คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 4Q2568 & 2568

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 4 และประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	4Q2567	3Q2568	4Q2568	% เพิ่ม (ลด)		2567	2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	724,373	646,689	638,479	(11.9%)	(1.3%)	3,090,453	2,662,145	(13.9%)
EBITDA	93,291	85,769	74,892	(19.7%)	(12.7%)	396,234	332,849	(16.0%)
กำไรสุทธิ	9,311	19,784	25,534	>100%	29.1%	90,072	90,166	0.1%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.32	0.69	0.89	>100%	29.0%	3.15	3.15	-
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	73.6	70.1	63.8	(13.3%)	(9.0%)	79.6	69.4	(12.8%)

เศรษฐกิจโลกในปี 2568 ยังคงเผชิญความไม่แน่นอนจากสถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ในหลายพื้นที่ รวมถึงความไม่แน่นอนทางการค้าโลก จากนโยบายการขึ้นภาษีตอบโต้ (Reciprocal tariffs) ของสหรัฐฯ ส่งผลให้การเติบโตทางเศรษฐกิจโดยรวมขยายตัวในอัตราที่ชะลอลง ขณะที่ราคาพลังงานยังมีความผันผวนตามภาวะอุปสงค์–อุปทานในตลาดโลก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 69.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล อ่อนตัวลงจากในปี 2567 ที่ระดับ 79.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ส่งผลให้ในปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรตามส่วนงานลดลงตามราคาขายที่ลดลง ตามราคาน้ำมันอ้างอิงในตลาดโลก ประกอบกับค่าเงินบาทเฉลี่ยแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2567 โดยในปี 2567 ค่าเงินบาทเฉลี่ยอยู่ที่ 35.5 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ในปี 2568 ค่าเงินบาทเฉลี่ยอยู่ที่ 33.0 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ส่งผลให้รายได้ที่อ้างอิงเงินสกุลเหรียญสหรัฐปรับตัวลดลง อย่างไรก็ดี กลุ่มปตท. มีการบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการทำ Natural Hedge ซึ่งช่วยจำกัดผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินบาทต่อการดำเนินงานในภาพรวม

นอกจากนี้ ปตท. ยังคงมุ่งมั่นในการสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและดูแลผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่องผ่านการจ่ายเงินปันผลอย่างสม่ำเสมอ ในระดับที่สามารถตอบโจทย์ความคาดหวังของผู้ถือหุ้นได้อย่างเหมาะสม ประกอบกับโครงการซื้อหุ้นคืน (Treasury Stock) สะท้อนความเชื่อมั่นของบริษัทต่อมูลค่าพื้นฐาน อีกทั้งกลุ่ม ปตท. มีการบริหารจัดการตามทิศทางและแผนกลยุทธ์อย่างมีประสิทธิภาพ ผ่านการปรับพอร์ตการดำเนินงาน มุ่งเน้นเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันในธุรกิจ Hydrocarbon โดยให้ความสำคัญกับธุรกิจหลักครอบคลุมตั้งแต่การสำรวจ ผลิต และจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ ควบคู่กับการเดินหน้าพัฒนาธุรกิจไฟฟ้า เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มุ่งสู่การเป็นองค์กรแกนนำในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) พร้อมทั้งทบทวนกลยุทธ์ในธุรกิจ Non-Hydrocarbon เพื่อเสริมศักยภาพการแข่งขันผ่านการทำ Asset Monetization (A1) อาทิ การลดสัดส่วนในกลุ่มธุรกิจ EV ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ Smart Exit และการปรับสัดส่วนการลงทุนในกลุ่มธุรกิจ Life Science เพื่อเพิ่มศักยภาพในการเติบโตภายใต้กลยุทธ์ Self-Funding นอกจากนี้ในปี 2568 ปตท. ยังคงขับเคลื่อนโครงการสำคัญต่างๆอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ การบริหารความร่วมมือด้าน Supply Chain และ Marketing ของตลาดในและต่างประเทศผ่านโครงการ P1 และ D1 พร้อมทั้งมีการดำเนินงานด้าน Financial Excellence (F1) รักษาวินัยทางการเงินอย่างเคร่งครัด รวมถึงรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสดของกลุ่ม ปตท. เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนและสร้างผลตอบแทนที่ดีให้กับผู้ถือหุ้น อีกทั้งยังเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน เพื่อยกระดับผลการดำเนินงาน (Performance Uplift) ร่วมกันในกลุ่ม ปตท. ผ่านโครงการ MissionX และเดินหน้าขับเคลื่อน Digital Transformation ผ่านโครงการ AXIS ผลักดันการนำ Digital Tools และ AI มาใช้ในการทำงานอย่างคุ้มค่า

เป็นผลให้ในไตรมาส 4 ปี 2568 (4Q2568) และ ปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อย ยังคงมีผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 74,892 ล้านบาท ลดลง 18,399 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.7 จากในไตรมาส 4 ปี 2567 (4Q2567) ที่จำนวน 93,291 ล้านบาท *โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม** จากรายได้จากการขายที่ลดลงจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาตลาดโลก นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) ลดลงจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สิ้นสุดอายุ ประกอบกับ**กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ เนื่องจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง ประกอบกับปริมาณขายรวมลดลง โดย**ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 25,534 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,223 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 4Q2567 ที่จำนวน 9,311 ล้านบาท** เนื่องจากใน 4Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นผลกำไรประมาณ 9,300 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการจำหน่ายและเปลี่ยนแปลงสถานะของเงินลงทุนใน Lotus Pharmaceutical Company Limited (Lotus) ของบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ขณะที่ใน 4Q2567 มีผลขาดทุนประมาณ 5,000 ล้านบาท โดยหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) จากการด้อยค่าสินทรัพย์*

ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 74,892 ล้านบาท ลดลง 10,877 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7 จากในไตรมาส 3 ปี 2568 (3Q2568) ที่จำนวน 85,769 ล้านบาท *โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลง จากโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลงตามปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม ประกอบกับ Energy margin ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ลดลง เนื่องจากรายได้ค่าถ่านหินที่สามารถเรียกเก็บจาก กฟผ. ต่ำกว่าต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยทางบัญชี **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 4Q2568 ขณะที่ใน 3Q2568 รับรู้เป็นกำไร ประกอบกับกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจก๊าซฯ**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลง แม้ว่าต้นทุนก๊าซฯ ปรับตัวลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) ประกอบกับธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้น โดย**ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 25,534 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,750 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.1 จากใน 3Q2568 ที่จำนวน 19,784 ล้านบาท** เนื่องจากใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 9,300 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการจำหน่ายและเปลี่ยนแปลงสถานะของเงินลงทุนใน Lotus ของ PTTGM ขณะที่ใน 3Q2568 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 900 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของบริษัท ไทยออลย์ จำกัด (มหาชน) (TOP) และ กำไรจากการขายหุ้นบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ของ GPSC*

ในปี 2568 ปตท.และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 332,849 ล้านบาท ลดลงจำนวน 63,385 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.0 จากปี 2567 จำนวน 396,234 ล้านบาท *โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**มีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึง**กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยธุรกิจปิโตรเคมีลดลง ทั้งจากกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบ และปริมาณขายของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่ากำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ รวมถึงขาดทุนสต๊อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือลดลง โดยในปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 12,000 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 ขาดทุนประมาณ 13,000 ล้านบาท นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจก๊าซฯ** มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลง ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เนื่องจากมีการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 (LMPT2) เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 รวมถึงบริษัท ปตท. จำหน่าย*

*ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซฯ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่งของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดย**ในปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 90,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จากปี 2567 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 90,072 ล้านบาท** เนื่องจากในปี 2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 14,400 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการจำหน่ายและเปลี่ยนแปลงสถานะของเงินลงทุนใน Lotus ของ PTTGM และมีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์ของ TOP ขณะที่ในปี 2567 มีผลขาดทุนประมาณ 4,400 ล้านบาท โดยหลักจากขาดทุนจากบริษัท PTTAC จากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิกับส่วนแบ่งกำไรจากการขายเงินลงทุนใน Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) และกำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ให้บริษัท พีอี แอล เอ็นจี จำกัด (PE LNG) ของ PTTLNG*

ณ 31 ธันวาคม 2568 ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,269,660 ล้านบาท ลดลงจำนวน 169,124 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 จาก ณ 31 ธันวาคม 2567 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,438,784 ล้านบาท *โดยหลักจากลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง ประกอบกับเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นลดลง โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว รวมถึงการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ณ 31 ธันวาคม 2568 มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,617,176 ล้านบาท ลดลงจำนวน 164,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 จาก ณ 31 ธันวาคม 2567 ที่มีหนี้สินรวมจำนวน 1,781,907 ล้านบาท โดยหลักจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) TOP และ ปตท. ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2568 มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,652,484 ล้านบาท ลดลงจำนวน 4,393 ล้านบาท จาก ณ 31 ธันวาคม 2567 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,656,877 ล้านบาท โดยหลักจากเงินปันผลจ่าย ผลต่างการแปลงค่างบการเงินตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า ขณะที่กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ของ ปตท. และบริษัทย่อย*

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 4 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2568 ขยายตัวชะลอลงจาก 3Q2568 โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ เผชิญแรงกดดันจากการบริโภคที่ขยายตัวชะลอลง และการลงทุนภาครัฐที่หดตัว ท่ามกลางการปิดทำการรัฐบาลสหรัฐฯ (U.S. government shutdown) และความกังวลจากการลงทุนหมุนเวียนระหว่างกลุ่มอุตสาหกรรมปัญญาประดิษฐ์และศูนย์ข้อมูล (Artificial Intelligence: AI & Data Center) ที่อาจนำไปสู่ภาวะฟองสบู่สินทรัพย์ อย่างไรก็ตาม ทิศทางเงินเฟ้อมีแนวโน้มชะลอลงสู่กรอบเป้าหมาย ประกอบกับอัตราการว่างงานเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ธนาคารกลางสหรัฐฯ (Federal Reserve: Fed) มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยในการประชุมเดือนธันวาคม 2568 ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรขยายตัวใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน จากการขยายตัวของการบริโภคและการลงทุนโดยเฉพาะอย่างยิ่งในอุตสาหกรรมป้องกันประเทศ ประกอบกับอัตราการว่างงานที่อยู่ในระดับต่ำ ทำให้ธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) มีมติคงอัตราดอกเบี้ยในการประชุมเดือนธันวาคม 2568 สำหรับเศรษฐกิจจีนนั้น มีการขยายตัวชะลอลงจากการบริโภคและการส่งออกที่ขยายตัวชะลอลง รวมถึงการลงทุนภาครัฐหดตัว แม้มีมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจเพื่อลดผลกระทบจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนมกราคม 2569 คงประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2568 ที่ระดับร้อยละ 3.3

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2568 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือนมกราคม 2569 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 106.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงจาก 3Q2568 ที่เฉลี่ย 107.6 MMBD จากความต้องการผลิตกระแสไฟฟ้าในตะวันออกกลางลดลง และการเดินทางในแถบสหรัฐฯ และยุโรปลดลงตามฤดูกาล อีกทั้งสหรัฐฯ ได้รับผลกระทบจากมาตรการลดจำนวนเที่ยวบิน ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากการปิดทำการรัฐบาล ทั้งนี้ หากเทียบกับ 4Q2567 ที่ระดับ 106.2 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกขยายตัวตามการเติบโตของเศรษฐกิจ และการเติบโตของประเทศในกลุ่ม Non-OECD

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด)		2567	2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	73.6	70.1	63.8	(13.3%)	(9.0%)	79.6	69.4	(12.8%)
Gasoline Crack Spread	11.4	10.3	15.7	37.7%	52.4%	13.4	11.3	(15.7%)
Diesel Crack Spread	15.1	18.7	24.5	62.3%	31.0%	16.7	18.3	9.6%
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(2.3)	(5.5)	(7.0)	<(100.0%)	(27.3%)	(5.6)	(3.2)	42.9%
GRM-Singapore Crack	5.0	3.8	7.4	48.0%	94.7%	4.9	5.0	2.0%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 4Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 63.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2568 ที่ระดับ 70.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 4Q2567 ที่ระดับ 73.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางอุปสงค์ที่ลดลงตามกิจกรรมเศรษฐกิจที่ชะลอตัว รวมถึงการลงนามข้อตกลงหยุดยิงในกาซา (Gaza Peace Deal) ส่งผลให้แรงกดดันด้านภูมิรัฐศาสตร์ผ่อนคลายลง และอุปทานที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากทั้งกลุ่มผู้ผลิต OPEC+ และ Non-OPEC+ โดย OPEC+ มีมติเพิ่มกำลังการผลิตต่อเนื่องในเดือนตุลาคมถึงธันวาคมเดือนละ 137,000 บาร์เรลต่อวัน (BPD) และ Non-OPEC+ มีการผลิตเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจาก สหรัฐฯ แคนาดา และกายอานา

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ** (Gasoline Crack Spread) ใน 4Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 15.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 3Q2568 ที่ระดับ 10.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 4Q2567 ที่ระดับ 11.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และอุปทานน้ำมันเบนซินที่ตึงตัวในเอเชีย จากการปิดซ่อมหน่วยผลิตในภูมิภาค
- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel Crack Spread) ใน 4Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 24.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 3Q2568 ที่ระดับ 18.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 4Q2567 ที่ระดับ 15.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากความเสี่ยงด้านอุปทาน ท่ามกลางมาตรการคว่ำบาตรของสหรัฐฯ ต่อบริษัทพลังงานรายใหญ่ของรัสเซีย ประกอบกับสหภาพยุโรปเพิ่มความเข้มงวดในการบังคับใช้มาตรการจำกัดการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตจากน้ำมันดิบรัสเซีย และการโจมตีโรงกลั่นรัสเซียที่ยังคงเกิดขึ้นต่อเนื่องจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครน
- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ** (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 4Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ -7.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2568 ที่ระดับ -5.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 4Q2567 ที่ระดับ -2.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากความต้องการผลิตกระแสไฟฟ้าในตะวันออกกลางลดลงตามฤดูกาล อีกทั้งความต้องการใช้ในซาอุดีอาระเบียส่วนหนึ่ง ถูกทดแทนด้วยก๊าซธรรมชาติที่ออกมาพร้อมกับน้ำมันดิบระหว่างการผลิต (associated gas) เป็นผลจากการเพิ่มการผลิตตามนโยบายกลุ่ม OPEC+

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 4Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 7.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 3Q2568 ที่ระดับ 3.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 4Q2567 ที่ระดับ 5.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และความเสี่ยงอุปทานตึงตัวจากมาตรการคว่ำบาตรของสหรัฐฯ และสหภาพยุโรป

หน่วย : เหรียญสหรัฐต่อตัน	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด)		2567	2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	968	920	871	(10.0%)	(5.3%)	1,014	927	(8.6%)
PP: CFR SEA - Film	1,015	923	868	(14.5%)	(6.0%)	1,033	944	(8.6%)
BZ: FOB Korea	897	725	666	(25.8%)	(8.1%)	984	748	(24.0%)
BZ-Naphtha	245	137	102	(58.4%)	(25.5%)	310	151	(51.3%)
PX: CFR Taiwan	839	839	829	(1.2%)	(1.2%)	962	834	(13.3%)
PX-Naphtha	187	251	265	41.7%	5.6%	288	237	(17.7%)
Naphtha: MOPJ	652	588	564	(13.5%)	(4.1%)	674	597	(11.4%)
Propane (C3): ARAMCO CP	632	538	488	(22.8%)	(9.3%)	610	565	(7.4%)
Asian Spot LNG: ($/MMBTU)	14.0	11.7	10.6	(24.3%)	(9.4%)	11.9	12.2	2.5%

