130.6	71.8%

\*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 206,655 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48,390 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 30.6 จาก 4Q2564 จากราคาขายเฉลี่ยที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2564 ซึ่งเป็นไปตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น และปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น 503 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.8 จาก 6,476 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 442,757 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2564 เป็น 6,979 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 477,147 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2565 จากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานเป็นหลัก เนื่องจากมีการเดินทางเพิ่มมากขึ้นหลังจากสถานการณ์ COVID-19 ที่คลี่คลายขึ้น ขณะที่ปริมาณขายดีเซลปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากยอดขายให้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าที่ต้องการใช้ดีเซลเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซ สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นตามการขยายเครือข่ายร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และร้านสะดวกซื้อ

ใน 4Q2565 EBITDA มีจำนวน 1,337 ล้านบาท ลดลง 3,176 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 70.4 จาก 4Q2564 จากกำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ลดลง จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง โดยหลักจากดีเซลและเบนซิน ตามต้นทุนที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์ในช่วงโรงกลั่นหลักในประเทศปิดซ่อมบำรุง ในขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของรายได้ขายและบริการ ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 4Q2564 โดยมีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2565 จำนวน 321 ล้านบาท ขณะที่ มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2564 จำนวน 2,939 ล้านบาท

### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 206,655 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,499 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.9 จาก 3Q2565 จากปริมาณขายภาพรวมเพิ่มขึ้น 695 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 11.1 จาก 6,284 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 429,630 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2565 เป็น 6,979 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 477,147 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2565 โดยหลักจากดีเซลและน้ำมันอากาศยาน โดยดีเซลเพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายให้ลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ต้องการใช้ดีเซลเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซ และจากลูกค้ากลุ่มเรือขนส่ง รวมถึงน้ำมันอากาศยาน ที่เพิ่มขึ้นจากการเดินทางที่เพิ่มขึ้นในช่วงเทศกาล และสถานการณ์ COVID-19 ที่คลี่คลาย รวมถึงการเปิดประเทศ สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปรับราคาจำหน่ายสินค้าร้านกาแฟเพิ่มขึ้น

ใน 4Q2565 EBITDA มีจำนวน 1,337 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2565 จำนวน 1,450 ล้านบาท หรือร้อยละ 52.0 จากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง จากต้นทุนขายเฉลี่ยที่สูงขึ้น โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซลที่ต้องนำเข้าจากต่างประเทศในช่วงโรจกัณฑ์หลักในประเทศปิดซ่อมบำรุง เพื่อรองรับความต้องการการใช้้ำมันที่สูงขึ้นในช่วงปลายปี แม้ว่ากลุ่มธุรกิจ Non-oil มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ขายและบริการของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และธุรกิจค้าปลีกอื่นๆ ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 3Q2565 โดยมีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2565 จำนวน 321 ล้านบาท ขณะที่ มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2565 จำนวน 1,167 ล้านบาท

### ผลการดำเนินงานของปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 791,745 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 277,850 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.1 จากปี 2564 จากราคาขายที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่สูงขึ้น และปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 3,701 ล้านลิตร หรือร้อยละ 16.0 จาก 23,145 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 398,851 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2564 เป็น 26,846 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 462,629 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2565 โดยหลักปริมาณขายเพิ่มขึ้นจากดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเตา โดยหลักจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและภาคบริการ อีกทั้ง ปริมาณขายน้ำมันเตาและดีเซลยังปรับเพิ่มขึ้นจากกลุ่มโรงไฟฟ้าที่นำไปเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซฯ รวมทั้งยอดขายกลุ่มเรือขนส่งในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้นโดยหลักจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการขยายเครือข่ายร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 20,962 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2564 จำนวน 155 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจ Non-oil ตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ขายและบริการของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และธุรกิจค้าปลีกอื่นๆ ขณะที่ EBITDA ของธุรกิจน้ำมันลดลง จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง ตามภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรที่ลดลง โดยหลักจากเบนซินและดีเซล ที่ต้นทุนเฉลี่ยปรับสูงขึ้น จากการนำเข้าบางส่วนใน 4Q2565 เนื่องจากโรงกลั่นหลักในประเทศปิดซ่อมบำรุง สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 14,614 ล้านบาท ลดลงจากปี 2564 จำนวน 285 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 ตาม EBITDA ของธุรกิจน้ำมันที่ลดลง ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากปีก่อนหน้า

### กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	25,082	40,064	22,257	(11.3%)	(44.4%)	79,134	127,082	60.6%

### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 441,837 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 63,761 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.9 จาก 4Q2564 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขาย ลดลง 2,825 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 11.3 จาก 25,082 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,714,829 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2564 เป็น 22,257 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,521,687 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงกลั่น



EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2565 ขาดทุนจำนวน 366 ล้านบาท ลดลง 1,815 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากส่วนต่างราคาซื้อขายคอนเดนเสทในประเทศ รวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกและสูตรราคาที่ยั่งยืน และปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ ขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 654 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,049 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 441,837 ล้านบาท ลดลง 181,611 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.1 จาก 3Q2565 เนื่องจากปริมาณขายลดลง 17,807 ล้านลิตร หรือร้อยละ 44.4 จาก 40,064 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,739,133 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2565 เป็น 22,257 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,521,687 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงกลั่น รวมถึงความต้องการของลูกค้าที่ลดลงในช่วงฤดูหนาวส่งผลให้ปริมาณการนำเข้า LNG ลดลง อีกทั้ง ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2565 มีขาดทุนจำนวน 366 ล้านบาท ลดลง 4,463 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบระหว่างประเทศลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่มีแนวโน้มลดลงและการรับรู้ขาดทุนจาก Mark-to-market สินค้าคงคลังใน 4Q2565 ประกอบกับ ส่วนต่างราคาซื้อขายคอนเดนเสทในประเทศปรับตัวลดลงตามสูตรราคาที่ยั่งยืนราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง รวมถึง ปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ ขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 654 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4,341 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

#### ผลการดำเนินงานของปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 2,172,566 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,026,002 ล้านบาท หรือร้อยละ 89.5 จากปี 2564 จากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 47,948 ล้านลิตร หรือร้อยละ 60.6 จาก 79,134 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,363,694 บาร์เรลต่อวันในปี 2564 เป็น 127,082 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,189,968 บาร์เรลต่อวันในปี 2565 ส่วนใหญ่จากการนำเข้า LNG เพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซ ในอ่าวที่ลดลง และปริมาณ LPG ที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้า ประกอบกับ ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศเพิ่มขึ้นตามความต้องการที่สูงขึ้น รวมถึง ปริมาณการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการเปิดประเทศในหลายภูมิภาคทั่วโลก นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2565 มีจำนวน 8,735 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,299 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.7 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศที่สูงขึ้นตามส่วนต่างราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับ ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในปี 2565 อยู่ที่ 7,781 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,549 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.7

**กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น**

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	5.5	6.8	7.9	43.6%	16.2%	2.9	10.7	>100.0%
Inventory gain (loss) excl. NRV	1.8	(7.9)	(8.7)	<(100.0%)	(10.1%)	3.3	0.0	(100.0%)
Hedging gain (loss)	(1.4)	0.5	(0.8)	42.9%	<(100.0%)	(1.1)	(5.8)	<(100.0%)
Accounting GRM	5.9	(0.6)	(1.6)	<(100.0%)	<(100.0%)	5.1	4.9	(3.9%)
Refinery Utilization rate (%)	101.5%	97.7%	76.1%	(25.4%)	(21.6%)	95.2%	94.1%	(1.1%)