ราคา**ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี**สายโอเลฟินส์และสายอะโรเมติกส์ มีรายละเอียดดังนี้

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์**: ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) ใน 4Q2568 ปรับลดลงจาก 3Q2568 จากภาวะอุปทานส่วนเกินในตลาดเอเชีย โดยมีแรงกดดันจากการกลับมาเดินเครื่องของ

โรงงานปิโตรเคมีขนาดใหญ่ในประเทศจีนในช่วงปลายปี การเพิ่มปริมาณส่งออกจากตะวันออกกลาง และการไหลเข้าของ HDPE จากสหรัฐฯ สู่ภูมิภาคเอเชีย โดยเฉพาะตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ส่งผลให้การแข่งขันด้านราคารุนแรงขึ้น ขณะที่อุปสงค์ในตลาดปลายน้ำยังฟื้นตัวอย่างจำกัดตามภาวะเศรษฐกิจโลก สำหรับราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ใน 4Q2568 ปรับลดลงในทิศทางเดียวกัน จากอุปทานใหม่ของผู้ผลิตในประเทศจีนที่ทยอยเข้าสู่ตลาดในช่วงปลายปี ประกอบกับการกลับมาเดินเครื่องของผู้ผลิตในตะวันออกกลาง ท่ามกลางภาวะอุปทานล้นตลาดและการแข่งขันด้านราคาที่รุนแรง ขณะที่อุปสงค์ในสินค้าปลายน้ำยังคงอ่อนแอ

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**: ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ใน 4Q2568 ปรับลดลงจากไตรมาส 3Q2568 จากอุปทานในภูมิภาคที่อยู่ในระดับสูง ประกอบกับอุปสงค์จากอุตสาหกรรมปลายน้ำ อาทิ กลุ่ม Styrenics และ Phenol ที่ชะลอตัว แม้จะมีอุปสงค์ใหม่จากการเริ่มเดินเครื่องของกำลังการผลิต สไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) ในประเทศจีน แต่อุปสงค์ดังกล่าวยังไม่เพียงพอต่ออุปทานส่วนเกินในตลาด ขณะที่ราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ใน 4Q2568 ปรับลดลงในทิศทางเดียวกัน จากการเพิ่มขึ้นของอุปทานใหม่ในภูมิภาคเอเชีย ประกอบกับความต้องการใช้ในห่วงโซ่อุตสาหกรรมโพลีเอสเตอร์ที่ยังคงอ่อนแอ แม้จะอยู่ในช่วงฤดูหนาว ซึ่งโดยปกติเป็นฤดูกาลที่มีการผลิตในระดับสูง นอกจากนี้ แม้ในช่วงปลายปีจะมีปัจจัยสนับสนุนจากต้นทุนการผลิตน้ำมันเบนซิน (gasoline cost) ที่ช่วยพยุงราคา PX ได้บางส่วน แต่ยังมีน้ำหนักน้อยกว่าปัจจัยด้านอุปสงค์และอุปทาน ส่งผลให้ผู้ผลิตกรดเทเรฟทาลิกบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) และผลิตภัณฑ์โพลีเอสเตอร์ปรับลดอัตราการเดินเครื่องเพื่อบริหารระดับสินค้าคงคลัง อย่างไรก็ดี การปรับลดลงของราคาแนฟทาตามทิศทางราคาน้ำมันดิบช่วยพยุงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ได้บางส่วน

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง จากความไม่แน่นอนจากนโยบายภาษีของสหรัฐฯ ยังคงส่งผลทางอ้อมต่อบรรยากาศการค้าและการตัดสินใจสั่งซื้อของผู้ใช้งานปลายน้ำ ประกอบกับปัจจัยกดดันหลักจากภาวะอุปทานส่วนเกินและอุปสงค์โลกที่ฟื้นตัวต่ำกว่าคาด สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์ ราคาได้รับความกดดันจากกำลังการผลิตใหม่ในภูมิภาคเอเชีย รวมถึงอุปทานส่วนเกินจากตะวันออกกลางและสหรัฐอเมริกา ซึ่งนำไปสู่การแข่งขันด้านราคาที่รุนแรงในตลาดเอเชีย ขณะที่ราคากลุ่มอะโรเมติกส์ปรับลดลงตามอุปสงค์ในตลาดปลายน้ำที่ยังคงอ่อนแอ

ราคา**โพรเพน (Propane)** ใน 4Q2568 ปรับตัวลดลงจาก 3Q2568 โดยมีปัจจัยกดดันส่วนหนึ่งจาก อุปทานโพรเพนที่เพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิตในฝั่งสหรัฐฯ ที่แข็งแกร่ง สะท้อนจากระดับโพรเพนคงคลังในประเทศที่สูง และการที่กลุ่ม OPEC+ เดินหน้าปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลให้ปริมาณการผลิตโพรเพนที่เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำมัน (associated gas) ในตะวันออกกลางเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับการปรับกลยุทธ์ของ Saudi Aramco ที่มุ่งกำหนดราคา CP (Saudi Aramco Contract Price) ในระดับต่ำ เพื่อจูงใจลูกค้าสัญญาระยะยาว (term customers) และทวงคืนส่วนแบ่งการตลาดยังคงเป็นปัจจัยกดดันราคาเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปสงค์ของประเทศอินเดียที่แข็งแกร่ง รวมถึงอุปทานโพรเพนจากตะวันออกกลางที่ตึงตัวเป็นบางช่วงจากข้อจำกัดด้านการผลิต เช่น การหยุดซ่อมโรงกลั่น และการลดลงของการผลิตโพรเพนแบบ non-associated gas ในช่วงฤดูหนาว ทั้งนี้ แม้ราคาโพรเพนจะมีปัจจัยสนับสนุนบางส่วนจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว แต่แรงหนุนดังกล่าวยังคงมีจำกัด เนื่องจากหลายประเทศเผชิญกับฤดูหนาวที่อุ่นกว่าค่าเฉลี่ยปกติ

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาโพรเพนใน 4Q2568 ปรับตัวลดลง ส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง และการปรับกลยุทธ์ของ Saudi Aramco ที่มุ่งกำหนดราคา CP (Saudi Aramco Contract Price) ในระดับต่ำ

ราคา Asian Spot LNG ใน 4Q2568 ปรับลดลงจาก 3Q2568 โดยตลาดมีปัจจัยกดดันจากปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของประเทศในเอเชียตะวันออกและยุโรปที่อยู่ในระดับที่เพียงพอสำหรับใช้ทำความร้อนในช่วงฤดูหนาว ท่ามกลางสภาพอากาศในหลายพื้นที่ที่อบอุ่นกว่าปกติ ประกอบกับอุปทาน LNG โลกที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ตามโครงการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว โดยเฉพาะในสหรัฐฯ เช่น Plaquemines LNG และ Corpus Christi LNG ที่มีการเดินเครื่องใกล้หรือสูงกว่ากำลังการผลิตสูงสุด (nameplate capacity) อย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ตลาดยังคงได้รับแรงหนุนบ้างจากการเติมสต็อกเพื่อเตรียมรับมือกับช่วงฤดูหนาว

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคา Spot LNG ปรับตัวลดลงจากอุปทานก๊าซธรรมชาติของจีนที่อยู่ในระดับสูงจากการนำเข้าก๊าซฯ รัสเซียผ่านท่อ Power of Siberia และการผลิตในประเทศที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการส่งออก LNG ทั่วโลกที่ยังอยู่ในระดับสูง ตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงแปรสภาพก๊าซเหลว (Global liquefaction utilization) ที่อยู่ในระดับสูงกว่าค่าเฉลี่ยย้อนหลัง 5 ปี ในขณะที่อุปสงค์ในเอเชียอ่อนตัวจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ในภาคผลิตไฟฟ้า การกลั่น และการผลิตปุ๋ยของอินเดียหดตัว

เศรษฐกิจไทยใน 4Q2568 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 3Q2568 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากภาคการส่งออกสินค้าที่ยังคงขยายตัวสูงตามวัฏจักรอิเล็กทรอนิกส์โลกขาขึ้นท่ามกลางกระแสการลงทุนในอุตสาหกรรม AI และ Data Center ช่วยบรรเทาผลกระทบจากมาตรการภาษีของสหรัฐฯ เช่นเดียวการบริโภคภาคเอกชนที่ปรับตัวดีขึ้น ส่วนหนึ่งได้รับผลบวกจากมาตรการกระตุ้นการใช้จ่ายภาครัฐ ได้แก่ โครงการคนละครึ่งพลัส และโครงการเที่ยวดีมีคืน สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวเร่งขึ้น โดยมีแรงส่งจากมาตรการเร่งรัดการเบิกจ่ายตั้งแต่ต้นปีงบประมาณ 2569 อย่างไรก็ตาม การประกาศยุบสภาของรัฐบาล เมื่อวันที่ 11 ธ.ค. 2568 ส่งผลกระทบต่อการเบิกจ่ายภาครัฐอย่างจำกัด เนื่องจากอยู่ในช่วงใกล้จบไตรมาส ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนขยายตัวต่อเนื่อง สอดคล้องกับมูลค่าการขอรับบัตรส่งเสริมการลงทุนที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งในอุตสาหกรรมดิจิทัล อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์และเครื่องใช้ไฟฟ้า ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป ตามการเติบโตของนักท่องเที่ยวระยะไกลเป็นสำคัญ

เหตุการณ์สำคัญของปี 2568 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ของปี 2568 ถึงปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

ม.ค. 2568	• PTT: 2 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท Aztiq II HoldCo Limited และ Aztiq II BidCo Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด ("INBA") (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัท Aztiq II HoldCo Limited เป็น Innobic Hong Kong Holdingco Limited และเปลี่ยนชื่อ Aztiq II BidCo Limited เป็น Innobic Hong Kong Biddingco Limited โดยทั้ง 2 บริษัทยังคงวัตถุประสงค์ในการถือหุ้นในบริษัทอื่นๆ เพื่อบริหารจัดการลงทุน (Holding Company) • PTT: 7 ม.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ฮอริชอน พลัส จำกัด (Horizon Plus) มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้น Horizon Plus ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) และบริษัท ลี่ยี่ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนท์ จำกัด (Lin Yin) ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 60 และ 40 ตามลำดับ โดยให้ Horizon Plus ดำเนินการลดทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วเป็นจำนวนเงินประมาณ 5,100 ล้านบาท ซึ่งภายหลังการลดทุนจดทะเบียน Arun Plus และ Lin Yin จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน Horizon Plus ร้อยละ 40 และ 60 ตามลำดับ และมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วคงเหลือจำนวนประมาณ 5,400 ล้านบาท โดยได้ดำเนินการลดทุนจดทะเบียนแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 12 มี.ค. 2568 • TOP: 24 ม.ค. TOP ชี้แจงประเด็นเกี่ยวกับการบังคับหลักประกันสำหรับโครงการพลังงานสะอาด (CFP) ว่าได้ดำเนินการบังคับหลักประกันภายใต้สัญญาจ้างเหมาทำของ การออกแบบวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้าง (EPC Contract) ระหว่าง TOP และ The Consortium of PSS Netherlands B.V. (Offshore Contractor) และ an unincorporated joint venture of Samsung E&A (Thailand) Co., Ltd., Petrofac South East Asia Pte. Ltd. และ Saipem Singapore Pte. Ltd. (Onshore Contractor) เป็นจำนวนเงินประมาณ 12,339 ล้านบาท หรือเทียบเท่าประมาณ 358 ล้านเหรียญสหรัฐ ต่อมาเมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2568 Samsung E&A (Thailand) Co., Ltd. และ Saipem Singapore Pte. Ltd. (รวมเรียกว่า "ผู้ร้อง") ได้เริ่มกระบวนการอนุญาโตตุลาการกับ TOP ต่อ Singapore International Arbitration Centre ว่าการใช้สิทธิบังคับหลักประกันเป็นการใช้สิทธิก่อนถึงกำหนดเวลา พร้อมเรียกร้องค่าเสียหายกับ TOP ซึ่งเมื่อวันที่ 25 มี.ค. 2568 TOP ได้ยื่นคำคัดค้านเพื่อโต้แย้งข้อเรียกร้องดังกล่าว รวมถึงได้ยื่นข้อเรียกร้องแย้งต่อผู้ร้องตามกระบวนการอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2568 TOP ได้ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา EPC โดยมีผลทันที เนื่องจากผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันในสัญญา EPC โดยการใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาจะไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินโครงการ CFP ให้แล้วเสร็จ โดยได้มีการจัดทำแผนงานเพื่อดำเนินการให้โครงการ CFP แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2571 และได้มีการจัดจ้างที่ปรึกษาที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และมีประสบการณ์ เพื่อเสริมสร้างการบริหารจัดการด้านวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างอย่างมีประสิทธิภาพ และให้การสนับสนุนบริษัทในการบริหารจัดการโครงการในแต่ละระยะจนแล้วเสร็จ ทั้งนี้ งานก่อสร้างโครงการ CFP จะดำเนินการต่อโดยผู้รับเหมาที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่เพื่อให้การดำเนินงานก่อสร้างโครงการ CFP แล้วเสร็จสมบูรณ์ตามแผนงานของ TOP

ก.พ. 2568	• PTT: 3 ก.พ. ที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTGM ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัท PTT International Holdings Limited (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นผ่าน บริษัท PTTGM ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2569 ทั้งนี้ การปิดบริษัทของ PTTIH สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินและไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของ ปตท. • PTT: 6 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท Alvogen Emerging Markets Holdings Limited (AEMH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100 ผ่าน INBA (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัท AEMH เป็นบริษัท Innobic Asia Investment Holding Limited ซึ่งการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทย่อยดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 • GPSC: 26 ก.พ. GPSC ได้พิจารณาใช้สิทธิขายหุ้นสามัญในบริษัท ไทย โซล่าร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่ GPSC ถืออยู่ทั้งหมด ซึ่งมีจำนวน 23,333,335 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้วให้กับบริษัท เลวันตา รีนิวเอเบิลส์ (ประเทศไทย) จำกัด (Levanta) โดยเป็นการขายหุ้นร่วมกับบริษัท ไทย โซล่าร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (TSE) การใช้สิทธิดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 20 ธ.ค. 2567 ซึ่งธุรกรรมได้ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนมิถุนายน 2568 ส่งผลให้ TSR ไม่มีสถานะเป็นกิจการร่วมค้าของ GPSC อีกต่อไป
มี.ค. 2568	• PTT: 20 มี.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน (Treasury Stock) ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 16,000 ล้านบาท และจำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 470 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นไม่เกินร้อยละ 1.65 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด โดยวิธีจับคู่อัตโนมัติผ่านระบบการซื้อขายของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Automatic Order Matching: AOM) และมีกำหนดระยะเวลาซื้อหุ้นคืนไม่เกิน 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 24 มี.ค. - 23 ก.ย. 2568 ทั้งนี้ ปตท. ได้ทยอยซื้อหุ้นคืนตั้งแต่วันที่ 24 มี.ค. - 23 ก.ย. 2568 รวมเป็นจำนวน 238.66 ล้านหุ้น หรือร้อยละ 0.84 คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 7,545 ล้านบาท โดยโครงการดังกล่าวได้สิ้นสุดลงแล้วในวันที่ 23 ก.ย. 2568
เม.ย. 2568	• PTTEP: 16 เม.ย. บริษัท PTTEP HK Holding Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Sale and Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมร้อยละ 27.18 ในบริษัท APICO LLC จากบริษัท Jadestone Energy Pte. Ltd. ผ่านการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Jadestone Energy (Thailand) Pte. Ltd. บริษัท Jadestone Energy (PHT GP) Limited และบริษัท PHT Partners LP ด้วยมูลค่า 35 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมูลค่าดังกล่าวจะมีการปรับเงินทุนหมุนเวียนและรายการอื่นๆ ตามสัญญาและอาจมีการรับรู้มูลค่าซื้อเพิ่มเติมจำนวน 3.5 ล้านเหรียญสหรัฐ หากบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยการเข้าซื้อสัดส่วนดังกล่าวมีผลสมบูรณ์ในวันที่ 16 เม.ย. 2568 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินภูฮ่อมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 80.487 เป็นร้อยละ 90 • PTT: 24 เม.ย. ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 ของ บริษัท ที-อีโคซิส จำกัด (T-ECOSYS) มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของ T-ECOSYS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท สยามแมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 พ.ค. 2568 และคาดว่าจะดำเนินการชำระบัญชีแล้วเสร็จภายในระยะเวลา 3 ปี นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100

	ผ่านบริษัท ปตท กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 พ.ค. 2568 • GPSC: 25 เม.ย. GPSC ชี้แจงว่าการบอกเลิกสัญญาสำหรับการออกแบบวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างเกี่ยวกับโครงการ CFP ของ TOP ไม่มีผลกระทบต่อผลตอบแทนการลงทุนของ GPSC ภายใต้สัญญาต่างๆ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า Energy Recovery Unit (ERU) ทั้งนี้ การโอนกรรมสิทธิ์โครงการ ERU จะเกิดขึ้นเมื่อการก่อสร้างโครงการเสร็จสิ้นและได้รับหนังสือรับรองผลงานการก่อสร้าง (Provisional Acceptance Certificate: PAC) เรียบร้อยแล้ว โดยคาดว่าจะเป็นช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2572
พ.ค. 2568	• GPSC: 7 พ.ค. GPSC รายงานว่าเมื่อวันที่ 6 พ.ค. 2568 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี่ จำกัด (GRSC หรือ ผู้ขาย) เป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นทั้งหมด และเป็นผู้ถือหุ้นใน AEPL ในสัดส่วนร้อยละ 42.93 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ได้ตอบรับข้อเสนอจากบริษัท Avaada Ventures Private Limited (AVPLหรือ ผู้ซื้อ) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่งในการเสนอขายหุ้น AEPL ที่ GRSC ถือหุ้นอยู่จำนวน 47,817,779 หุ้น หรือร้อยละ 3.03 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ AEPL ในราคาซื้อขายประมาณ 79 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยธุรกรรมการขายหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ของปี 2568 ส่งผลให้ GRSC และ AVPL ถือหุ้นใน AEPL ร้อยละ 39.90 และ 60.10 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดตามลำดับ • GC: 14 พ.ค. GC รายงานว่าเมื่อวันที่ 13 พ.ค. 2568 Commercial Court in Lyon ได้พิจารณาอนุมัติให้บริษัท Vencorex France S.A.S.U (“Vencorex France”) และ Vencorex TDI S.A.S.U. (“Vencorex TDI”) ซึ่งทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ GC เข้าสู่กระบวนการเลิกกิจการและชำระบัญชี (Liquidation Proceedings) หลังจากที่ได้ดำเนินการจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนและโอนสิทธิความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ดังกล่าวของ Vencorex France ภายใต้กระบวนการปรับโครงสร้างธุรกิจในชั้นศาลให้แก่ผู้ซื้อเป็นที่เรียบร้อยแล้วในเดือนเมษายน 2568
มิ.ย. 2568	• PTT: 10 มิ.ย. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท อินโนโพลีเมด จำกัด (“IMD”) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของ IMD ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ผ่าน INBA (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ร่วมกับบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 โดยมีทุนจดทะเบียน 282 ล้านบาท โดยมีการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 ธ.ค. 2568 ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างกระบวนการชำระบัญชี โดยคาดว่าจะชำระบัญชีแล้วเสร็จภายในปี 2571 • PTT: 30 มิ.ย. บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSS) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ผ่านบริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) (บริษัทย่อย ซึ่งกลุ่ม ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยมีทุนจดทะเบียน 5 ล้านบาท ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มิ.ย. 2568
ก.ค. 2568	• PTT: 23 ก.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 17 ก.ค. 2568 ได้มีมติอนุมัติการปรับการถือหุ้นของบริษัท Lotus โดยการจำหน่ายหุ้นจำนวนไม่เกินร้อยละ 2 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ผ่านตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน (Taiwan Stock Exchange Corporation : TWSE) โดยกำหนดระยะเวลาดำเนินการภายในเดือนกรกฎาคม 2569 (“ธุรกรรมการขายหุ้น”) อย่างไรก็ตาม ภายหลังการดำเนินการขายหุ้นครั้งนี้ INBA จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน Lotus ที่สัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 36 ทั้งนี้

	ปตท. ได้เริ่มดำเนินการปรับการถือหุ้นใน Lotus แล้ว ส่งผลให้ Lotus เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อย (Subsidiary Company) เป็นบริษัทร่วม (Associated Company) ของ ปตท. ในไตรมาส 4 ปี 2568 • PTTEP: 25 ก.ค. บริษัท พีทีทีอีพี จอยท์ ดีเวลลอปเมนท์ เอสจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ลงนามใน SPA กับบริษัท Hess (Bahamas) Limited และ Hess Asia Holdings Inc. (ผู้ขาย) เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Hess International Oil Corporation ซึ่งเป็นผู้ถือสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลง A18 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) และหุ้นร้อยละ 50 ในบริษัทผู้ดำเนินการของแปลง A18 ผ่านบริษัทย่อยของ Hess International Oil Corporation ซึ่งได้แก่ บริษัท Hess Oil Company of Thailand (JDA) Limited และ Hess Oil Company of Thailand Ltd. Co. ด้วยมูลค่าซื้อขายจำนวน 450 ล้านเหรียญสหรัฐ
ส.ค. 2568	• PTT: 4 ส.ค. บริษัท อรุณ พลัส โมบิลิตี้ โฮลดิ้ง จำกัด (“AMH”) ได้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท นีโอ โมบิลิตี้ เอเชีย จำกัด (“NMA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 50.001 โดย AMH ขายหุ้นสามัญทั้งหมดของ NMA ให้แก่บริษัท เอ็มจีซี-เอเชีย กรีนเทค จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท มิลเลนเนียม กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้น 83,000,055.33 บาท ทั้งนี้ ได้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนเรียบร้อยแล้วในวันที่ 4 ส.ค. 2568 • OR: 8 ส.ค. บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) และพันธมิตรทางธุรกิจได้ร่วมกันจัดตั้ง ธนาคาร คลิกซ์ จำกัด (มหาชน) (“VBCo”) แล้วเสร็จ โดยให้ บริษัท ไทย ทรินิตี้โฮลดิ้ง จำกัด (“HoldCo”) ซึ่งถือหุ้นโดย OR ร้อยละ 20 ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (“KTB”) ร้อยละ 41 และบริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) (“ADVANC”) ร้อยละ 39 เป็นผู้ถือหุ้น VBCo ในสัดส่วนร้อยละ 95 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด
ก.ย. 2568	• GC: 11 ก.ย. GC รายงานว่า เมื่อวันที่ 10 ก.ย. 2568 บริษัท จีซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“GCTC”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GC ถือหุ้นทั้งหมด ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนให้แก่ผู้ลงทุนในต่างประเทศ จำนวนรวม 1,100 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยหุ้นกู้ดังกล่าวแบ่งออกเป็นสองรุ่น ได้แก่ (1) จำนวน 600 ล้านเหรียญสหรัฐ มีอัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 6.5 สำหรับ 5 ปี 3 เดือนแรกและ (2) จำนวน 500 ล้านเหรียญสหรัฐ อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 7.125 สำหรับ 10 ปีแรกและภายหลังจากระยะเวลาดังกล่าว จะมีอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารเสนอขายที่เกี่ยวข้อง โดยหุ้นกู้ดังกล่าวได้จดทะเบียนที่ตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ (SGX-ST) • PTT: 12 ก.ย. ปตท. ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2568 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน รวมมูลค่าทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท อายุ 3 และ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.10 และ 2.50 ต่อปี ตามลำดับ โดยเป็นการเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ผู้ลงทุนกลุ่มมูลนิธิ องค์กรไม่แสวงหากำไร และผู้ลงทุนสถาบัน ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium – Term Note Program : MTN Program) ของ ปตท. พ.ศ. 2568 วงเงินรวม 60,000 ล้านบาท • PTT: 24 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Lotus (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน TWSE หมายเลข 1795) ซึ่งมีบริษัท INBA (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ได้มีมติอนุมัติการลงทุนเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท New Alvogen Group Holdings Inc. (“Alvogen US”) ผ่านบริษัท Lotus US Financing S.à r.l. (บริษัทจัดตั้งใหม่ของ Lotus) เมื่อวันที่ 23 ก.ย. 2568 ด้วยมูลค่าส่วนของผู้ถือหุ้น (Equity Value) ประมาณ 658 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งประกอบด้วยสัดส่วน

	ของเงินสดและเงินกู้ของ Lotus ประมาณร้อยละ 65 และจากแหล่งอื่นๆ ของผู้ถือหุ้นเดิมใน Alvogen US ทั้งนี้ การลงทุนดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. ในธุรกิจ Life Science เพื่อสนับสนุนการเจริญเติบโตโดยการพึ่งพาแหล่งเงินทุนของตัวเอง (Self-Funding) โดยธุรกรรมดังกล่าวเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2568 • PTT: 25 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 18 ก.ย. 2568 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (“PTT Tank”) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) (1) ดำเนินการจัดตั้งบริษัท แทงค์ อินฟรา จำกัด (Tank Infra) ด้วยทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท ซึ่ง PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (“บริษัทย่อยของ PTT Tank”) เพื่อ (1.1) ดำเนินการลงทุนด้วยการซื้อทรัพย์สินประเภทท่าเทียบเรือ ถังเก็บผลิตภัณฑ์ ฯลฯ ของ GC และรับบริการ/ให้เช่ากลับ และ (1.2) ร่วมจัดตั้งบริษัททีอป อินฟรา จำกัด (TOP Infra) ซึ่งจะถือหุ้นโดย Tank Infra และ TOP ในสัดส่วนร้อยละ 49.0 และ 51.0 ตามลำดับ (“บริษัทร่วมของ PTT Tank”) เพื่อเช่าทรัพย์สินระยะยาวประเภทถังเก็บน้ำมันดิบทุ่นผูกเรือกลางทะเล ฯลฯ จาก TOP และให้เช่าช่วงทรัพย์สินกลับเพื่อใช้ในการดำเนินงาน รวมถึง (2) ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยแท้งค์เทอร์มินัล จำกัด (“TTT”) จาก GC ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 35.43 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ TTT ทั้งนี้ รายการดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. โดย มีกำหนดทยอยแล้วเสร็จตั้งแต่เดือนธันวาคม 2568 จนถึงช่วงไตรมาส 1 ของปี 2569 อีกทั้ง ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้น PTT Tank ซึ่งได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 5 พ.ย. 2568 โดย PTT Tank ได้ดำเนินการขายหุ้นเพิ่มทุนให้ SMH ส่งผลให้ภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้น ปตท. และ SMH ถือหุ้น PTT Tank ในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 50 • GC: 25 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการ GC เมื่อวันที่ 22 ก.ย. 2568 ได้มีมติอนุมัติธุรกรรมการขายหุ้นบางส่วนใน TTT ให้แก่ PTT Tank ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 35.43 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ TTT รวมถึงอนุมัติธุรกรรมการปรับโครงสร้างธุรกิจท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์ เพื่อใช้ในการดำเนินงาน ทั้งนี้ ธุรกรรมการขายหุ้นบางส่วนใน TTT และธุรกรรมการปรับโครงสร้างธุรกิจท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พ.ย. 2568 แล้วและอยู่ระหว่างดำเนินการ • TOP: 25 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการ TOP ได้มีมติอนุมัติโครงการการบริหารจัดการสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยจะดำเนินการให้เช่าระยะยาวและเช่าช่วงทรัพย์สินกลับเพื่อใช้ในการดำเนินงาน รวมถึงอนุมัติการจัดตั้งบริษัท TOP Infra ร่วมกับ Tank Infra (บริษัทย่อยของ PTT Tank) ทั้งนี้ TOP Infra จะมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ TOP โดยการเข้าทำธุรกรรมตามโครงการการบริหารจัดการสินทรัพย์ฯได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นในวันที่ 9 ธ.ค. 2568 และดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2568
ต.ค. 2568	• PTT: 27 ต.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท สวอพ แอนด์ โก จำกัด (“Swap&Go”) เมื่อวันที่ 27 ต.ค. 2568 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการเลิกกิจการบริษัท Swap&Go ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน บริษัท เอ็กซ์เพรสโซ เอ็นบี จำกัด (“ExpresSo NB”) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยมีการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 15 ธ.ค. 2568 ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างกระบวนการชำระบัญชี โดยคาดว่าจะชำระบัญชีแล้วเสร็จภายในปี 2570

พ.ย. 2568	• PTT: 18 พ.ย. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท เอไอออเนกซ์ จำกัด (Aionex) เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2568 มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้น Aionex โดยจะดำเนินการขายหุ้นบางส่วนให้บริษัท Kymco Capital Fund I Company Limited (KC) และลดทุนจดทะเบียน ซึ่งภายหลังการปรับโครงสร้างแล้วเสร็จจะส่งผลให้ Arun Plus Kwang Yang Motor Company Limited (KYMCO) และ KC มีสัดส่วนการถือหุ้นเปลี่ยนเป็นร้อยละ 25.7 19.3 และ 55 ตามลำดับ และมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว คงเหลือจำนวนประมาณ 450 ล้านบาท โดยดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2568
ธ.ค. 2568	• GC: 4 ธ.ค. GC ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ ประเภทหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน จำนวนรวมทั้งสิ้น 10,000 ล้านบาท ให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป โดยหุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.40 ต่อปี สำหรับ 5 ปี 6 เดือนแรก นับจากวันที่ออกและภายหลังจาก 5 ปี 6 เดือนเป็นต้นไป รายละเอียดอัตราดอกเบี้ยจะเป็นไปตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ดังกล่าว • PTTEP: 16 ธ.ค. บริษัท พีทีทีอีพี เอสจี โฮลดิ้ง พีทีอี แอลทีดี ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าร่วมลงทุนกับบริษัท TotalEnergies SE (TTE) ผ่าน การเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 49.99 ในบริษัท AzurVista Resources Pte. Ltd. (AzurVista Resources) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ TTE ถือหุ้นทั้งหมด ทั้งนี้ AzurVista Resources ถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 20 ในแปลงเอสเค 408 และมีผู้ร่วมทุน ได้แก่ บริษัท TotalEnergies EP Sarawak Inc. (TEPS) ถือสัดส่วนร้อยละ 20 บริษัท Petronas Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ถือสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท Sarawak Shell Bhd. (SSB) ถือสัดส่วนร้อยละ 30 โดยภายหลังจากการเข้าลงทุนนี้ ปตท.สผ. มีสัดส่วนการลงทุนทางอ้อมในแปลงเอสเค 408 ที่ร้อยละ 9.998 • PTT: 18 ธ.ค. คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติงบลงทุน 5 ปี (ปี 2569 – 2573) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 76,572 ล้านบาท โดยเงินลงทุนในธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 59 ของงบลงทุน 5 ปี นอกจากนี้ ปตท. ยังวางแผนเตรียมงบลงทุนสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาและแสวงหาโอกาสการลงทุนในอนาคต โดยมุ่งเน้นการขยายการลงทุนในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานอาทิ การพัฒนาธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในและต่างประเทศ เพื่อสร้างความแข็งแกร่งและเพิ่มศักยภาพการแข่งขันให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท.
ม.ค. 2569	• TOP: 6 ม.ค. TOP ประกาศการทำคำเสนอซื้อคืนเป็นการทั่วไป (Tender Offer) เพื่อซื้อคืนหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ที่ออกโดย บริษัท ไทยออยล์ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ TOP ถือหุ้นทั้งหมด ซึ่งยังคงเหลืออยู่ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน คิดเป็นมูลค่าเงินต้นของหุ้นกู้ที่จะซื้อคืนรวมกัน ไม่เกิน 550 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีระยะเวลาทำคำเสนอซื้อคืนตั้งแต่วันที่ 6 ม.ค. – 4 ก.พ. 2569 • TOP: 16 ม.ค. เมื่อวันที่ 15 ม.ค. 2569 TTC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ TOP ถือหุ้นทั้งหมด ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนให้แก่ผู้ลงทุนในต่างประเทศ จำนวนรวม 600 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยหุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.1 สำหรับ 5 ปี 3 เดือนแรกและภายหลังจากระยะเวลาดังกล่าว จะมีอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารเสนอขายที่เกี่ยวข้อง โดยหุ้นกู้ดังกล่าวได้จดทะเบียนที่ตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ (SGX-ST)