\*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
<b>โอเลฟินส์</b>								
Naphtha (MOPJ)	745	714	673	(9.7%)	(5.7%)	646	785	21.5%
HDPE	1,252	1,104	1,033	(17.5%)	(6.4%)	1,181	1,203	1.9%
LDPE	1,592	1,300	1,110	(30.3%)	(14.6%)	1,516	1,428	(5.8%)
LLDPE	1,285	1,100	999	(22.3%)	(9.2%)	1,200	1,208	0.7%
PP	1,335	1,088	995	(25.5%)	(8.5%)	1,321	1,206	(8.7%)
<b>อะโรเมติกส์</b>								
Condensate	683	820	732	7.2%	(10.7%)	596	830	39.3%
PX (TW)	893	1,088	979	9.6%	(10.0%)	859	1,103	28.4%
PX (TW) – Condensate	210	268	247	17.6%	(7.8%)	263	273	3.8%
BZ	945	978	824	(12.8%)	(15.7%)	914	1,028	12.5%
BZ – Condensate	262	158	92	(64.9%)	(41.8%)	318	198	(37.7%)

**ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564**

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 300,459 ล้านบาท ลดลง 9,585 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.1 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ที่ทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์ และกลุ่มโอเลฟินส์ มีปริมาณขายที่ลดลงเนื่องจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด และการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงกลั่นใน 4Q2565 ของ GC IRPC และ TOP รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และผลิตภัณฑ์ BZ ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลกจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัวและมาตรการควบคุม COVID-19 ในประเทศจีน

นอกจากนี้ ธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน เนื่องจากปริมาณขายที่ลดลงตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 101.5 ใน 4Q2564 เป็นร้อยละ 76.1 ใน 4Q2565 โดยหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2565 เป็นผลขาดทุนจำนวน 4,600 ล้านบาท ลดลง 28,173 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไร 23,573 ล้านบาทใน 4Q2564 และใน 4Q2565 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน

จำนวน 15,600 ล้านบาท ลดลง 29,262 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไร 13,662 ล้านบาทใน 4Q2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง จากขาดทุน สต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 4Q2565 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 8.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 4Q2564 เป็นกำไร 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 5.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2564 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2565 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้ มีปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลงเช่นกัน ทั้งจากการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง จากปริมาณขายที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2565 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2564 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงทางการเงิน แม้ว่าจะมีการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นก็ตาม

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 300,459 ล้านบาท ลดลง 82,162 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.5 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากปริมาณขายที่ลดลงตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 97.7 ใน 3Q2565 เป็นร้อยละ 76.1 ใน 4Q2565 โดยหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับตัวลดลงเช่นกันจากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์มีรายได้จากการขายโดยรวมลดลงจากปริมาณขายที่ลดลงตามการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด และแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นในช่วง 4Q2565 รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง ตามราคาตลาดโลก

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2565 ขาดทุนเพิ่มขึ้น 4,044 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุน 556 ล้านบาท ใน 3Q2565 เป็นขาดทุน จำนวน 4,600 ล้านบาท ใน 4Q2565 และมีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 เพิ่มขึ้น 4,059 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.2 จากขาดทุน 11,541 ล้านบาท ใน 3Q2565 เป็นขาดทุนจำนวน 15,600 ล้านบาท ใน 4Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง ทั้งจากการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบลดลง รวมทั้งปริมาณขายปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลงเช่นกัน จากปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2565 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากอุปทานที่ตึงตัว ประกอบกับ Crude Premium ที่ปรับตัวลดลงจากความต้องการที่ลดลงจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัว รวมถึงขาดทุนจากสต็อกน้ำมันในภาพรวมลดลง

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2565 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2565 เนื่องจากมีการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก แม้ว่ามีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมถึง มีการรับรู้ผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ทั้งจากสัญญาประกันความเสี่ยงทางการเงิน และสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่มากขึ้นก็ตาม

### ผลการดำเนินงานของปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 1,473,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 436,402 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.1 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น ตามเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว

ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด และแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นในช่วง 4Q2565

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2565 มีจำนวน 109,719 ล้านบาท ลดลง 11,014 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 จาก 120,733 ล้านบาทในปี 2564 และในปี 2565 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 66,181 ล้านบาท ลดลง 15,607 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1 จาก 81,788 ล้านบาทในปี 2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลง ทั้งจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ และกลุ่มอะโรเมติกส์ เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น
- อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**เพิ่มขึ้น จาก Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 2.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2564 เป็น 10.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น และปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่าจะกำไรจากสต็อกน้ำมันลดลงในปี

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2565 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2564 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีการรับรู้ผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก แม้จะมีการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงก็ตาม

### 3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	4Q2564	3Q2565	4Q2565	%เพิ่ม (ลด)		2564	2565	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	5,295	5,494	5,695	7.6%	3.7%	20,148	21,531	6.9%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,741	3,831	3,222	(13.9%)	(15.9%)	15,090	14,509	(3.9%)

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 42,975 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,712 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.1 โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ที่มีรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามแผนเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับรายได้ของ SPP เพิ่มขึ้นจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น รวมถึงปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้า นอกจากนี้ PTTGM เริ่มรับรู้รายได้ของธุรกิจยาจากบริษัท Lotus Pharmaceutical ตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2565

EBITDA ใน 4Q2565 มีจำนวน 2,447 ล้านบาท ลดลง 1,976 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.7 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่ลดลงตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP จากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง แม้ว่ากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ปรับตัวดีขึ้นจากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซธรรมชาติ และกำไรขั้นต้นของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ของธุรกิจยาที่ตาม ส่งผลให้มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 จำนวน 868 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 2,550 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานลดลงตาม EBITDA ที่ลดลงข้างต้น

#### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 42,975 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 โดยหลักจาก GPSC ที่โรงไฟฟ้า IPP มีรายได้ค่า EP เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ. แม้ว่ารายได้ธุรกิจยาของ PTTGM จะลดลงจากใน 3Q2565 ที่มียอดการสั่งซื้อขนาดใหญ่ภายหลังจากการเข้าตลาดของผลิตภัณฑ์ใหม่ในประเทศสหรัฐฯ โดยเป็นยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) ซึ่งใช้รักษาโรคมะเร็งบางชนิด

EBITDA ใน 4Q2565 มีจำนวน 2,447 ล้านบาท ลดลง 4,162 ล้านบาท หรือร้อยละ 63.0 โดยหลักจาก PTTGM ที่กำไรขั้นต้นลดลงตามรายได้จากธุรกิจยาลดลง ตามที่กล่าวไปข้างต้น ประกอบกับ GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นลดลงเช่นกัน ตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลงจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าในระหว่างไตรมาส ส่งผลให้ขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2565 มีจำนวน 868 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 3,731 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 3Q2565 ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลงข้างต้น นอกจากนี้ GPSC มีส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำไซยะบุรีลดลงเนื่องจากมีปริมาณน้ำที่ลดลงตามฤดูกาลส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง



## ผลการดำเนินงานของปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 148,424 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 67,162 ล้านบาท หรือร้อยละ 82.6 โดยหลักจากรายได้ของ GPSC ที่รายได้ของโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้นจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่สูงขึ้น ประกอบกับรายได้ค่า EP ของโรงไฟฟ้า IPP เพิ่มขึ้นตามปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. นอกจากนี้ PTTGM มีการรับรู้รายได้ของธุรกิจจากบริษัท Lotus Pharmaceutical ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2565

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 16,392 ล้านบาท ลดลง 4,526 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.6 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่ลดลงตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP จากราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ในขณะที่ค่า Ft ยังไม่สามารถปรับตัวได้ทันตามราคาต้นทุนเชื้อเพลิง แม้ว่ากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP จะเพิ่มขึ้น จากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงแทนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 3,440 ล้านบาท ลดลง 6,742 ล้านบาท หรือร้อยละ 66.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC มีผลการดำเนินงานรวมที่ลดลง แม้ว่าจะมีส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีปริมาณน้ำมากกว่าปี 2564

## ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

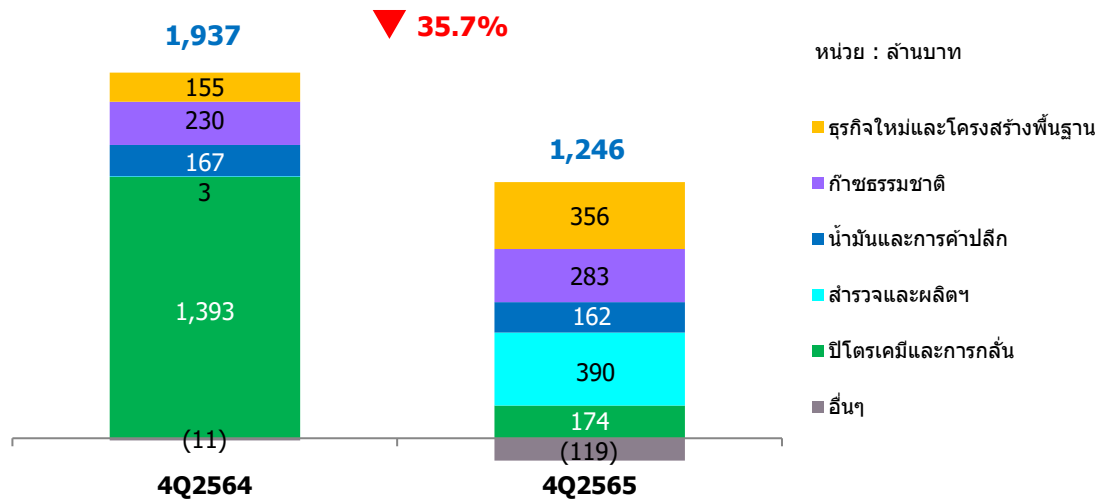
### ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 4Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 797,174 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 จำนวน 108,337 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.7 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง ในขณะที่กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในขณะที่กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงโดยเดินเครื่องโรงไฟฟ้าบางโรงด้วยน้ำมันดีเซลแทนก๊าซฯ รวมทั้งปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงจากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61 ทำให้ปริมาณการขายให้โรงแยกก๊าซฯ ลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้ที่เพิ่มสูงขึ้นจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯ และถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้น รวมถึงการเริ่มรับรู้รายได้ของธุรกิจยา จากบริษัท Lotus Pharmaceutical ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2565 อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากปริมาณขายที่ลดลง จากการปรับลดกำลังการผลิตและการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงกลั่นและโรงปิโตรเคมี ใน 4Q2565

ใน 4Q2565 EBITDA มีจำนวน 73,542 ล้านบาท ลดลง 27,729 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.4 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 25,000 ล้านบาท โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 5.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2564 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2565 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีก็ปรับตัวลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ผลการดำเนินงานของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อขายคอนเดนเสทในประเทศ รวมถึงผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่ลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่มีราคาขายเฉลี่ย และปริมาณการขายลดลง และธุรกิจ NGV ขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas รวมทั้ง ต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบาย EPP นอกจากนี้ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกก็มีผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงเช่นกัน จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลงโดยหลักจากดีเซลและเบนซิน ตามต้นทุนที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์ในช่วงโรงกลั่นหลักในประเทศปิดซ่อมบำรุงอย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ย และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 4Q2565 มีจำนวน 44,681 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,830 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.0 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการบงกชและโครงการ G1/61 เริ่มการผลิต รวมทั้ง GC จากการเข้าซื้อ Allnex ใน เดือน ธ.ค. 2564

## ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,246 ล้านบาท ลดลง 691 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.7 จาก 4Q2564 จากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงโดยหลักจากบริษัท พีทีที อາซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) และ บริษัท เอ็มซีเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ลดลง

ใน 4Q2565 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 4,502 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 4,330 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของ GC และ PTTEP

ใน 4Q2565 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 32,711 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 27,572 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่แข็งค่ามากขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน (4Q2565 เงินบาทปิดแข็งค่า 3.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 4Q2564 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 4Q2565 มีจำนวน 10,355 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,202 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.8 โดยหลักจากเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นของ GC ปตท. และ PTTEP

ใน 4Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท ขณะที่ ใน 4Q2564 มีผลขาดทุนประมาณ 6,900 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 4Q2565 จำนวน 17,352 ล้านบาท ลดลง 2,296 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 โดยหลักจาก GC IRPC และ OR ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง ขณะที่ PTTEP เพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 17,872 ล้านบาท ลดลง 9,672 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.1 จากกำไรสุทธิ จำนวน 27,544 ล้านบาท ใน 4Q2564

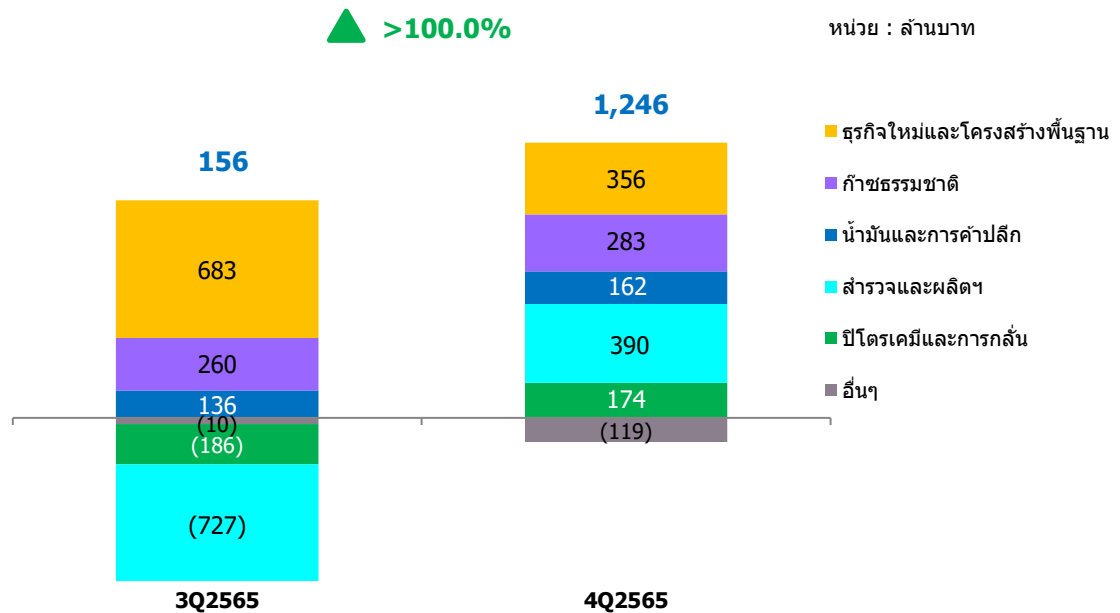
## ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2565

ใน 4Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 797,174 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2565 จำนวน 87,436 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงจากปริมาณการขายที่ลดลง รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลก นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลงตามราคา Pool Gas และผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิงปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าจากการปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงโดยใช้น้ำมันทดแทนการใช้ก๊าซฯ และความต้องการของใช้ไฟฟ้าของภาคครัวเรือนที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น จากน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยาน จากการจำหน่ายให้ลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ต้องการใช้ดีเซลเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซฯ และจากลูกค้ากลุ่มเรือขนส่ง รวมถึงสถานการณ์ COVID-19 ที่คลี่คลาย และการเปิดประเทศ