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

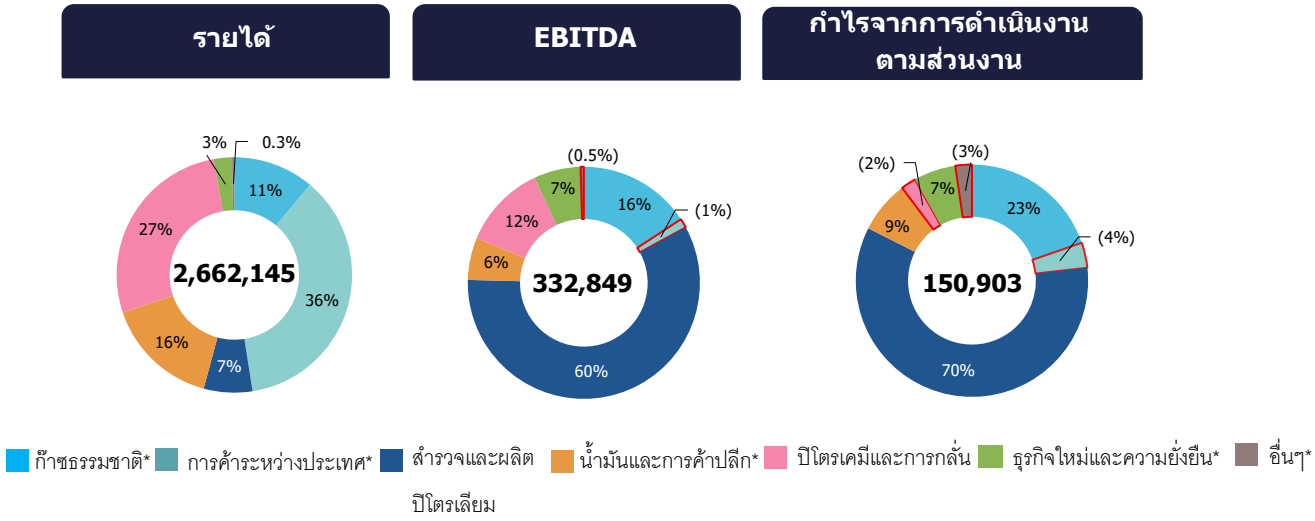
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 4Q2568 เปรียบเทียบกับ 4Q2567 และ 3Q2568 และปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	2567	2568	%เพิ่ม (ลด)
ยอดขาย	**724,373**	**646,689**	**638,479**	**(11.9%)**	**(1.3%)**	**3,090,453**	**2,662,145**	**(13.9%)**
: สำรวจและผลิตฯ	76,411	68,731	70,372	(7.9%)	2.4%	312,310	281,449	(9.9%)
: ก๊าซธรรมชาติ	128,081	113,183	107,724	(15.9%)	(4.8%)	579,590	469,527	(19.0%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	186,024	153,823	155,675	(16.3%)	1.2%	727,033	659,487	(9.3%)
: การค้าระหว่างประเทศ	419,683	380,778	364,198	(13.2%)	(4.4%)	1,940,904	1,533,742	(21.0%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	315,832	273,989	267,141	(15.4%)	(2.5%)	1,352,324	1,152,503	(14.8%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	28,228	27,438	19,600	(30.6%)	(28.6%)	114,202	105,635	(7.5%)
: อื่นๆ	2,550	3,158	3,834	50.4%	21.4%	12,874	12,990	0.9%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	**93,291**	**85,769**	**74,892**	**(19.7%)**	**(12.7%)**	**396,234**	**332,849**	**(16.0%)**
: สำรวจและผลิตฯ	54,821	48,442	47,642	(13.1%)	(1.7%)	234,368	201,053	(14.2%)
: ก๊าซธรรมชาติ	14,836	14,057	13,156	(11.3%)	(6.4%)	62,844	54,395	(13.4%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	4,970	4,951	4,254	(14.4%)	(14.1%)	18,240	20,316	11.4%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	2,782	1,598	(3,444)	<(100.0%)	<(100.0%)	3,095	(4,480)	<(100.0%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	(13)	3,202	1,115	>100.0%	(65.2%)	5,852	7,164	22.4%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	11,645	10,659	10,146	(12.9%)	(4.8%)	53,499	40,383	(24.5%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	5,192	6,591	3,276	(36.9%)	(50.3%)	25,248	22,577	(10.6%)
: อื่นๆ	(543)	(277)	(582)	(7.2%)	<(100.0%)	(949)	(1,535)	(61.7%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	**43,782**	**45,741**	**44,564**	**1.8%**	**(2.6%)**	**185,918**	**181,946**	**(2.1%)**
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	**49,509**	**40,028**	**30,328**	**(38.7%)**	**(24.2%)**	**210,316**	**150,903**	**(28.2%)**
: สำรวจและผลิตฯ	33,540	24,684	24,390	(27.3%)	(1.2%)	139,546	106,068	(24.0%)
: ก๊าซธรรมชาติ	10,057	9,293	8,208	(18.4%)	(11.7%)	43,189	35,312	(18.2%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	3,063	3,124	2,462	(19.6%)	(21.2%)	10,998	13,048	18.6%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	2,412	1,145	(3,894)	<(100.0%)	<(100.0%)	1,695	(6,291)	<(100.0%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	(383)	2,749	665	>100.0%	(75.8%)	4,452	5,353	20.2%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	(63)	(514)	(787)	<(100.0%)	(53.1%)	6,511	(3,771)	<(100.0%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	2,238	3,444	725	(67.6%)	(78.9%)	11,766	10,510	(10.7%)
: อื่นๆ	(1,326)	(896)	(1,220)	8.0%	(36.2%)	(3,278)	(4,113)	(25.5%)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	**1,222**	**313**	**4,455**	**>100.0%**	**>100.0%**	**(6,668)**	**13,031**	**>100.0%**
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	**1,274**	**221**	**3,295**	**>100.0%**	**>100.0%**	**9,487**	**3,087**	**(67.5%)**
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	**(4,722)**	**(2,548)**	**6,683**	**>100.0%**	**>100.0%**	**(6,933)**	**2,052**	**>100.0%**
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	**(4,783)**	**6,258**	**200**	**>100.0%**	**(96.8%)**	**15,235**	**20,016**	**31.4%**
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	**38,344**	**50,686**	**51,525**	**34.4%**	**1.7%**	**227,498**	**215,774**	**(5.2%)**
ต้นทุนทางการเงิน	**10,898**	**9,985**	**8,916**	**(18.2%)**	**(10.7%)**	**46,821**	**40,448**	**(13.6%)**
ภาษีเงินได้	**16,182**	**14,632**	**11,976**	**(26.0%)**	**(18.2%)**	**67,210**	**57,601**	**(14.3%)**
กำไรสุทธิ	**9,311**	**19,784**	**25,534**	**>100.0%**	**29.1%**	**90,072**	**90,166**	**0.1%**
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	**0.32**	**0.69**	**0.89**	**>100.0%**	**29.0%**	**3.15**	**3.15**	**0.0%**

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานปี 2568 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

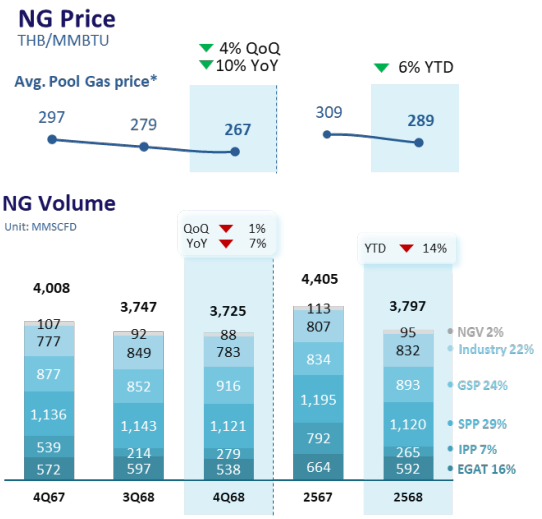


*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท.

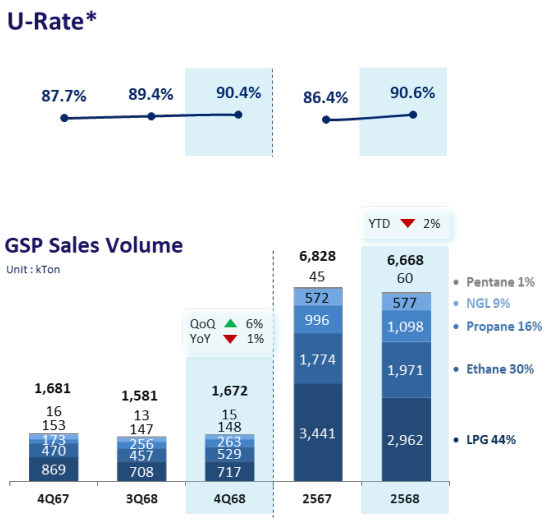
1. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการเอง

1.1 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณขายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. แบ่งตามกลุ่มลูกค้า ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas Price) รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ มีรายละเอียดดังนี้



*ราคา Pool Manager = ราคาก๊าซฯในอ่าว ก๊าซฯพม่า และ LNG ที่นำเข้า



* ปตท. ปรับลดค่าความสามารถในการแยกก๊าซฯสูงสุดจาก 2,740 MMSCFD เป็น 2,650 MMSCFD

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมี EBITDA แยกรายธุรกิจย่อย ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	4Q67	3Q68	4Q68	QoQ	YoY	2567	2568	YTD
GAS	14,836	14,057	13,156	▼ 6%	▼ 11%	62,844	54,395	▼ 13%
S&T	2,822	3,809	2,834	▼ 26%	⬌	13,355	13,501	▲ 1%
TSO	6,649	6,999	7,518	▲ 7%	▲ 13%	28,039	28,816	▲ 3%
GSP	3,010	715	616	▼ 14%	▼ 80%	8,746	1,878	▼ 79%
NGV	(494)	(333)	(315)	▲ 5%	▲ 36%	(1,512)	(1,385)	▲ 8%
Others	2,849	2,867	2,503	▼ 13%	▼ 12%	14,216	11,585	▼ 19%

หมายเหตุ: S&T: ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ / TSO : ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ / GSP : ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ / NGV : ธุรกิจก๊าซฯ สำหรับยานยนต์ / Others : บริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ เช่น PTTLNG PTTNGD

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายจำนวน 107,724 ล้านบาท ลดลง 20,357 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 จาก 4Q2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas และราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 283 MMSCFD หรือร้อยละ 7.1 จาก 4,008 MMSCFD ใน 4Q2567 เป็น 3,725 MMSCFD ใน 4Q2568 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ (New Shippers) มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงร้อยละ 0.5 จาก 1,680,782 ตัน ใน 4Q2567 เป็น 1,671,658 ตัน ใน 4Q2568 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 4Q2568 มีจำนวน 13,156 ล้านบาท ลดลง 1,680 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 8,208 ล้านบาท ลดลง 1,849 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.4 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง ประกอบกับปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTNGD ตามราคาขายเฉลี่ยปรับที่ลดลงตามราคาอ้างอิง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 107,724 ล้านบาท ลดลง 5,459 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 4.8 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง

รวมถึงราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 22 MMSCFD จาก 3,747 MMSCFD ใน 3Q2568 เป็น 3,725 MMSCFD ใน 4Q2568 หรือร้อยละ 0.6 โดยหลักจากความต้องการของลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมที่ปรับลดลง

ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,580,935 ตัน ใน 3Q2568 เป็น 1,671,658 ตัน ใน 4Q2568 หรือร้อยละ 5.7 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane ตามการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากช่วงเวลาการปิดซ่อมบำรุงของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 น้อยกว่าไตรมาสก่อน แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 4Q2568 มีจำนวน 13,156 ล้านบาท ลดลง 901 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 8,208 ล้านบาท ลดลง 1,085 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.7 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลง แม้ว่าต้นทุนก๊าซฯ ปรับตัวลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

ในปี 2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 469,527 ล้านบาท ลดลง 110,063 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.0 จากปี 2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 608 MMSCFD หรือร้อยละ 13.8 จาก 4,405 MMSCFD ในปี 2567 เป็น 3,797 MMSCFD ในปี 2568 โดยหลักจาก New Shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 6,828,072 ตัน ในปี 2567 เป็น 6,667,638 ตัน ในปี 2568 หรือร้อยละ 2.3 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG จากปริมาณขายให้ลูกค้าที่ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2568 มีจำนวน 54,395 ล้านบาท ลดลง 8,449 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานมีจำนวน 35,312 ล้านบาท ลดลง 7,877 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.2 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับ EBITDA ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากมีการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 (LMPT2) เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 รวมถึง PTTNGD มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น แม้ว่าปริมาณขายรวมลดลง เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับ Shortfall ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

1.2 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด)		2567	2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	26,162	25,421	26,806	2.5%	5.4%	108,061	102,325	(5.3%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 364,198 ล้านบาท ลดลง 55,485 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.2 จาก 4Q2567 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น 644 ล้านลิตร หรือร้อยละ 2.5 จาก 26,162 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,788,668 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2567 เป็น 26,806 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,832,697 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2568 โดยหลักจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศเพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าในตลาดเอเชียอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2568 มีกำไรจำนวน 1,115 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,128 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 4Q2568 อยู่ที่ 665 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,048 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 364,198 ล้านบาท ลดลง 16,580 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 จาก 3Q2568 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,385 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 5.4 จาก 25,421 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,738,006 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2568 เป็น 26,806 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,832,697 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2568 โดยหลักจากปริมาณการค้า LNG ระหว่างประเทศที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว และปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศที่เพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าในตลาดเอเชีย

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2568 มีกำไรจำนวน 1,115 ล้านบาท ลดลง 2,087 ล้านบาท หรือร้อยละ 65.2 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 4Q2568 อยู่ที่ 665 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,084 ล้านบาท หรือร้อยละ 75.8 โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 4Q2568 ขณะที่ใน 3Q2568 รับรู้เป็นกำไร ประกอบกับกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง

ผลการดำเนินงานปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

ในปี 2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 1,533,742 ล้านบาท ลดลง 407,162 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.0 จากปี 2567 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง 5,736 ล้านลิตร หรือร้อยละ 5.3 จาก 108,061 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,857,097 บาร์เรลต่อวันในปี 2567 เป็น 102,325 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,763,338 บาร์เรลต่อวันในปี 2568 โดยหลักจากปริมาณการนำเข้า LNG ลดลง จากการที่ New Shippers นำเข้าเองเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อจำหน่ายให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลง ขณะที่ปริมาณการค้าน้ำมันดิบ LNG และน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศเพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าในตลาดเอเชียอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2568 มีกำไรจำนวน 7,164 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,312 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.4 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในปี 2568 อยู่ที่ 5,353 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 901 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.2 โดยหลักจากกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการผ่านบริษัทในกลุ่ม

2.1 กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม(ลด) YoY	%เพิ่ม(ลด) QoQ	2567	2568	%เพิ่ม(ลด)
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE[1/])	45.8	43.2	42.6	(7.0%)	(1.4%)	46.8	43.8	(6.4%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED[2/])	500,365	510,497	539,523	7.8%	5.7%	488,794	509,906	4.3%

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

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

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 70,372 ล้านบาท ลดลง 6,039 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 จาก 4Q2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 7.0 จาก 45.8 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 4Q2567 เป็น 42.6 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 4Q2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 จาก 500,365 BOED ใน 4Q2567 เป็น 539,523 BOED ใน 4Q2568 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงลดลงและกลับมาขายน้ำมันดิบได้ตามปกติ รวมทั้งจากการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A18

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 47,642 ล้านบาท ลดลง 7,179 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.1 จาก 4Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2568 มีจำนวน 24,390 ล้านบาท ลดลง 9,150 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.3 จาก 4Q2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น และโครงการ G2/61 มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 3,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 4Q2567 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 70,372 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,641 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 จาก 3Q2568 เนื่องจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 จาก 510,497 BOED ใน 3Q2568 เป็น 539,523 BOED ใน 4Q2568 โดยหลักจากโครงการคอนแทร็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติมากขึ้น รวมทั้งจากการขยายการลงทุนไปในโครงการแอลจีเรีย ทูอัท และโครงการ MTJDA แปลง A18 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 1.4 จาก 43.2 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 3Q2568 เป็น 42.6 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 4Q2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาตลาดโลก

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 47,642 ล้านบาท ลดลง 800 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 จาก 3Q2568 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2568 มีจำนวน 24,390 ล้านบาท ลดลง 294 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 จาก 3Q2568 โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นโดยหลักจากใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 3,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 3Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

ในปี 2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 281,449 ล้านบาท ลดลง 30,861 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 จากปี 2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 6.4 จาก 46.8 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ในปี 2567 เป็น 43.8 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ในปี 2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 จาก 488,794 BOED ในปี 2567 เป็น 509,906 BOED ในปี 2568 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ที่ผลิตก๊าซธรรมชาติ ณ ระดับ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเต็มปี และกลับมาขายน้ำมันดิบได้ตามปกติ รวมถึงการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A18 ที่การซื้อขายมีผลสมบูรณ์ในเดือนกรกฎาคม 2568

EBITDA ในปี 2568 มีจำนวน 201,053 ล้านบาท ลดลง 33,315 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 จากปี 2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2568 มีจำนวน 106,068 ล้านบาท ลดลง 33,478 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.0 จากปี 2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น จากโครงการ G1/61 และโครงการ MTJDA แปลง A18 ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น และโครงการ G2/61 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานมากขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้นจากโครงการ G2/61 และโครงการเอส 1 และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายสารสนเทศเพิ่มขึ้น และโครงการลงทุนใหม่

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ในปี 2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 1,800 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 รับรู้ผลขาดทุนประมาณ 2,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.2 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	2567	2568	%เพิ่ม (ลด)
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	7,075	5,933	6,194	(12.5%)	4.4%	26,415	25,216	(4.5%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	85.0	80.4	79.5	(6.5%)	(1.1%)	93.0	80.8	(13.1%)
น้ำมันอากาศยาน	88.4	86.2	88.4	-	2.6%	95.2	86.5	(9.1%)
น้ำมันดีเซล	88.7	88.8	88.3	(0.5%)	(0.6%)	96.3	87.7	(8.9%)

*ข้อมูลก่อนปี 2568 ปรับปรุงใหม่ ตามการปรับโครงสร้างธุรกิจ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 155,675 ล้านบาท ลดลง 30,349 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 จาก 4Q2567 จากปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 881 ล้านลิตร หรือร้อยละ 12.5 จาก 7,075 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 483,710 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2567 เป็น 6,194 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 423,477 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2568 โดยหลักจากน้ำมันดีเซลตามสภาวะตลาดที่แข่งขันสูงและปริมาณจำหน่ายเพื่อบริหารอุปทานลดลง ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณจำหน่ายสินค้าที่เพิ่มขึ้นตามการขยายสาขาร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 4,254 ล้านบาท ลดลง 716 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.4 จาก 4Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2568 มีจำนวน 2,462 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2567 จำนวน 601 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.6 โดยหลักจากปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากค่าจ้างบุคคลภายนอกและค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 400 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 รับรู้ผลขาดทุนประมาณ 300 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 155,675 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,852 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 จาก 3Q2568 จากปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 261 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.4 จาก 5,933 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 405,633 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2568 เป็น 6,194 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 423,477 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2568 โดยหลักจากน้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซล รวมถึงกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม รวมถึงร้านสะดวกซื้อตามปัจจัยฤดูกาล

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 4,254 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2568 จำนวน 697 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2568 มีจำนวน 2,462 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2568 จำนวน 662 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์และส่งเสริมการขาย

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 400 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงปี 2567

ในปี 2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 659,487 ล้านบาท ลดลง 67,546 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 9.3 จากปี 2567 โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 1,199 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.5 จาก 26,415 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 453,958 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2567 เป็น 25,216 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 434,540 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2568 โดยหลักจากน้ำมันดีเซลตามสภาวะตลาดที่แข่งขันสูง และปริมาณจำหน่ายเพื่อบริหารอุปทานลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น ตามการขยายสาขาร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม รวมถึงร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ในปี 2568 มีจำนวน 20,316 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2567 จำนวน 2,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ในปี 2568 มีจำนวน 13,048 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2567 จำนวน 2,050 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซลปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม รวมถึงการยุติธุรกิจที่ผลประกอบการไม่เป็นไปตามแผนในปี 2567

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับในปี 2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 600 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 รับรู้ผลขาดทุนประมาณ 900 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.3 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด)		2567	2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	4.3	4.1	8.0	86.0%	95.1%	4.5	4.8	6.7%
Inventory gain (loss) excl. NRV	(1.4)	0.9	(3.2)	<(100.0%)	<(100.0%)	(1.0)	(1.2)	(20.0%)
Hedging gain (loss)	0.4	0.4	(0.8)	<(100.0%)	<(100.0%)	0.3	-	(100.0%)
Accounting GRM	3.3	5.4	4.0	21.2%	(25.9%)	3.8	3.6	(5.3%)
Refinery Utilization rate* (%)	102.2%	91.5%	93.6%	(8.6%)	2.1%	102.0%	98.4%	(3.6%)

**จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP GC และ IRPC*

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อตัน	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	2567	2568	%เพิ่ม(ลด)
โอเลฟินส์								
Naphtha (MOPJ)	652	588	564	(13.5%)	(4.1%)	674	597	(11.4%)
HDPE	968	920	871	(10.0%)	(5.3%)	1,014	927	(8.6%)
LDPE	1,201	1,114	1,048	(12.7%)	(5.9%)	1,182	1,121	(5.2%)
LLDPE	999	940	865	(13.4%)	(8.0%)	1,026	947	(7.7%)
PP	1,015	923	868	(14.5%)	(6.0%)	1,033	944	(8.6%)

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อตัน	4Q2567	3Q2568	4Q2568	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	2567	2568	%เพิ่ม(ลด)
อะโรเมติกส์								
Condensate	614	589	553	(9.9%)	(6.1%)	660	587	(11.1%)
PX (TW)	839	839	829	(1.2%)	(1.2%)	962	834	(13.3%)
PX (TW) – Condensate	225	250	276	22.7%	10.4%	302	247	(18.2%)
BZ	897	725	666	(25.8%)	(8.1%)	984	748	(24.0%)
BZ – Condensate	283	136	113	(60.1%)	(16.9%)	324	161	(50.3%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 267,141 ล้านบาท ลดลง 48,691 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.4 จาก 4Q2567 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่ปริมาณขายลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของ GC ใน 4Q2568 โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 102.2 ใน 4Q2567 เป็นร้อยละ 93.6 ใน 4Q2568 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน จากทั้งกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ ตามปริมาณขายที่ปรับลดลง โดยหลักจาก GC มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 ใน 4Q2568 รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2568 มีจำนวน 10,146 ล้านบาท ลดลง 1,499 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 และใน 4Q2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 787 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 724 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง จากปริมาณขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีขาดทุนจากสต๊อกน้ำมันเพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ (ใน 4Q2568 มีขาดทุนจากสต๊อกน้ำมัน 3.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 4Q2567 ขาดทุน 1.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 4.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 4Q2567 เป็น 8.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 4Q2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซินปรับเพิ่มขึ้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง จากกลุ่มอะโรเมติกส์ปรับลดลงตามปริมาณขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่กลุ่มโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานใกล้เคียงกับ 4Q2567

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2567 เนื่องจากใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 300 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 4,800 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ประกอบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากเงินบาทที่แข็งค่าใน 4Q2568

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 267,141 ล้านบาท ลดลง 6,848 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งจากกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ ตามราคาและปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง

สำหรับธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลงเล็กน้อย ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ ขณะที่ปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น จากใน 3Q2568 TOP มีการหยุดการเดินเครื่องหน่วยกลั่นน้ำมันดิบหน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit 3 : CDU-3) และหน่วยผลิตหลักอื่นๆ เพื่อตรวจซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามวาระ (Major Turnaround) ขณะที่ใน 4Q2568 โรงกลั่นของ GC มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 91.5 ใน 3Q2568 เป็นร้อยละ 93.6 ใน 4Q2568

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2568 มีจำนวน 10,146 ล้านบาท ลดลง 513 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8 และใน 4Q2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 787 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 273 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.1 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง จากขาดทุนจากสต๊อกน้ำมันเพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ (ใน 4Q2568 มีขาดทุนจากสต๊อกน้ำมัน 3.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 3Q2568 กำไร 0.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 4.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 3Q2568 เป็น 8.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 4Q2568 โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซินปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ใกล้เคียงกับในไตรมาสก่อน โดยกลุ่มอะโรเมติกส์มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบลดลง ขณะที่กลุ่มโอเลฟินส์ มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PP กับวัตถุดิบปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายปรับลดลงตามกล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2568 ปรับลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2568 ตามผลขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับ ใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 300 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2568 สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 1,600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

ในปี 2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 1,152,503 ล้านบาท ลดลง 199,821 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งปริมาณขายลดลง เนื่องจาก GC และ TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ในช่วงครึ่งหลังของปี 2568 โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 102.0 ในปี 2567 เป็นร้อยละ 98.4 ในปี 2568

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยกลุ่มอะโรเมติกส์ปรับลดลง ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง เนื่องจาก GC และ TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ในช่วงครึ่งหลังของปี 2568 ประกอบกับกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลง ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และ PP ที่ปรับลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2568 มีจำนวน 40,383 ล้านบาท ลดลง 13,116 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.5 และในปี 2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 3,771 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 10,282 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 6,511 ล้านบาท ในปี 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบ และปริมาณขายที่ปรับลดลงตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลงเช่นกันตามส่วนต่างผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์และวัตถุดิบแนฟทาปรับตัวลดลง

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง จากปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับขาดทุนจากสต๊อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ในปี 2568 มีขาดทุนจากสต๊อกน้ำมัน 1.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ในปี 2567 ขาดทุน 1.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 4.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2567 เป็น 4.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2567 เนื่องจากในปี 2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 12,000 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 18,300 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.4 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน

	4Q2567	3Q2568	4Q2568	% เพิ่ม (ลด)		2567	2568	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,851	5,256	4,979	2.6%	(5.3%)	19,222	19,981	3.9%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,262	3,646	3,413	4.6%	(6.4%)	13,626	13,629	-

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 19,600 ล้านบาท ลดลง 8,628 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.6 โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC ลดลง จากรายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ตามปริมาณขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลดลงเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดอายุ รวมถึงปริมาณความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามแผนดำเนินการผลิตของลูกค้า และรายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ลดลงเนื่องจากค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ลดลงตามราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 3,276 ล้านบาท ลดลง 1,916 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2568 มีจำนวน 725 ล้านบาท ลดลง 1,513 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.6 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงจากโรงไฟฟ้า SPP ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดอายุและปริมาณความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงตามแผนดำเนินการผลิตของลูกค้า

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 4Q2568 เมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2567 เพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น โดยใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 7,800 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 รับรู้ขาดทุนประมาณ 2,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 19,600 ล้านบาท ลดลง 7,838 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.6 โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC ลดลง จากรายได้ของโรงไฟฟ้า SPP ตามปริมาณความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงใน 4Q2568 เนื่องจากมีลูกค้าบางส่วนหยุดดำเนินการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงาน ประกอบกับรายได้ของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงจากค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ลดลงตามราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 3,276 ล้านบาท ลดลง 3,315 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2568 มีจำนวน 725 ล้านบาท ลดลง 2,719 ล้านบาท หรือร้อยละ 78.9 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงจากโรงไฟฟ้า SPP ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงตามการหยุดดำเนินการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานของลูกค้า ประกอบกับ Energy margin ของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงเนื่องจากรายได้ค่าถ่านหินที่สามารถเรียกเก็บจาก กฟผ. ต่ำกว่าต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยทางบัญชี

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 4Q2568 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2568 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจะลดลงตามกล่าวข้างต้น เนื่องจากใน 4Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 7,800 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2568 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

ในปี 2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน มีรายได้จากการขายจำนวน 105,635 ล้านบาท ลดลง 8,567 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC ลดลงจากรายได้ของโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลงตามปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดอายุ ประกอบกับราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง ตามค่าไฟฟ้าผันแปร (Fuel Adjustment Charge: Ft) ที่ปรับตัวลดลง และราคาขายเฉลี่ยไอน้ำลดลงเนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ประกอบกับรายได้ของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงจาก Energy Payment ที่ลดลงตามราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง รวมถึงค่าความพร้อมจ่ายที่ลดลงเนื่องจากจ่ายไฟฟ้าครบตามจำนวนชั่วโมงที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

EBITDA ในปี 2568 มีจำนวน 22,577 ล้านบาท ลดลง 2,671 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2568 มีจำนวน 10,510 ล้านบาท ลดลง 1,256 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.7 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงจากโรงไฟฟ้า SPP ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ที่สิ้นสุดอายุ

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนในปี 2568 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2567 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจะลดลงตามกล่าวข้างต้น โดยในปี 2568 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 7,900 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 รับรู้เป็นขาดทุนประมาณ 2,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