ใน 4Q2565 EBITDA มีจำนวน 73,542 ล้านบาท ลดลง 18,735 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.3 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับตัวลง จากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบระหว่างประเทศลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่มีแนวโน้มลดลงและการรับรู้ขาดทุนจาก Mark-to-market สินค้าคงคลัง ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานปรับตัวลดลง โดยหลักจาก PTTGM ที่กำไรขั้นต้นลดลงตามรายได้จากธุรกิจยาลดลงและ GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ลดลงจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน จากทั้งธุรกิจปิโตรเคมีตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบ รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง นอกจากนี้ธุรกิจการกลั่นก็ปรับตัวลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2565 เป็น 7.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2565 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้ง Crude Premium ปรับตัวลดลง อีกทั้ง ผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 7,500 ล้านบาท อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานดีขึ้นโดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ และธุรกิจ NGV ตามต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลง ตามราคา Pool Gas

ใน 4Q2565 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 44,681 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 3Q2565

## ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,246 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,090 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม เนื่องจากใน 3Q2565 บริษัท APICO LLC มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในประเทศไทย

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ใน 4Q2565 มีจำนวน 4,502 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 17,574 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก PTTEP และ GC มีขาดทุนตราสารอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น ประกอบกับ TOP และ PTTEP มีกำไรจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลง จากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น

ใน 4Q2565 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 32,711 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 52,561 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ และกำไรที่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนเจ้าหน้าที่ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนที่อ่อนค่า (4Q2565 เงินบาทปิดแข็งค่า 3.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 3Q2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.61 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 4Q2565 มีจำนวน 10,355 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 3Q2565

ใน 4Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท ขณะที่ ใน 3Q2565 มีผลขาดทุนประมาณ 2,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 4Q2565 จำนวน 17,352 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 967 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 17,872 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,988 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิจำนวน 8,884 ล้านบาทใน 3Q2565



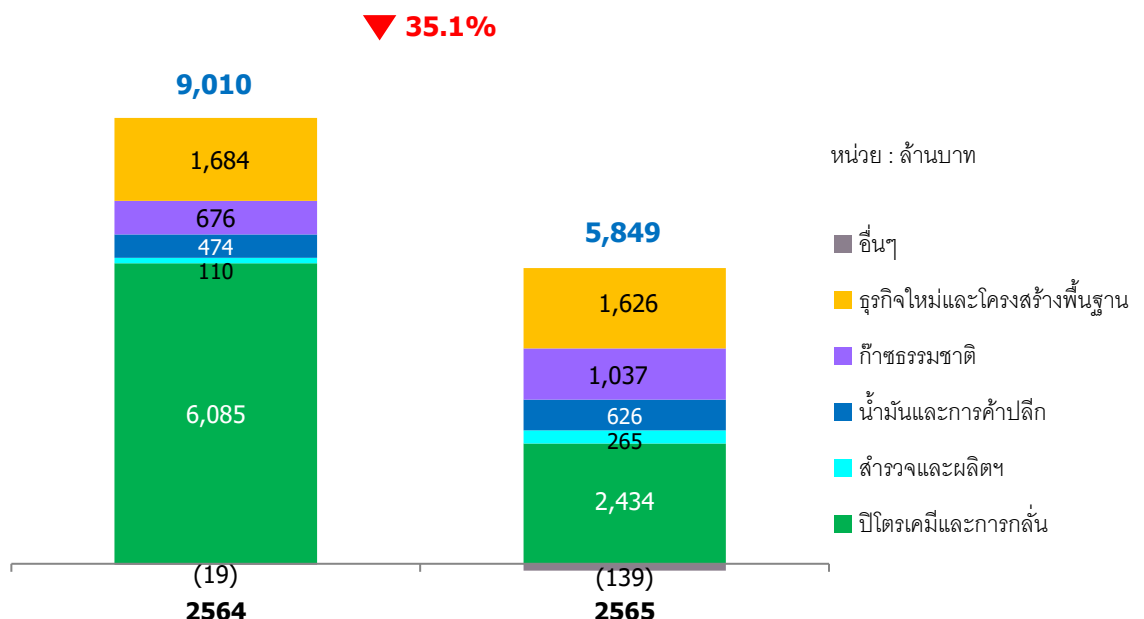
## ผลการดำเนินงานปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

ในปี 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 3,367,203 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 1,108,385 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.1 จากทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจโลกตามกล่าวข้างต้น กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้เพิ่มขึ้นตามราคา ขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas และผลิตภัณท์ที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงจากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61 ดังกล่าวข้างต้น

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 491,288 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 63,332 ล้านบาท ร้อยละ 14.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงกลุ่มธุรกิจถ่านหินที่มีราคาขายเฉลี่ยสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากต้นทุนค่าแก๊สที่เพิ่มขึ้นมากตามราคา Pool Gas นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงโดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณท์และวัตถุดิบปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณท์ อย่างไรก็ตามธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 2.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2564 เป็น 10.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณท์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่ากำไรสต็อกน้ำมันลดลง โดยกำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 42,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วงครึ่งหลังของปี 2565

ในปี 2565 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 167,330 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 20,540 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตและโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น รวมถึง GC จากการเข้าซื้อ Allnex ในเดือน ธ.ค. 2564 รวมถึง PTTGM จากการลงทุนในธุรกิจยาในปี เดือน เม.ย. 2565

### ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ในปี 2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 5,849 ล้านบาท ลดลง 3,161 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.1 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลง ตามกล่าวข้างต้น

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 42,956 ล้านบาท จากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 31,958 ล้านบาท ในปี 2564 เป็นขาดทุน 74,914 ล้านบาท ในปี 2565 โดยหลักมาจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าราคาที่ทำประกันความเสี่ยงไว้

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 12,021 ล้านบาท จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 6,469 ล้านบาท ในปี 2564 เป็นกำไรจำนวน 5,552 ล้านบาท ในปี 2565 โดยหลักมาจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่ลดลงตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน (ปี 2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ ปี 2564 เงินบาทปิดอ่อนค่า 3.38 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินปี 2565 มีจำนวน 37,091 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,928 ล้านบาทจาก ปี 2564 โดยหลักจากการเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น ของ GC PTTEP และ ปตท.

ใน 2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 10,200 ล้านบาท ขณะที่ ใน 2564 มีผลขาดทุนประมาณ 6,900 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

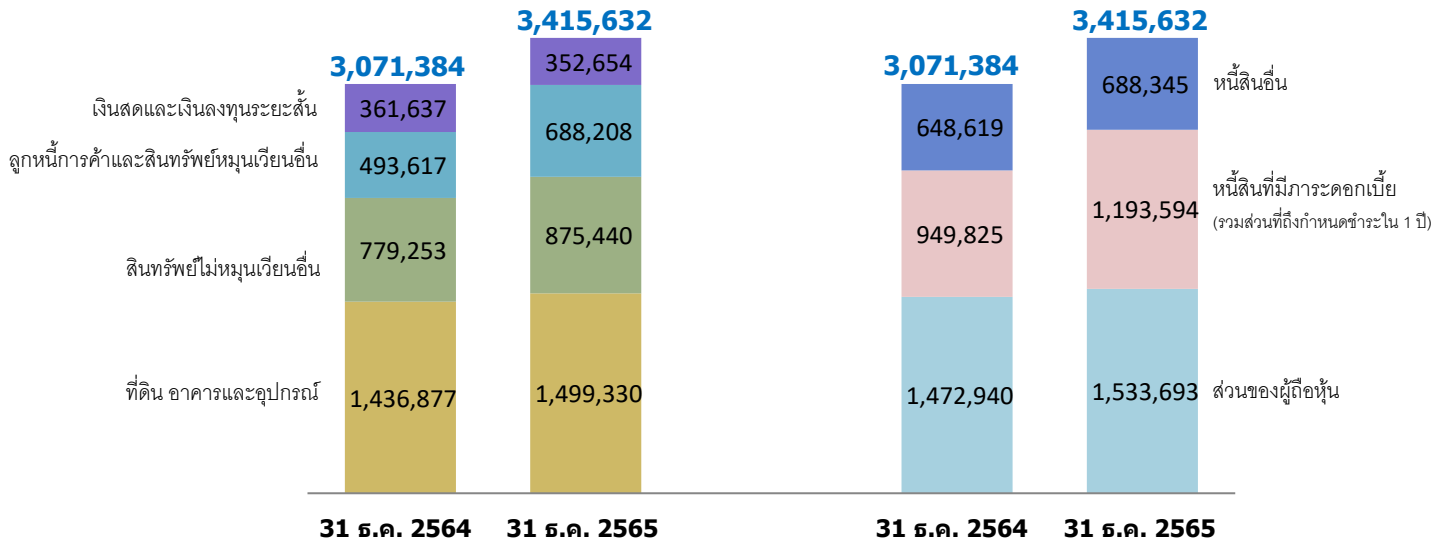
ภาษีเงินได้ปี 2565 จำนวน 90,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,872 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.8 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP และ TOP ขณะที่ GC และ ปตท. มีภาษีเงินได้ลดลงตามผลประกอบการที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ปี 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 91,175 ล้านบาท ลดลง 17,188 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 จากปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 108,363 ล้านบาท

**การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย**
**ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564**

**สินทรัพย์รวม**
**11.2%**
**หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น**

หน่วย : ล้านบาท


**สินทรัพย์**

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,415,632 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 จำนวน 344,248 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 เป็นผลจาก

: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น ลดลง 8,983 ล้านบาท โดยหลักจากกิจกรรมลงทุนของกลุ่ม ปตท.

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 194,591 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.4 สาเหตุหลักมาจาก

- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 51,525 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาขายและปริมาณคงเหลือโดยรวมที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP ปตท. IRPC GC และ GPSC
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 22,812 ล้านบาท โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาด ของ ปตท. OR และ GPSC

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 96,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.3 โดยหลักจาก

- เงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 43,865 ล้านบาท โดยหลักจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น จากการลงทุนใน CI Changfang และ CI Xidao ของ GPSC และการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มในบริษัท วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) ของ GC รวมทั้งเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวใน Contemporary Amperex Technology Co., Limited (CATL) ของ PTTGM
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ เพิ่มขึ้น 43,664 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP ในโครงการ G1/61 และ G2/61

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 62,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

## หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,881,939 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2564 จำนวน 283,495 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 39,726 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อและราคา que เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. และหนี้สินตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTT รวมทั้ง ปริมาณการหนี้สิน ค่าเรือถอนระยะยาวเพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 243,769 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.7 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 124,308 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. TOP และ GPSC และจากเงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 79,798 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP IRPC และ GC

## ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,533,693 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2564 จำนวน 60,753 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 จากผลการดำเนินงานปี 2565 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 91,175 ล้านบาท สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2564 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น และผลประกอบการครึ่งแรกของ ปี 2565 จำนวน 1.30 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 60,000 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 14,859 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

## สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2565 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 27,324 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 312,730 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 340,054 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
<b>งบการเงินรวม</b>	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	191,700
กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(186,690)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	50,668
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	697
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(20,287)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(8,764)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	27,324
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	312,730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	340,054

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 191,700 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 212,562 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 167,330 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 37,091 ล้านบาท ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ 12,304 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 11,649 ล้านบาท ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 10,243 ล้านบาท และขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 7,920 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม 5,849 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 178,970 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 85,482 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 186,690 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 171,813 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการชอติگا 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 ในโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือหนองแพบ

: เงินจ่ายลงทุนซื้อธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 60,905 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนใน CATL ของ PTTGM CI Changfang และ CI Xidao ของ GPSC และ รวมทั้งการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มใน VNT ของ GC

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 37,031 ล้านบาท โดยหลักจาก OR และ GC จากการครบกำหนดเงินฝากประจำ

กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 50,668 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 171,139 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. TOP และ IRPC

: เงินปันผลจ่าย 85,923 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. PTTEP และ GC

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 36,198 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP ปตท. และ PTTEP

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2564	2565
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.73	1.76
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.13	0.96
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	14.43	16.01
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	25.30	22.79
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	14.24	14.79
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	25.63	24.69
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.69	13.08
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	31.23	27.90
วงจรเงินสด	วัน	19.70	19.58
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	16.67	13.68
อัตรากำไรสุทธิ	%	6.73	3.63
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	11.47	8.85
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	5.42	3.76
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	11.14	8.32
อัตราถาวรหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.80	1.04
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.64	0.78
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	15.20	13.25
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	3.79	3.20



หมายเหตุ:

อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	=	365 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ หาร สินค้าคงเหลือเฉลี่ย
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	=	365 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ หาร เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	=	365 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้
วงจรเงินสด	=	ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย บวก ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย ลบ ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย
อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิ หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) หาร ต้นทุนทางการเงิน*
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ย ถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

ปรับเปลี่ยนสูตรการคำนวณ (จากเดิม อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย = กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน)

## แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในปี 2566

เศรษฐกิจโลกในปี 2566 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงจากปี 2565 ท่ามกลางความท้าทายอย่างยิ่งยวด ส่วนหนึ่งจากการดำเนินนโยบายการเงินที่ตึงตัวขึ้นและนานต่อเนื่องของประเทศเศรษฐกิจหลัก ซึ่งรวมถึงประเทศสหรัฐอเมริกา และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร เพื่อดูแลเงินเฟ้อที่อยู่ในระดับสูงให้กลับสู่กรอบเป้าหมาย ปัญหาความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่ยังไม่คลี่คลายซึ่งอาจนำไปสู่การคว่ำบาตรและมาตรการตอบโต้เพิ่มเติมซ้ำเติมวิกฤตอาหารและพลังงานให้ยืดเยื้อ อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจของประเทศจีนมีแนวโน้มฟื้นตัวดีขึ้นหลังยกเลิกนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ ท่ามกลางความไม่แน่นอนของสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ที่อาจรุนแรงขึ้นและนำไปสู่การใช้มาตรการควบคุมที่เข้มงวดอีกครั้ง ทั้งนี้ IMF ณ เดือน ม.ค. 2566 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2566 ที่ระดับร้อยละ 2.9

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือน ม.ค. 2566 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2566 คาดว่าจะขยายตัว 1.9 MMBD จากปี 2565 ไปอยู่ที่ระดับ 101.7 MMBD ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก และความต้องการใช้ในประเทศจีนที่จะทยอยกลับมาหลังการยกเลิกนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ และเปิดประเทศ ประกอบกับกลุ่ม OPEC+ ประเมินว่าตลาดยังมีอุปทานส่วนเกินอยู่มาก จึงยังคงนโยบายควบคุมการผลิตเพื่อให้ปริมาณน้ำมันดิบเข้าสู่สมดุลมากขึ้น ในขณะที่ตลาดคลายความกังวลด้านอุปทานจากรัสเซียตึงตัว ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2566 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 81 - 86 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 8.0 - 9.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคามลพิษภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ ในปี 2566 เมื่อเทียบกับปี 2565 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจากความตึงตัวของผู้นักโภคที่คาดว่าจะยังคงอ่อนแอ ท่ามกลางเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว และอุปทานใหม่ในภูมิภาคเอเชีย รวมถึงราคาน้ำมันดิบและเนฟทาที่ปรับตัวลดลง

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน** ในปี 2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงเทียบกับปี 2565 โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 1,120-1,170 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 1,050-1,200 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากความต้องการสินค้าปลายทางที่ยังคงซบเซา และอุปทานใหม่ในเอเชียที่เพิ่มขึ้น ทั้งส่วนที่เป็นไปตามแผนงานและส่วนที่ล่าช้ามาจากไตรมาส 4 ปี 2565 อย่างไรก็ตาม การยกเลิกนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ของประเทศจีนที่เร็วกว่าคาด การเริ่มทยอยกลับมาสะสมสินค้าคงคลังที่อยู่ในระดับต่ำในช่วงหลังตรุษจีน และการปรับลดกำลังการผลิตในบางโรงงานที่ประสบปัญหาอัตรากำไรที่ติดลบจะเป็นปัจจัยสนับสนุนตลาดในปีนี้
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์** ในปี 2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงเทียบกับปี 2565 โดยคาดว่าราคา BZ และ PX จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 940-990 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 1,040-1,090 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากความต้องการสินค้าปลายทาง รวมถึง ยานยนต์ เครื่องใช้ไฟฟ้า และเครื่องนุ่งห่ม ที่มีแนวโน้มลดลงตามเศรษฐกิจโลกที่คาดว่าจะชะลอตัว ประกอบกับอุปทานใหม่ในจีนที่จะเข้ามากดดันตลาดเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม ความต้องการใช้ PX จากการเป็นส่วนผสมในน้ำมันเบนซิน ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยวจะเป็นปัจจัยสนับสนุนตลาด

**เศรษฐกิจไทย** ในปี 2566 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจากปี 2565 โดยภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะฟื้นตัวอย่างชัดเจนจากอุปสงค์ที่คั่งค้าง หลังการทยอยผ่อนคลามาตรการจำกัดการเดินทางในแต่ละประเทศ โดยล่าสุดประเทศจีนได้ยกเลิกการบังคับให้ผู้ที่เดินทางเข้าประเทศต้องกักตัวเฝ้าระวัง COVID-19 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 8 ม.ค. 2566 เป็นต้นไป เช่นเดียวกับการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนที่คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่อง โดยได้รับแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะภาคบริการที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว และการใช้จ่ายภาครัฐที่มีแนวโน้มขยายตัวได้ในระยะข้างหน้า จากการลงทุนในเมกะโปรเจกต์ทั้งในโครงการต่อเนื่องและโครงการใหม่ อย่างไรก็ตาม มาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐอาจทยอยลดบทบาทลง เนื่องจากข้อจำกัด

ทางการคลังที่ทำให้รัฐบาลต้องระงับการใช้จ่ายมากขึ้น ขณะที่การส่งออกสินค้ามีแนวโน้มชะลอลงต่อเนื่องตามทิศทางเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังมีความเสี่ยงในระยะสั้น จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก ปัญหาทางภูมิรัฐศาสตร์โลกที่อาจรุนแรงขึ้น การแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่ และความไม่แน่นอนทางการเมืองภายในประเทศ โดยสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ณ เดือน ม.ค. 2566 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2566 ที่ระดับร้อยละ 3.8

## แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

### โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้
  - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธ.ค. 2565 : ร้อยละ 95.26 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
  - กำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2566

### โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

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

### โครงการ LNG:

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

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

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือน ธ.ค. 2565 : ร้อยละ 100

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เม.ย. 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการผลิต LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ 2.5 ล้านตันต่อปี ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ก.ค. 2565 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี เมื่อวันที่ 24 พ.ย. 2565
- ณ 31 ธ.ค. 2565 กลุ่ม ปตท. มีกำลังการผลิต LNG ทั้งสิ้น 19 ล้านตันต่อปี

- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ (LNG Receiving Terminal 3):

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

**สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 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 #1			SD (20 - 27 ก.ค. : 8 วัน)	
GSP #2			TD (1 - 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD (1 - 4 ต.ค. : 4 วัน) Major SD (1 - 18 พ.ย. : 18 วัน)
GSP #3			Major SD (1 - 18 ก.ย. : 18 วัน)	TD (1 พ.ย. - 4 ธ.ค. : 34 วัน)
ESP			TD 50% (1 - 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD 50% (1 - 4 ต.ค. : 4 วัน) TD 50% (1 พ.ย. - 4 ธ.ค. : 34 วัน)

\*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

\*\*SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

## สรุปการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของ ปตท. ในปี 2565

ปตท. มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจและบริหารจัดการองค์กรไปสู่ความยั่งยืน เพื่อสนับสนุนการยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ พัฒนาสังคมและยกระดับคุณภาพชีวิต สร้างนวัตกรรมและนำเทคโนโลยีมาใช้ในทุกภาคส่วน รวมทั้งเป็นพลังขับเคลื่อนวิถีชีวิตผู้คน สังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ให้ก้าวผ่านการเปลี่ยนแปลงไปข้างหน้า ภายใต้วิสัยทัศน์ “ขับเคลื่อนทุกชีวิต ด้วยพลังแห่งอนาคต” (Powering Life with Future Energy and Beyond) โดยมีพันธกิจในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล

ในปัจจุบันที่ทุกภาคส่วนในประเทศและสากลต่างให้ความสำคัญและยกระดับการแก้ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นวาระเร่งด่วน ปตท. ได้บูรณาการความเสี่ยงและโอกาสจากประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นปัจจัยสำคัญในการกำหนดทิศทางกลยุทธ์ ตลอดจนการกำหนดเป้าหมายระยะยาวปี 2573 ได้แก่ เป้าหมาย Business Growth, New Growth และ Clean Growth จะเห็นได้ว่า ปตท. พร้อมปรับเปลี่ยนธุรกิจไปสู่ธุรกิจพลังงานใหม่และธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากพลังงาน โดยในปี 2565 มีความก้าวหน้าของการขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจพลังงานในอนาคตและธุรกิจใหม่ที่ไกลกว่าพลังงาน รวมทั้งโครงการ Decarbonization Initiatives ที่ชัดเจน ซึ่งนอกจากจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้ได้ตามเป้าหมายระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว เพื่อมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ในปี 2593 ตามที่กำหนดแล้ว ยังเป็นพลังขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ ส่งเสริมการจ้างงาน พัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสังคม รวมทั้งการเพิ่มความรู้ทักษะความสามารถของพนักงานจากธุรกิจใหม่ โดยมีรายละเอียดของการนำแผนงานไปสู่การปฏิบัติทั่วทั้งองค์กรตลอดห่วงโซ่คุณค่า ดังนี้

### ● ความก้าวหน้าของการดำเนินงานตามเป้าหมายระยะยาวปี 2573

เป้าหมายระยะยาว	แนวทางการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานปี 2565 ที่สำคัญ
<b>Business growth:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>ธุรกิจ LNG: 9 ล้านตันต่อปี</li> <li>ธุรกิจไฟฟ้า (Conventional power): 8 GW</li> <li>ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน: 12 GW</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>เพิ่มปริมาณการค้า LNG ใน Portfolio จาก 1.5 ล้านตัน ในปี 2564 เป็น 9 ล้านตัน ในปี 2573 ผ่านการลงทุนใน LNG Value Chain และสร้าง LNG Portfolio โดยจัดหาในรูปแบบ Long-Term Contract และ Spot LNG</li> <li>เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อน จาก 4.5 GW ในปี 2564 เป็น 8 MW ในปี 2573 โดยเน้นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซฯ หรือ LNG เป็นเชื้อเพลิง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สามารถเพิ่มปริมาณการค้า LNG Portfolio ได้ 4.5 ล้านตัน</li> <li>ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนได้ 5.2 GW</li> </ul>