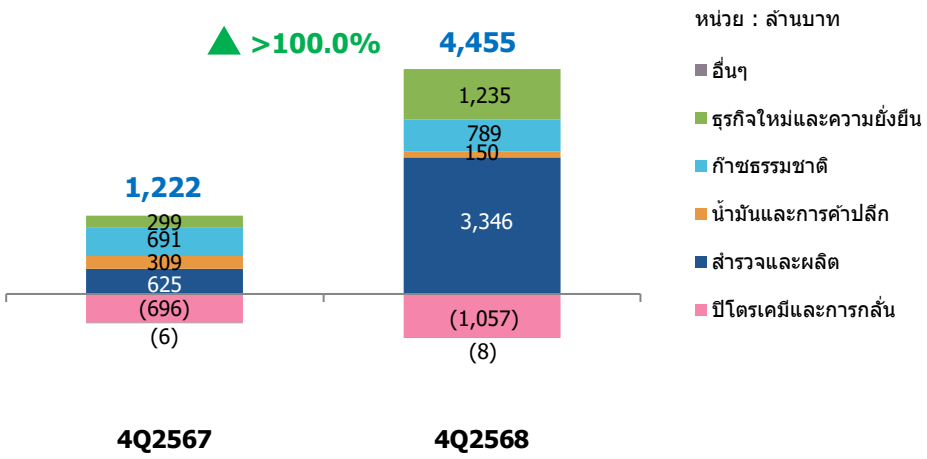
ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 638,479 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2567 จำนวน 85,894 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.9 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas และราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายเฉลี่ยปรับลดลงจาก New Shippers ที่มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น รวมถึงธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมลดลงจากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 74,892 ล้านบาท ลดลง 18,399 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.7 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จากรายได้จากการขายที่ลดลงจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาตลาดโลก นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงจาก โรงไฟฟ้า SPP ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. สิ้นสุดอายุ ประกอบกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ เนื่องจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง ประกอบกับปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น

ใน 4Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 44,564 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 782 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.8 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการ G1/61 ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น และโครงการ G2/61 มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 4,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,233 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากใน 4Q2568 PTTEP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการแอลจีเรีย ทูอัท

ใน 4Q2568 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 6,683 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,405 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของ ปตท. และตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT และ PTTEP

ใน 4Q2568 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 200 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,983 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากผลกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า (ใน 4Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.72 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 4Q2567 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.69 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 4Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 9,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 เป็นผลขาดทุนประมาณ 5,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ต้นทุนทางการเงินใน 4Q2568 มีจำนวน 8,916 ล้านบาท ลดลง 1,982 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.2 โดยหลักจาก GC จากการจ่ายชำระคืนหนี้ระยะยาว ประกอบกับอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวลดลง

ภาษีเงินได้ใน 4Q2568 จำนวน 11,976 ล้านบาท ลดลง 4,206 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.0 โดยหลักจาก PTTEP ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 25,534 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,223 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิจำนวน 9,311 ล้านบาท ใน 4Q2567

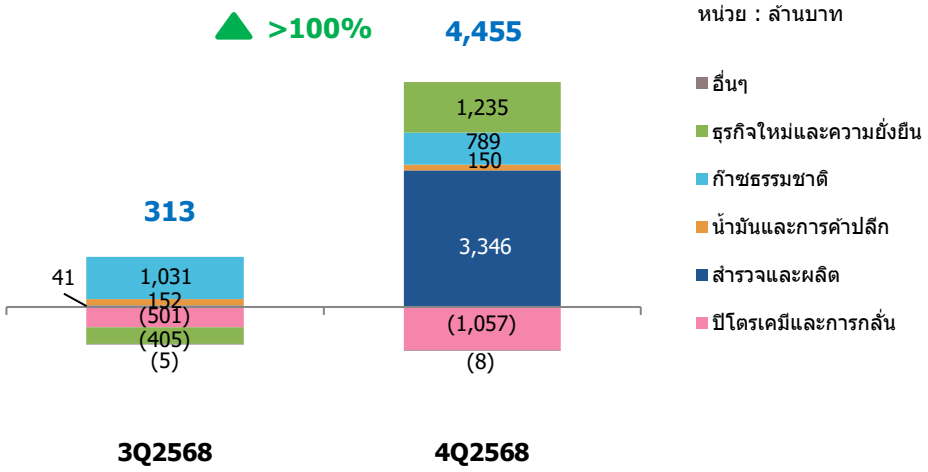
ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2568

ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 638,479 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2568 จำนวน 8,210 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC ลดลงจากรายได้ของโรงไฟฟ้า SPP เนื่องจากใน 4Q2568 ปริมาณความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งจากกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ ตามราคาและปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง รวมถึงราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ยลดลง ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane ตามการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ใน 4Q2568 มีจำนวน 74,892 ล้านบาท ลดลง 10,877 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7 จาก 3Q2568 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลง จากโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม ประกอบกับ Energy margin ของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงเนื่องจากรายได้ค่าถ่านหินที่สามารถเรียกเก็บจาก กฟผ. ต่ำกว่าต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยทางบัญชี กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 4Q2568 ขณะที่ใน 3Q2568 รับรู้เป็นกำไร ประกอบกับกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลง แม้ว่าต้นทุนก๊าซฯ ปรับตัวลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ใน 4Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 44,564 ล้านบาท ลดลง 1,177 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจาก PTTEP และ GC

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 4,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,142 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก PTTEP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการแอลจีเรีย ทูอัท และ GPSC มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น

ใน 4Q2568 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 6,683 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,231 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของ ปตท.

ใน 4Q2568 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 200 ล้านบาท ลดลง 6,058 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.8 โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงของเงินฝากสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 3Q2568 (ใน 4Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.72 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 3Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.26 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 4Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 9,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2568 เป็นกำไรประมาณ 900 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ต้นทุนทางการเงินใน 4Q2568 มีจำนวน 8,916 ล้านบาท ลดลง 1,069 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.7 โดยหลักจากดอกเบี้ยจ่ายที่ลดลงของ GC จากการจ่ายชำระคืนหนี้ระยะยาว

ภาษีเงินได้ใน 4Q2568 จำนวน 11,976 ล้านบาท ลดลง 2,656 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.2 โดยหลักจาก PTTEP และ ปตท. ตามผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลง

ส่งผลให้ใน 4Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 25,534 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,750 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.1 จากกำไรสุทธิจำนวน 19,784 ล้านบาท ใน 3Q2568

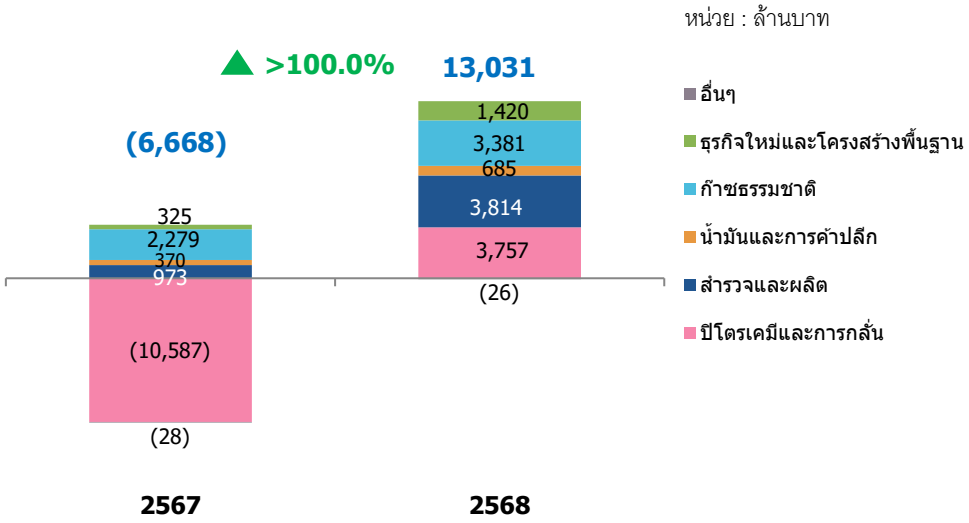
ผลการดำเนินงานของปี 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

ในปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,662,145 ล้านบาท ลดลงจากปี 2567 จำนวน 428,308 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.9 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ยลดลงจาก New Shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงและปริมาณขายลดลง โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG จากปริมาณขายให้ลูกค้าที่ลดลง

EBITDA ในปี 2568 มีจำนวน 332,849 ล้านบาท ลดลง 63,385 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.0 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง โดยธุรกิจปิโตรเคมีลดลง ทั้งจากกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบและปริมาณขายของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากปริมาณขายที่ลดลง แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ รวมถึงขาดทุนสต๊อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือลดลง โดยในปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 12,000 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 ขาดทุนประมาณ 13,000 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากมีการลดสัดส่วนการถือหุ้นใน LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 รวมถึง PTTNGD มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับ Shortfall ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ.

ในปี 2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 181,946 ล้านบาท ลดลง 3,972 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 โดยหลักจาก GC เนื่องจากค่าเสื่อมราคาของกลุ่มบริษัท Vencorex ปรับลดลงหลังการเข้าสู่กระบวนการปรับโครงสร้างทางธุรกิจ

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ในปี 2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 13,031 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,699 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากในปี 2568 TOP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากบริษัทร่วมในประเทศสิงคโปร์ และ PTTEP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการแอลจีเรีย ทูอัท ขณะที่ในปี 2567 GC มีผลขาดทุนจากการด้อยค่าของ PTTAC

ในปี 2568 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 2,052 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,985 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT

ในปี 2568 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 20,016 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,781 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.4 โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน (ในปี 2568 เงินบาทปิดแข็งค่าขึ้น 2.41 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ในปี 2567 เงินบาทปิดแข็งค่าขึ้น 0.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ในปี 2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 14,400 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 รับรู้เป็นขาดทุนประมาณ 4,400 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

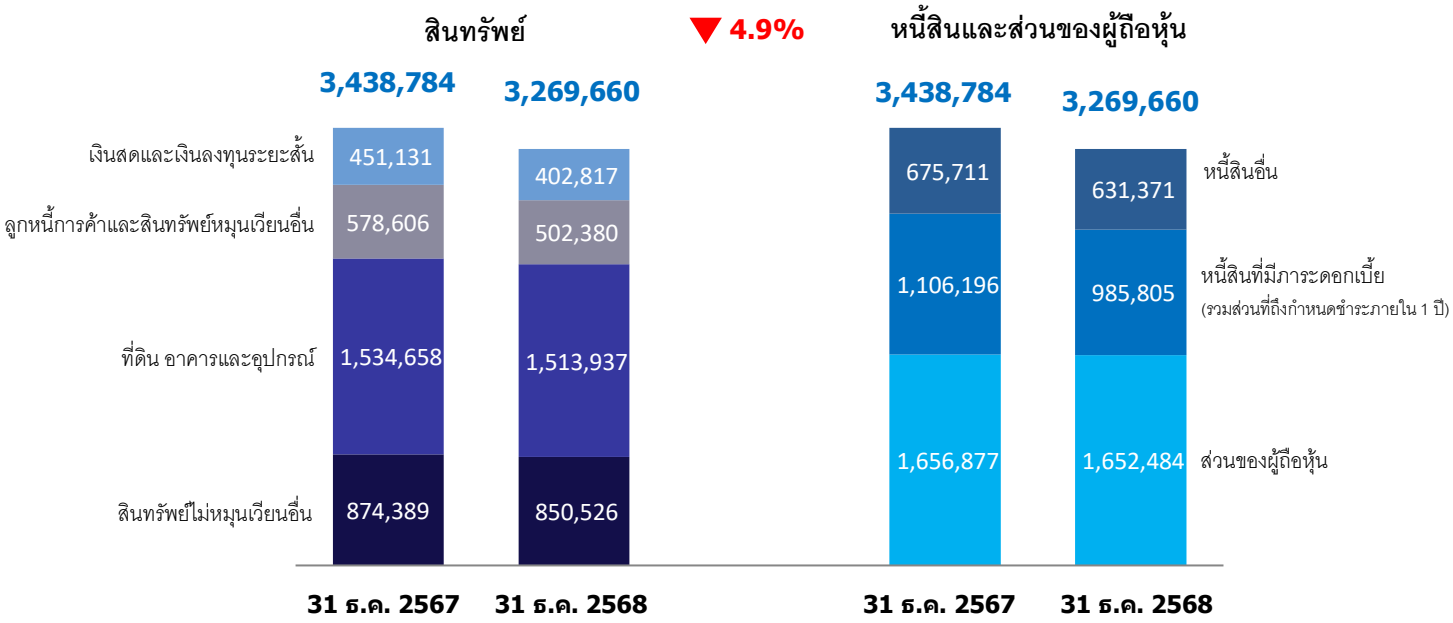
ต้นทุนทางการเงินในปี 2568 มีจำนวน 40,448 ล้านบาท ลดลง 6,373 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.6 จากปี 2567 โดยหลักจาก GC จากการจ่ายชำระคืนหนี้ระยะยาว ประกอบกับดอกเบี้ยจ่ายที่ลดลงจาก ปตท.

ภาษีเงินได้ในปี 2568 จำนวน 57,601 ล้านบาท ลดลง 9,609 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.3 โดยหลักจาก PTTEP ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ส่งผลให้ ในปี 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 90,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จากปี 2567 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 90,072 ล้านบาท

วิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2568 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,269,660 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 169,124 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 เป็นผลมาจาก

: เงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นลดลงจำนวน 48,314 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.7 โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม รวมถึงการลงทุนของ PTTEP

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 76,226 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.2 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือลดลงจำนวน 42,978 ล้านบาท และจำนวน 28,559 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 4,689 ล้านบาท โดยหลักจากพัสดุคงเหลือที่ลดลง

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 20,721 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด และการรับเงินหลักประกัน EPC Contract ซึ่งนำมาหักออกจากมูลค่าโครงการ CFP ของ TOP สุทธิกับการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการสัมปทานกาซา โครงการซอติก้า และโครงการ MTJDA แปลง A18 ของ PTTEP

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 23,863 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 โดยหลักจากการรับชำระคืนเงินให้กู้ยืมของ PTT TCC

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,617,176 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 164,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจำนวน 120,391 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 โดยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ GC TOP และ ปตท.

: หนี้สินอื่นลดลงจำนวน 44,340 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าของ ปตท. และ PTTT จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง รวมถึงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนระยะยาวของ PTTEP ที่ลดลง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,652,484 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 4,393 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล และจากองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 39,587 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างการแปลงค่างบการเงิน และหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท. จำนวน 7,552 ล้านบาท ขณะที่กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 24,909 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ของ ปตท. และบริษัทย่อย และส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 17,837 ล้านบาท โดยหลักจากหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ GC

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2568 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 58,322 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวดจำนวน 405,139 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 346,817 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	299,366
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(164,156)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(188,365)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(9,295)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	4,210
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(82)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(58,322)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	405,139
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	346,817

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 299,366 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 175,326 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ใช่เงินสดจำนวน 179,813 ล้านบาท ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 181,946 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 40,448 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ดอกเบี้ยรับจำนวน 14,829 ล้านบาท ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 13,031 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 9,922 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 12,630 ล้านบาท ขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 68,403 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 164,156 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 155,760 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการสัมปทานกาชา

: เงินจ่ายสำหรับลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่นจำนวน 33,284 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A18 โครงการแปลง SK408 และโครงการแอลจีเรีย ทูอัทของ PTTEP

: เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 12,316 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ ปตท. และ OR

: เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 17,473 ล้านบาท โดยหลักจากการรับชำระคืนเงินให้กู้ยืมของ PTT TCC

: เงินสดรับจากเงินปันผลและดอกเบี้ยจำนวน 19,731 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP และ ปตท.

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 188,365 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 105,601 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP และ ปตท.