เป้าหมายระยะยาว	แนวทางการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานปี 2565 ที่สำคัญ
	<ul style="list-style-type: none"> <li>เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน จาก 2.6 GW ในปี 2564 เป็น 12 MW ในปี 2573 ผ่านการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรวม ได้ 2.8 GW</li> </ul>
<b>New growth:</b> ธุรกิจพลังงานใหม่และธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากพลังงานต้องสร้างกำไรในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 30 ภายในปี 2573	เพิ่มสัดส่วนกำไรจากธุรกิจพลังงานใหม่และธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากพลังงานให้มากกว่าร้อยละ 30 ในปี 2573 โดยขยายการลงทุนในธุรกิจ EV Value Chain, Energy Storage, Life Science, Lifestyle, High Value Business, Logistics and Infrastructure และ AI and Robotics	การพัฒนาธุรกิจและการลงทุนในธุรกิจพลังงานใหม่และธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากพลังงานยังคงเป็นไปตามแผนงาน
<b>Clean growth:</b> ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้ได้อ้อยละ 15 เมื่อเทียบปริมาณการปล่อยในปี 2563	ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกลุ่ม ปตท. ลงร้อยละ 15 จากปี 2563 ภายในปี 2573	ปี 2565 ปตท. ได้ปรับปรุงกระบวนการผลิตเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง และมีแผนการลงทุนโครงการ Sodium Bicarbonate ซึ่งเป็นโครงการที่นำก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์มาใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิต ที่มีศักยภาพในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกควบคู่กับการสร้างมูลค่าเพิ่มเชิงธุรกิจ นอกจากนี้ ปตท. ได้เริ่มสำรวจพื้นที่ปลูกป่าร่วมกับภาครัฐในแต่ละภูมิภาคของประเทศไทย

- การประกาศเป้าหมายและแผนงานมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2583 และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593 ด้วยการสนับสนุนมาตรการจากภาครัฐ เพื่อเป็นพลังขับเคลื่อนประเทศไทยไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ และบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน ภายในปี 2593 และบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ให้ได้ภายในปี 2608 โดยกำหนด “แนวทางการดำเนินงาน 3P” ที่เชื่อมโยงกับเป้าหมายระยะยาวปี 2573 ขององค์กร เป็นกรอบแนวทางในการดำเนินการร่วมกันของกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีโครงการ/Initiatives และการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

แนวทางการดำเนินงาน	โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ
Pursuit of Lower Emissions (เร่ง ปรับ กระบวนการผลิต) เชื่อมโยงกับเป้าหมาย Clean Growth เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในกระบวนการให้ได้มากที่สุด	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดตั้งคณะทำงานการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์กลุ่ม ปตท. (PTT Group Net Zero Task Force: G-NET) และคณะทำงานย่อย เพื่อผลักดันการดำเนินโครงการ Decarbonization ให้เกิดผลเป็นรูปธรรม</li> <li>ดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในทุกพื้นที่ปฏิบัติงาน เช่น ในกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ</li> </ul>

แนวทางการดำเนินงาน	โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เป็นการสร้างทดแทนโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตและการใช้พลังงาน โดยอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2567</li> <li>• โครงการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์: 1) Off-shore โครงการการดักจับก๊าซ CO<sub>2</sub> ที่แหล่งผลิต โดยมี Pilot Project ที่แหล่งก๊าซฯ Arthit และโครงการล้าง เลอบาร์ห์ 2) Near-shore บริษัทในกลุ่ม ปตท. ร่วมกันศึกษา PTT Group CCS Hub Model โดยเป็นโครงการสำรวจและดักจับ CO<sub>2</sub> ภายในกลุ่ม ปตท.</li> <li>• โครงการดักจับและนำก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ไปใช้ประโยชน์: ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ได้ร่วมกันศึกษาการใช้ประโยชน์จากก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์มาเป็นสารตั้งต้นในการผลิตและนำไปใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ</li> <li>• โครงการใช้พลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ปฏิบัติงาน: เริ่มติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ เพื่อใช้ทดแทนการใช้ไฟฟ้าจากสายส่ง และปรับเปลี่ยนการใช้รถยนต์ไฟฟ้าแทนรถยนต์สันดาปภายใน</li> <li>• โครงการพลังงานจากเชื้อเพลิงไฮโดรเจน: สถาบันนวัตกรรม ปตท. ได้จัดทำแผนกลยุทธ์เพื่อสร้างพอร์ทัลธุรกิจไฮโดรเจน โดยอยู่ระหว่างการศึกษาโอกาสการลงทุนร่วมกับคู่ค้าในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้ กลุ่ม ปตท. อยู่ระหว่างการศึกษาโอกาสในการนำไฮโดรเจนมาใช้ในกระบวนการผลิตของกลุ่ม ปตท.</li> </ul>
Portfolio Transformation (เร่ง เปลี่ยน ธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม) สร้างการเติบโตจากธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต <u>New Growth</u> โดยเพิ่มสัดส่วน <u>Green portfolio</u> และบริหารจัดการ Hydrocarbon portfolio	<ul style="list-style-type: none"> <li>• การปรับเปลี่ยนทิศทางการลงทุน: ยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินทั้งหมดและลงทุนในระบบนิเวศของธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า (Electricity Vehicle Ecosystem) ครบวงจร ผ่านการดำเนินการของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น 100% รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากพลังงานตามเป้าหมาย New Growth</li> <li>• ปรียุคที่ซักกลไกราคาคาร์บอน (Internal Carbon Price): ในการประกอบการพิจารณาลงทุนของ ปตท. มีการใช้กลไกราคาคาร์บอนเป็นเครื่องมือที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการตัดสินใจลงทุนในโครงการที่มีส่วนช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</li> </ul>
Partnership with Nature and Society (เร่ง ปลุก ป่าเพิ่มอีก 1 ล้านไร่) การเพิ่มปริมาณการดูดซับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ด้วยวิถีทางธรรมชาติ ผ่านการปลูกและดูแลรักษาป่าไม้และเพิ่มพื้นที่สีเขียว	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ความร่วมมือกับภาครัฐในการเพิ่มพื้นที่สีเขียวเพื่อเพิ่มการดูดซับก๊าซเรือนกระจกด้วยวิถีทางธรรมชาติ: ร่วมกับภาครัฐและชุมชนในพื้นที่ โดย ปตท. วางแผนดำเนินการปลูกป่าบกและป่าชายเลนเพิ่มขึ้นรวมอีก 1 ล้านไร่ และบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมกันอีก 1 ล้านไร่ ภายในปี 2573 (ค.ศ. 2030) โดยได้เริ่มสำรวจพื้นที่และเริ่มปลูกป่าร่วมกับภาครัฐในแต่ละภูมิภาคของประเทศไทย</li> <li>• โครงการปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติฯ ปี พ.ศ. 2537 – 2560 ซึ่ง ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบในการปลูกและดูแลรักษาพื้นที่ป่าอย่างต่อเนื่อง ได้รับใบประกาศเกียรติคุณโครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS) จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) (อบก.) ซึ่งเป็นผลการดำเนินงานร่วมกันระหว่าง 4 หน่วยงานได้แก่ กรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติ กรมทรัพยากรทางทะเลและ</li> </ul>

แนวทางการดำเนินงาน	โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ
	ชายฝั่ง และ ปตท. โดยได้รับการประเมินว่าสามารถกักเก็บก๊าซเรือนกระจกได้จำนวนทั้งสิ้นกว่า 32.5 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ระหว่างปี พ.ศ. 2537 – 2560

จากการขับเคลื่อนองค์กรสู่ความยั่งยืนอย่างจริงจังและต่อเนื่องส่งผลให้ ในปี 2565 ปตท. ยังคงเป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Indices: DJSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 11 ในกลุ่มดัชนีโลก (World Index) และดัชนีตลาดเกิดใหม่ (Emerging Market Index) รวมถึง ได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment: THSI) และได้รับรางวัลเกียรติยศบริษัทจดทะเบียนด้านความยั่งยืน (Sustainability Awards of Honor) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งสะท้อนความเป็นบริษัทจดทะเบียนขนาดใหญ่ของประเทศไทยที่มีการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนอย่างต่อเนื่อง



นอกจากนี้ ปตท. ได้ทบทวน “ทิศทางกลยุทธ์ด้านความยั่งยืน” ซึ่งอยู่ใน “แผนแม่บทการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน เพื่อแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ปตท. ปี พ.ศ. 2564-2568 (ฉบับปรับปรุงปี 2565)” โดยมุ่งเน้นการบริหารจัดการประเด็นด้านความยั่งยืนที่สำคัญใน 3 มิติ คือ ทิศทางกลยุทธ์ด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental: E): โลกเราต้องรักษ์ ทิศทางกลยุทธ์ด้านสังคม (Social: S): สังคมไทยเราต้องอุ้มชู และทิศทางกลยุทธ์ด้านการกำกับดูแล (Governance: G): ผลดำเนินงานเราต้องเลิศ ซึ่งมีการกำหนดเป้าหมายและแผนงานไว้อย่างชัดเจน โดยมีสรุปภาพรวมของผลการดำเนินงานที่สำคัญประจำปี 2565 ดังนี้

Environmental: โลกเราต้องรักษ์	การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน
พัฒนารูริกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ควบคู่กับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	
<ul style="list-style-type: none"> <li>51.16 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า<sup>1</sup> ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Absolute Greenhouse Gas Emission) ทั้งทางตรงและทางอ้อม (Scope 1 และ Scope 2) ของ ปตท. ในปี 2565 เป็นไปตามเป้าหมาย (เป้าหมาย: ควบคุมการปริมาณการปล่อย GHG Scope 1, 2 ทั้งในและต่างประเทศของ กลุ่ม ปตท. ไม่ให้เกิน 52.5 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า) โดยมีความก้าวหน้าของโครงการ / Initiatives ตามรายละเอียดใน Pursuit of Lower Emissions</li> </ul>	

<sup>1</sup> ข้อมูลการดำเนินงานของปี 2565 อยู่ระหว่างการทวนสอบข้อมูลจาก 3<sup>rd</sup> party

 <p><b>ใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าโดยยึดหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy: CE)</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Water recycle technology for water withdrawal reduction: ขยายผลการติดตั้งระบบ Greywater Recycle (Gen#2) บริเวณ ปตท. สำนักงานใหญ่ เพื่อให้ทรัพยากรน้ำอย่างคุ้มค่าตามหลัก CE</li> <li>ดำเนินโครงการนำร่องความร่วมมือของกลุ่ม ปตท. ในการนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ ได้แก่ Plastic from packaging ตกแต่งเฟอร์นิเจอร์ที่ทำจาก Wasted Plastic Composite (WPC), Amazon cup collecting, Used Lubricant to Alternative Fuel Oil Project</li> </ul>	 
 <p><b>Social: สังคมไทยเราต้องอุ้มชู</b></p>	<p><b>การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน</b></p>
 <p><b>สร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี และคำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (Lost Time Accident: LTA) ของพนักงานและผู้รับเหมาเท่ากับ 0 (เป้าหมาย: LTA ของพนักงานและผู้รับเหมาเป็นศูนย์)</li> <li>ข้อร้องเรียนในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนของ ปตท. เท่ากับ 0 (Zero Human Rights Incidents) (เป้าหมาย: ข้อร้องเรียนในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนเป็นศูนย์)</li> </ul>	 
 <p><b>สร้างคุณค่าร่วมกัน และยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนและสังคม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ดำเนินการจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์ และก่อสร้างโรงเรียน 45 พื้นที่แล้วเสร็จตามแผน</li> <li>พัฒนาผลิตภัณฑ์ชุมชนกว่า 267 ผลิตภัณฑ์</li> <li>สนับสนุนการศึกษาด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีขั้นสูงผ่าน KVIS &amp; VISTEC อย่างต่อเนื่อง</li> <li>ช่วยเหลือผู้ได้รับผลกระทบจากภัยพิบัติทางธรรมชาติ กว่า 30,000 คน ใน 34 พื้นที่</li> </ul>	  
 <p><b>การเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจในอนาคต</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Human Capital Index (HCI) อยู่ที่ 82% สูงกว่าเป้าหมาย (เป้าหมาย: 77%) โดยเป็นตัวชี้วัดในการบริหารจัดการองค์กร ประกอบด้วยตัวชี้วัด 3 มิติ ได้แก่ Competence, Engagement, Rotation</li> </ul>	
 <p><b>Governance: ผลการดำเนินงานเราต้องเลิศ</b></p>	<p><b>การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน</b></p>
 <p><b>ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีจริยธรรม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบการปฏิบัติงานที่ไม่สอดคล้องกับกฎหมายที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ</li> <li>ผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) อยู่ที่ระดับ A</li> </ul>	

<ul style="list-style-type: none"><li>• ทบทวน ปรับปรุง และประกาศใช้นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน และคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือ CG)</li><li>• ปรับปรุงกระบวนการและระบบรับเรื่องร้องเรียนและแจ้งเบาะแสการทุจริต เพื่อให้มีกระบวนการบริหารจัดการ ติดตาม และรายงานมีมาตรฐานและสร้างความมั่นใจแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียถึงการบริหารจัดการที่โปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ของ ปตท.</li><li>• พัฒนาแนวทางการดำเนินการตาม Way of Conduct ให้แก่บริษัทที่จัดตั้งใหม่ (Guideline for New Company) เพื่อให้มีความเพียงพอ เหมาะสม เป็นมาตรฐาน และสอดคล้องกับบริบทของบริษัทที่จัดตั้งใหม่</li><li>• มีการประเมินการควบคุมภายในของกระบวนการปฏิบัติงานของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม โดยประเมินความเสี่ยงและประสิทธิภาพประสิทธิผลของกิจกรรมควบคุม รวมถึงพัฒนากิจกรรมควบคุมเพื่อลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้</li><li>• สนับสนุนให้มียุทธศาสตร์และแนวปฏิบัติการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล รวมถึงจัดอบรมให้ความรู้เพื่อให้บุคลากรทราบถึงวิธีการปฏิบัติต่อข้อมูลส่วนบุคคลและสามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมาย PDPA</li></ul>	
---	--

## 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



## ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 4Q2565 เปรียบเทียบกับ 4Q2564 และ 3Q2565 และปี 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	4Q2564	3Q2565	4Q2565	2564	2565
ธุรกิจสำรวจ และผลิต	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1	~(3,600)		~(4,300)	~(3,600)	~(4,300)
	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการเยตากูน	~(400)			~(400)	
	รับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล				~(2,900)	
	การรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61				~ 7,000	
	การด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP BL		~ (2,300)			~ (2,300)
	ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาวา			~ (3,000)		~ (3,000)
	รับรู้ขาดทุนภายหลังการจัดประเภทสินทรัพย์โครงการ 17/06 (ประเทศแองโกลา)			~ (350)		~ (350)
	การปรับปรุงรายการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของโครงการโอมานแปลง 61			~ 1,600		~ 1,600
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	การด้อยค่าทรัพย์สินของธุรกิจ NGV	~(3,500)			~(3,500)	
	การตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพของ ปตท.				~(800)	
	ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แหล่งก๊าซฯ เมียนมาแก่ภาครัฐตามมติ กบง.	~(2,700)			~(2,700)	
	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ ในอียิปต์ ของ PTTER	~1,400			~1400	
	ผลประโยชน์ที่ได้รับจากคดีความของ ปตท.	~1,000			~1,000	
	ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)	~1,700	~1,100	~300	~1,700	~3,400
	การจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต		(1,000)	(2,000)		(3,000)
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	ด้อยค่าโครงการ U.S. Petrochemical ของ GC	~(1,000)			~(1,000)	
	ขาดทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนในกลุ่มบริษัท Emery ของ GC	~(1,000)			~(1,000)	
	กำไรจากการขายหุ้น GPSC ใน GC				~(2,300)	
	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน GPSC ของ TOP					~(2,100)
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ GPSC					~350
ธุรกิจถ่านหิน	ด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ของ PTTGM					~400