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 83,285 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 35,497 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP PTTEP และ GPSC

: เงินจ่ายซื้อหุ้นทุนคืนของ ปตท. จำนวน 7,552 ล้านบาท

: เงินสดสุทธิได้มาจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ GC จำนวน 44,854 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2567	2568
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.81	1.60
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.23	1.08
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	11.94	11.45
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	30.56	31.88
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	13.83	13.81
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	26.38	26.43
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.40	10.47
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	32.03	34.86
วงจรเงินสด	วัน	24.91	23.45
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	10.84	10.25
อัตรากำไรสุทธิ	%	3.67	4.42
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	7.93	7.92
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	3.29	3.51
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	7.38	7.72
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.90	0.79
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.67	0.60
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	8.46	8.23
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	3.15	3.15

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	=	EBITDA หาร ต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในปี 2569

เศรษฐกิจโลกในปี 2569 มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่องจากนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายของธนาคารกลางในประเทศเศรษฐกิจหลัก ประกอบกับการลงทุนในเทคโนโลยี AI ที่คาดว่ายังคงมีต่อเนื่อง โดยเฉพาะสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ในขณะที่เศรษฐกิจจีนคาดว่าจะขยายตัวชะลอลง จากปัญหาภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยืดเยื้อ ซึ่งส่งผลต่อความเชื่อมั่นและการลงทุนภาคเอกชน ท่ามกลางแรงหนุนจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจและการพักภาษีนำเข้าชั่วคราวจากสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกยังเผชิญกับความเสี่ยงด้านภูมิรัฐศาสตร์ ซึ่งรวมถึงความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ที่ยืดเยื้อ ประกอบกับความผันผวนของทิศทางนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ซึ่งอาจกระทบต่อห่วงโซ่อุปทาน การค้า และการลงทุนทั่วโลก ทั้งนี้ IMF ณ เดือนมกราคม 2569 คาดการณ์อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2569 ที่ระดับร้อยละ 3.3

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือนมกราคม 2569 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2569 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.1 MMBD ไปอยู่ที่ระดับ 107.2 MMBD ตามทิศทางเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัว โดยมีแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของความต้องการใช้ในภาคขนส่ง ซึ่งช่วยสนับสนุนความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและน้ำมันอากาศยาน และอุปสงค์ภาคปิโตรเคมีที่หนุนความต้องการ LPG และ Ethane อย่างไรก็ตาม คาดว่าอุปทานโลกขยายตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าอุปสงค์ โดยเฉพาะจากผู้ผลิต Non-OPEC+ อาทิ แคนาดา บราซิล และกายอานา รวมถึงศักยภาพการเพิ่มกำลังการผลิตของสมาชิก OPEC+ อย่างซาอุดีอาระเบียและสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ตามนโยบายการผลิตของกลุ่ม **ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2569 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 58-68 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 4.1-5.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล**

ราคา**ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี** ในปี 2569 สายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์มีแนวโน้มทรงตัวอยู่ในระดับต่ำ ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่คาดว่าจะปรับลดลง อีกทั้งกำลังการผลิตที่คาดว่าจะมีเพิ่มขึ้นจากจีนและอุปทานส่วนเกินจากสหรัฐฯ และเอเชียเหนือที่ไหลเข้ามาเพิ่มในตลาด จะยังคงกดดันราคาให้ไม่ปรับสูงขึ้นได้มากนัก

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์**ในปี 2569 คาดว่าจะยังเคลื่อนไหวในทิศทางอ่อนตัวจากปี 2568 โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบประมาณ 805-905 เหรียญสหรัฐต่อตัน และ 795-895 เหรียญสหรัฐต่อตัน ตามลำดับ จากภาวะอุปทานส่วนเกินในตลาดเอเชียที่ยังคงอยู่ต่อเนื่อง แม้บางโรงงานจะมีแผนหยุดซ่อมบำรุงตามฤดูกาลในช่วงต้นปี 2569 แต่อุปทานจากจีน ตะวันออกกลาง และการไหลเข้าของอุปทานจากสหรัฐฯ ยังคงอยู่ ขณะที่อุปสงค์ปลายน้ำฟื้นตัวอย่างจำกัดหลังช่วงเทศกาลปลายปี ส่งผลให้การแข่งขันด้านราคายังคงอยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ดี การปรับลดอัตราการเดินเครื่องในบางช่วงของโรงงานโพรเพนดีไฮโดรจิเนชั่น (Propane Dehydrogenation: PDH) ในจีน อาจช่วยพยุงราคาได้เพียงระยะสั้น
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**ในปี 2569 คาดว่าจะเคลื่อนไหวในกรอบจำกัด โดยมีแนวโน้มทรงตัวถึงปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปี 2568 โดยคาดว่าราคา BZ และ PX จะอยู่ในช่วงประมาณ 635-735 เหรียญสหรัฐต่อตัน และ 795-895 เหรียญสหรัฐต่อตัน ตามลำดับ จากอุปทานในภูมิภาคที่ยังอยู่ในระดับสูง ขณะที่อุปสงค์จากอุตสาหกรรมปลายน้ำฟื้นตัวได้จำกัด โดยเฉพาะห่วงโซ่อุตสาหกรรมโพลีเอสเตอร์ยังคงเป็นปัจจัยกดดันหลัก

ราคา**โพรเพน** (C3) ในปี 2569 เมื่อเทียบกับปี 2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 440-540 เหรียญสหรัฐต่อตัน จากการเติบโตของการส่งออกโพรเพนจากสหรัฐฯ ที่มีแนวโน้มอยู่ในระดับที่แข็งแกร่ง สะท้อนจากระดับโพรเพนคงคลังในประเทศที่สูง จึงกดดันให้ผู้ขายต้องเร่งระบายปริมาณส่วนเกินผ่านการส่งออก ขณะที่อุปทานจากตะวันออกกลางมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของกำลังการผลิตของโรงกลั่นหลังผ่านพ้นช่วงฤดูหนาวและช่วงปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับการทยอยเริ่มเดินเครื่องของโครงการก๊าซฯ ขนาดใหญ่ในภูมิภาค เช่น โครงการ Jafurah Basin ซึ่งคาดว่าจะเริ่มผลิตตั้งแต่ไตรมาส 2 ปี 2569 และโครงการ North Field Expansion ที่คาดว่าจะเริ่มผลิตในไตรมาส 3 ปี 2569 อย่างไรก็ตาม โครงการดังกล่าวยังต้องใช้เวลาหลายปีกว่ากำลังการผลิตจะขึ้นสู่ระดับสูงสุด ทั้งนี้ ตลาดยังได้รับปัจจัยสนับสนุนจาก สภาพอากาศในช่วงต้นปี 2569 ที่อุณหภูมิลดต่ำลงแบบฉับพลัน และอุปสงค์ในอินเดียที่มีแนวโน้มเติบโตต่อเนื่อง จากทั้งโครงการ Pradhan Mantri Ujjwala Yojana 3.0 (PMUY) ซึ่งเป็นโครงการของรัฐบาลอินเดียสนับสนุนการเข้าถึง LPG สำหรับครัวเรือนยากจน ที่ตั้งเป้าเพิ่มขยายการเข้าถึง LPG ให้กับครัวเรือนยากจนและกลุ่มที่ยังไม่ได้รับบริการอีก 2.5 ล้านครัวเรือนและการเพิ่มขึ้นของผู้ใช้นอกโครงการ (non-PMUY)

ราคา **Asian Spot LNG** ในปี 2569 เมื่อเทียบกับปี 2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคาจะเคลื่อนไหวอยู่ในช่วง 8.5-10.5 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู จากแนวโน้มตลาด LNG ที่เปลี่ยนจากภาวะตลาดตึงตัวเป็นภาวะอุปทานส่วนเกินตามอุปทาน LNG ใหม่ที่จะเข้าสู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการ Golden Pass (T1-T2) และ North field East (T1) ประกอบกับปริมาณอุปทานส่วนเพิ่มจากโครงการเดิมที่ทยอยเพิ่มกำลังการผลิต เช่น LNG Canada Corpus Christi (Stage 3) Plaquemines (Phase 1) รวมถึงโครงการขนาดเล็กอื่น ๆ อย่างไรก็ตาม ตลาด LNG ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากสภาพอากาศช่วงต้นปี 2569 ที่หนาวเย็นกว่าคาด ประกอบกับระดับราคา LNG ที่ปรับลดลง จะช่วยดึงดูดให้ยุโรปเข้าซื้อ LNG เพื่อทดแทนการใช้ถ่านหินและการนำเข้าก๊าซจากรัสเซีย ขณะเดียวกันราคาที่ลดลงยังเอื้อต่อการกลับมาของผู้ซื้อในเอเชียมากขึ้น

เศรษฐกิจไทยในปี 2569 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลง โดยการส่งออกสินค้าคาดว่าจะชะลอลงมากจากฐานที่สูงในปี 2568 และผลกระทบจากการบังคับใช้ภาษีตอบโต้ของสหรัฐฯ ประกอบกับการเปลี่ยนผ่านรัฐบาลหลังการเลือกตั้งอาจทำให้กระบวนการงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2570 ล่าช้า ส่งผลกระทบต่อการเบิกจ่ายงบลงทุนภาครัฐ ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะเร่งตัวขึ้นจากการลงทุนจริงที่เริ่มเกิดขึ้นหลังได้รับการส่งเสริมการลงทุนและจากมาตรการ Thailand FastPass รวมถึงจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีน ที่คาดว่าจะทยอยฟื้นตัว อย่างไรก็ตาม ต้องเฝ้าติดตามการดำเนินนโยบายเศรษฐกิจและการค้าของสหรัฐฯ โดยเฉพาะประเด็นการจัดเก็บภาษีสินค้าสวมสิทธิ์ (transshipment) และปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจส่งผลให้ราคาพลังงานปรับสูงขึ้น ทั้งนี้ สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง (สศค.) ณ มกราคม 2569 คาดการณ์อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2569 ที่ระดับร้อยละ 2.0

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าโครงการ ณ 31 ธ.ค. 2568

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 99.11 (รวมทั้ง 3 ส่วน)
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ บางปะกงไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 91.23

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

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

โครงการ LNG

โครงการ LNG Receiving Terminal 3: บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (GMTP) (บริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเลโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) มูลค่าการลงทุนในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาด 8 ล้านตัน รวมท่อเชื่อมเป็นเงินลงทุนประมาณ 60,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 2 ปี 2572

ความคืบหน้าโครงการ ณ 31 ธ.ค. 2568

การก่อสร้างระยะที่ 1: งานถมทะเล (Infrastructure Work) โครงการดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2568 และสามารถส่งมอบพื้นที่ถมทะเลได้ตามกำหนดภายใต้สัญญาความร่วมมือระหว่างเอกชนและภาครัฐ (PPP)

การก่อสร้างระยะที่ 2: งานก่อสร้าง LNG Terminal (Superstructure Work) โครงการได้เริ่มก่อสร้างเมื่อวันที่ 17 พ.ย. 2568

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2568

Plant	1Q2568	2Q2568	3Q2568	4Q2568
GSP #1		TA (1-20 มิ.ย.: 20 วัน)		
GSP #3		TA (20 เม.ย.-5 พ.ค.: 16 วัน)		
ESP		TD 50% (20 เม.ย.-5 พ.ค.: 16 วัน)		
GSP #5	TD 9% (20 ม.ค. - 1 ก.พ. : 13 วัน)		TA (16-30 ก.ย.: 15 วัน)	TA (1-7 ต.ค.: 7 วัน)

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2569

Plant	1Q2569	2Q2569	3Q2569	4Q2569
GSP #6		TA (18-30 มิ.ย.: 13 วัน)	TA (1-13 ก.ค.: 13 วัน) TD 50% (14-23 ก.ค.: 10 วัน)	

หมายเหตุ: TD: Turndown (ลดกำลังการผลิต)

TA: Turnaround (หยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน)

สรุปการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของ ปตท. ในปี 2568

ภายใต้วิสัยทัศน์ “**ปตท. แข็งแรงร่วมกับสังคมไทยและเติบโตในระดับโลกอย่างยั่งยืน**” **หรือ** “Together for Sustainable Thailand, Sustainable World” ปตท. ในฐานะรัฐวิสาหกิจซึ่งมีหน้าที่สำคัญในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้แก่ประเทศ จึงมุ่งมั่นประกอบธุรกิจบนหลักของความยั่งยืนอย่างสมดุล เพื่อตอบโจทย์มิติพลังงาน 3 ด้าน (Energy Trilemma) ได้แก่ ความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) ความเป็นธรรมในการเข้าถึงพลังงาน (Affordability) และความยั่งยืน (Sustainability) โดยมุ่งเน้นการบูรณาการความยั่งยืนสู่การทำธุรกิจให้เหมาะสมกับบริบทในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ควบคู่ไปกับการลดก๊าซเรือนกระจกให้สอดคล้องกับทิศทางพลังงานของโลก รวมทั้งเป้าหมายของประเทศ

จากวิสัยทัศน์ ทิศทางกลยุทธ์ และวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ด้านความยั่งยืน เพื่อให้การขับเคลื่อนไปสู่การปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม ปตท. ได้กำหนด**กลยุทธ์และกรอบการบริหารจัดการด้านความยั่งยืนกลุ่ม ปตท.** (PTT Group Sustainability Management Strategic and Framework) ขึ้น โดยมุ่งเน้นบูรณาการการบริหารจัดการการลงทุน (Investment Management) การบริหารจัดการคาร์บอน (Carbon Management) และการบริหารจัดการความยั่งยืน (Sustainability Management) ให้ควบคู่ไปกับการบริหารการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้ลดลงตามเป้าหมายอย่างสมดุล โดยมีแนวทางการดำเนินงาน C^3 (C^3 Approaches) รวมถึงโครงสร้างการกำกับดูแลและตัวชี้วัดผลการดำเนินงาน มาตรฐานและเครื่องมือ ตลอดจนปัจจัยสนับสนุนต่าง ๆ ที่จะช่วยขับเคลื่อนการดำเนินงานให้สอดคล้องกันไปทั่วทั้งกลุ่ม ปตท. อย่างชัดเจน

แนวทางการดำเนินงาน C^3
C1: Climate-Resilience Business *ลงทุนในพลังงานสะอาด ปล่อยคาร์บอนต่ำ และการปรับโครงสร้างธุรกิจ โดยปรับพอร์ตธุรกิจให้สอดคล้องกับทิศทางการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของโลกและประเทศไทย*

โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ ปี 2568

- <u>ก๊าซธรรมชาติและ LNG:</u>
  ธุรกิจไฮโดรคาร์บอน มุ่งเน้นไปที่ก๊าซธรรมชาติและ LNG ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสะอาดในช่วงเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Destination Fuels) โดยมีการจัดหาก๊าซฯ จากแหล่งต่าง ๆ ทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงการนำเข้า LNG ให้เพียงพอต่อความต้องการของประเทศไทย และการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานควบคู่กับการสร้างการเติบโตผ่านการลงทุนใน LNG Value Chain อีกทั้งการขยายการค้า LNG ระหว่างประเทศเพื่อเพิ่มมูลค่าการค้าในตลาดโลก โดยในปี 2568 มีปริมาณการนำเข้า LNG แบบ SPOT และการลงทุน LNG Portfolio รวม 3.3 ล้านตัน
- <u>พลังงานหมุนเวียน:</u>
  GPSC ขยายการลงทุนพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่องทั้งในและต่างประเทศ อาทิ โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน รวมทั้งจัดหาพลังงานไฟฟ้าที่เสถียรและสะอาดเพื่อเป็นแกนนำในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก Scope 2 ให้กับกลุ่ม ปตท. โดยในปี 2568 บริษัท AEPL ชนะประมูลโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศอินเดียเพิ่มขึ้น 1,318 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 21,717 เมกะวัตต์ (คิดเป็นสัดส่วนของ GPSC จำนวน 8,665 เมกะวัตต์)
- <u>การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม:</u>
  PTTEP ขยายการลงทุนผลิต Green Hydrogen ในประเทศโอมาน รวมทั้งพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ โครงการพลังงานลมนอกชายฝั่ง (Seagreen Offshore Wind farm) ในสกอตแลนด์ สหราชอาณาจักร

แนวทางการดำเนินงาน C^3
• <u>ธุรกิจคาร์บอนต่ำ:</u> กลุ่ม ปตท. มีการปรับการลงทุนไปสู่ธุรกิจคาร์บอนต่ำมากขึ้น อาทิ OR มุ่งเน้นการขยายการติดตั้งเครื่องชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า (EV Charging Station) ผ่านสถานีบริการน้ำมัน PTT Station รวมถึง GC ขยายการลงทุนสู่ธุรกิจเคมีภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Business) และธุรกิจ Bio-Based and Circular ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
C2: Carbon Conscious Asset *ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกระบวนการผลิตและกิจกรรมการดำเนินงานของบริษัทผ่านวิธีการต่างๆ*
โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ ปี 2568 • <u>การปรับปรุงกระบวนการผลิตและการดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน:</u> โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ได้ดำเนินโครงการการลดการใช้พลังงานไฟฟ้าที่ Motor Booster Compressor ในโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 และ Fuel Gas ที่ Sales Gas Turbine ในโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 3 โดยคาดว่าจะลดก๊าซเรือนกระจกได้ประมาณ 5,875 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี รวมถึงโครงการติดตั้ง New Waste Heat Recovery Unit (WHRUF06) เพื่อเปลี่ยน Waste Heat Recovery Unit เดิมที่โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 โดยคาดว่าจะลดก๊าซเรือนกระจกได้ประมาณ 25,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี • <u>โครงการใช้พลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ปฏิบัติงาน:</u> ในปี 2568 ปตท. ดำเนินการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์แล้วเสร็จ เพื่อทดแทนการใช้ไฟฟ้าจากสายส่งในพื้นที่คลังก๊าซเขาบ่อยาและคลังน้ำมันศรีราชา โดยติดตั้ง Solar Rooftop กำลังการผลิตรวมทั้งสองพื้นที่ประมาณ 100 กิโลวัตต์พีค โดยสามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ประมาณ 63 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
C3: Coalition, Co-creation, and Collective Efforts for All *ประสานความร่วมมือกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยเป็นแกนหลักของประเทศในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีในการลดก๊าซเรือนกระจก อาทิ การดักจับและการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) การใช้ประโยชน์จากไฮโดรเจน และการปลูกและบำรุงรักษาป่าร่วมกับหน่วยงานต่าง ๆ เพื่อดูดซับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ด้วยวิธีทางธรรมชาติ*
โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ ปี 2568 • <u>โครงการ Arthit CCS:</u> โครงการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่แหล่งก๊าซธรรมชาติโครงการอาทิตย์ในอ่าวไทย ผ่านการตัดสินใจขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision: FID) ในปี 2568 โดยจะสามารถดักจับและอัดกลับคาร์บอนไดออกไซด์ได้สูงสุด 1 ล้านตันต่อปี ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวมีความสำคัญมากในฐานะโครงการ CCS แรกของประเทศไทย ซึ่งเป็นก้าวแรกในการนำเทคโนโลยีนี้มาใช้เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก สอดคล้องกับนโยบายของภาครัฐ โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการอัดกลับคาร์บอนไดออกไซด์ได้ในปี 2571 • <u>โครงการ Eastern Thailand CCS Hub</u> โครงการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในพื้นที่ใกล้ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออก โดยประมาณการปริมาณดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สูงสุด 10 ล้านตันต่อปี มีแผนเริ่มดำเนินการโครงการได้ภายในปี 2577 โดย ปตท. ได้ดำเนินการสร้างความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐาน เทคโนโลยี ตลอดจนกฎหมาย ผ่านการทำงานร่วมกับภาครัฐ เอกชน และกลุ่ม ปตท. อย่างบูรณาการ โดยมีแนวทางสำคัญดังนี้ ○ จัดทำรูปแบบธุรกิจ (Business model) ที่เหมาะสมสำหรับกลุ่ม ปตท.

แนวทางการดำเนินงาน C^3

- บูรณาการความร่วมมือกับบริษัทในกลุ่มและพันธมิตรต่างประเทศ
- ศึกษาและคัดเลือกเทคโนโลยีที่เหมาะสม
- ทำงานร่วมกับภาครัฐเพื่อสนับสนุนการกำหนดนโยบาย

- <u>โครงการพลังงานจากเชื้อเพลิงไฮโดรเจน:</u>

  ปตท. กำหนดให้ไฮโดรเจนเป็นหนึ่งในยุทธศาสตร์สำคัญในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยสอดรับกับนโยบายของภาครัฐตามร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 - 2580 (PDP 2567) ที่จะมีการนำไฮโดรเจนมาผสมในเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในสัดส่วนร้อยละ 5 ในภาคการผลิตไฟฟ้าภายในปี 2573 โดยในปี 2568 ปตท. ได้ศึกษา Hydrogen & Ammonia Value Chain โดยคำนึงถึงการใช้งานโครงสร้างพื้นฐานเดิมภายในกลุ่ม ปตท. ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ซึ่งแบ่งได้เป็น 3 ส่วน ได้แก่ การจัดหา (Upstream: Supply) ในระยะเริ่มต้น การนำเข้า จัดเก็บและขนส่ง (Midstream: Storage and Transportation) และการใช้งาน (Downstream: Application) ในระยะยาว

- <u>ความร่วมมือกับภาครัฐในการเพิ่มพื้นที่สีเขียว:</u>

  ปตท. กำหนดแผนปลูกป่าใหม่ 1 ล้านไร่ โดยเริ่มตั้งแต่ปี 2566 - 2568 รวม 125,829 ไร่ และคาดการณ์คาร์บอนเครดิตสะสมตลอดอายุโครงการ (10 ปี) เท่ากับ 1,227,495 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ในการดำเนินงานปลูกป่าและบำรุงรักษาป่าที่ผ่านมา ปตท. ได้ส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชนท้องถิ่น ในการอนุรักษ์ทรัพยากรป่าไม้ ช่วยสร้างทุนทางสังคมและสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ชุมชนคิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า 100 ล้านบาทต่อปี ตลอดจนเผยแพร่องค์ความรู้ด้านการบำรุงรักษาแปลงปลูกป่าเดิมให้คงสภาพสมบูรณ์ อันเป็นรากฐานสำคัญในการดูแลรักษาป่าระยะยาว และเพื่อขับเคลื่อนการพัฒนา ด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน ผ่านการอนุรักษ์ทรัพยากรป่าไม้ของประเทศ และยังได้ดำเนินการขอรับรองคาร์บอนเครดิต ผ่านการขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)

  นอกจากนี้ ปตท. ยังได้ร่วมกับบริษัท AI and Robotics Ventures (ARV) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ PTTEP และบริษัท วรุณา (ประเทศไทย) จำกัด ในการประยุกต์ใช้นวัตกรรมการประเมินการดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ของป่าไม้ด้วยเทคโนโลยีการสำรวจระยะไกลในการบริหารจัดการข้อมูลภาคป่าไม้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด

ตารางเป้าหมายและผลการดำเนินงาน

ตัวชี้วัด	เป้าหมายการดำเนินงาน		ผลการดำเนินงานเทียบเป้าหมายระยะสั้น
	ระยะสั้น ปี 2568	ระยะยาว	
• **ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจ (SE-AM KPI) และตัวชี้วัดองค์กร (Corporate KPI)** • **ตัวชี้วัดระดับสายงาน (Functional KPI)** • **ตัวชี้วัดตามแผนแม่บทการบริหารจัดการด้านความยั่งยืนเพื่อแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ปตท. ประจำปี 2564 - 2568** • **ตัวชี้วัดในเป้าหมาย QSHE ปี 2568 สำหรับการดำเนินงานของ ปตท. และกลุ่ม ปตท.**	**กลุ่ม ปตท.:** ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรงและทางอ้อม ไม่เกิน 51.0 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	**กลุ่ม ปตท.:** ลดลงร้อยละ 15 ภายในปี 2578 เทียบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในปี 2564 และปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี 2593	**กลุ่ม ปตท.:** 45.9* ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

*หมายเหตุ: *อยู่ระหว่างทวนสอบข้อมูลโดยหน่วยงานภายนอก*

แผนงานที่สำคัญในอนาคต

จากวิสัยทัศน์และทิศทางกลยุทธ์ที่ชัดเจน ถ่ายทอดสู่แผนธุรกิจสายงานความยั่งยืนในปี 2569-2578 ซึ่งปี 2569 เป็นปีแห่งการดำเนินการตามผลการศึกษาและทบทวนสิ่งที่จัดทำในปีที่ผ่านมา เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีบทบาทต่อความยั่งยืนระดับโลก มีแผนงานที่สำคัญดังนี้

- **ทบทวน** PTT Group Decarbonization Masterplan เพื่อกำหนดกรอบการดำเนินงานด้านการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และขับเคลื่อนโครงการที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกลุ่ม ปตท.
- **พัฒนาโครงการ** Eastern Thailand CCS Hub **และศึกษาโอกาสในการลงทุนในโครงการ** CCUS รวมถึงขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านพลังงานด้วยการศึกษาการลงทุนในเทคโนโลยีไฮโดรเจนและส่งเสริม Ammonia co-firing ในภาคพลังงานไทย
- **ยกระดับการบริหารจัดการ ESG ของ ปตท.** เพื่อให้ติดอันดับในดัชนี ESG ชั้นนำ รวมถึงปรับปรุงการเปิดเผยข้อมูลด้านความยั่งยืนให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานของประเทศไทย
- **พัฒนาแผนงานการเรียนรู้ด้านความยั่งยืน แนวทางการสื่อสารข้อมูลด้านความยั่งยืน**ทั้งภายในและภายนอกองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ สร้างความตระหนักรู้ด้านความยั่งยืนในองค์กร และพัฒนา ESG Platform เพื่อสนับสนุนการจัดการและติดตามผลด้านความยั่งยืน

<u>รางวัลและเกียรติประวัติ</u>

จากการขับเคลื่อนองค์กรสู่ความยั่งยืนโดยดำเนินการในเชิงกลยุทธ์สู่การปฏิบัติจนเป็นรูปธรรมอย่างจริงจังและต่อเนื่องส่งผลให้ในปี 2568 **ปตท. ได้รับคะแนนการประเมินด้านความยั่งยืนของ** S&P Global (Corporate Sustainability Assessment : CSA) **ติดอันดับ Top 1%** ในกลุ่มอุตสาหกรรม Oil & Gas Upstream & Integrated (OGX) ใน The Sustainability Yearbook 2026 **และได้รับคะแนนการประเมิน** FTSE ESG Score **อยู่ใน Top 1%** ในกลุ่มอุตสาหกรรม Integrated Oil & Gas รวมทั้งได้รับผลดัชนีชี้วัดความยั่งยืน CDP **ด้านการบริหารจัดการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ** (Climate Change) **ระดับ A-** และ**ได้รับผลประเมินหุ้นยั่งยืน** SET ESG Ratings **ในระดับสูงสุด AAA และได้รับ** SET Awards **ในระดับสูงสุดได้แก่ รางวัลเกียรติยศแห่งความยั่งยืน** (Sustainability Awards of Honor) **ต่อเนื่องเป็นปีที่** 5 ซึ่งสะท้อนถึงความ**มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจสู่ความยั่งยืนอย่างสมดุล**

สำหรับการบริหารจัดการความยั่งยืนในประเด็นสำคัญอื่นๆ ซึ่งมีกระบวนการรองรับอย่างเป็นระบบ ปตท. ยังคงดำเนินการและยกระดับให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยสามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ในแบบ 56-1 One Report ส่วนที่ 1 หัวข้อที่ 3 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน และในเว็บไซต์ ปตท. หัวข้อความยั่งยืน

ภาคผนวก

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

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

ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

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

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

ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจใหม่และความยั่งยืน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

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

หมายเหตุ: PTTGM เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ที่มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน และธุรกิจอื่นๆ
PTTES และ PTTER ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้ว และอยู่ระหว่างกระบวนการชำระบัญชี
การปรับโครงสร้างการกำกับดูแลบริษัทภายในกลุ่มในปี 2567 ทำให้ EnCo และ PTT DIGITAL อยู่ภายใต้ธุรกิจอื่นๆ จากเดิมที่อยู่ภายใต้ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 4Q2568 เปรียบเทียบกับ 4Q2567 และ 3Q2568 และ 2568 เปรียบเทียบกับ 2567 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	4Q2567	3Q2568	4Q2568	2567	2568
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ของ PTTLNG ให้ PE LNG				~ 4,300	
ธุรกิจสำรวจและผลิต	ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายต้นทุนของโครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4)				~ (600)	~ (800)
	ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายต้นทุนของแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 12 (Oliver)				~ (700)	
	กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการแอลจีเรีย ทูอัท			~ 2,000		~ 2,000
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	(ขาดทุน)/กลับรายการจากการด้อยค่าสินทรัพย์ Vencorex ของ GC			~ 300	~ (3,800)	~ 400
	ขาดทุนจากการประมาณการหนี้สินและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัท Vencorex ของ GC	~ (700)			~ (1,000)	
	กำไรจากผลต่างสุทธิจากการสิ้นสุดการเป็นบริษัทย่อยกลุ่มบริษัท Vencorex ของ GC (Deconsolidation)					~ 900
	ส่วนแบ่งขาดทุนจาก PTTAC จากการด้อยค่าสินทรัพย์				~ (4,300)	
	(ขาดทุน)/กลับรายการจากการประมาณการหนี้สินจากการยุติการดำเนินงานของบริษัท PTTAC ของ GC	~ (1,400)		~ 1,000	~ (1,400)	~ 1,000
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ GC		~ 200		~ 1,400	~ 200
	ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท PTT MCC Biochem ของ GC			~ (200)		~ (200)
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ในบริษัท GC Polyols ของ GC			~ (1,100)		~ (1,100)
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ TOP		~ 500		~ 500	~ 1,600
	กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากบริษัทร่วมของ TOP			~ 200		~ 3,600
	(ขาดทุน)/กลับรายการจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC	~ (200)			~ (200)	~ 200
	ส่วนแบ่งขาดทุนจาก UCHA จากการด้อยค่าสินทรัพย์					~ (400)
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ในบริษัท Innopolymed ของ IRPC	~ (100)				~ (100)
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTT Tank			~ (100)		~ (100)
ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก	ขาดทุนจากการขายเงินลงทุนในบริษัท อิ่มทรัพย์ โกลบอล คูซีน จำกัด				~ (100)	
	ขาดทุนจากการยุติธุรกิจเท็กซัส ชิคเก้น				~ (300)	

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	4Q2567	3Q2568	4Q2568	2567	2568
	ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนของบริษัท KNEX ของ OR	~ (300)			~ (300)	
	ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วมของ OR			~ (300)		~ (300)
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของ OR			~ (100)		~ (100)
ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน AMOLH				~ 4,500	
	ค่าใช้จ่ายตอบแทนส่วนแบ่งกำไรสำหรับการบริหารการลงทุนและสร้างมูลค่าเพิ่มของ PTTGM	~ (2,200)			~ (2,200)	~ (200)
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTTGM			~ (100)		~ (100)
	กำไรจากการปรับโครงสร้าง Horizon Plus ของ PTTGM					~ 100
	ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท NMA ของ PTTGM		~ (100)			~ (100)
	กำไรจากการจำหน่ายและเปลี่ยนแปลงสถานะของเงินลงทุนใน Lotus Pharmaceutical ของ PTTGM			~ 7,500		~ 7,500
	ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนของบริษัท Thai Solar ของ GPSC	~ (100)			~ (100)	
	กำไรจากการขายหุ้น AEPL ของ GPSC		~ 400			~ 400
	กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมในบริษัท RPCL ของ GPSC			~ 300		~ 300