

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 1Q2568

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	1Q2567	4Q2567	1Q2568	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	782,279	724,373	700,223	(10.5%)	(3.3%)
EBITDA	118,717	93,291	93,527	(21.2%)	0.3%
กำไรสุทธิ	28,968	9,311	23,315	(19.5%)	>100.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.01	0.32	0.81	(19.5%)	>100.0%
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	81.3	73.6	76.9	(5.4%)	4.5%
อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นงวด (บาทต่อเหรียญสหรัฐ)	36.6	34.2	34.1	(6.8%)	(0.3%)

ในไตรมาส 1 ปี 2568 (1Q2568) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 93,527 ล้านบาท ลดลง 25,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 จากไตรมาส 1 ปี 2567 (1Q2567) ที่จำนวน 118,717 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากกำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) ที่ลดลง ประกอบกับ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าน้ำมันดิบประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2567 มีกำไรประมาณ 2,600 ล้านบาท นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนขายเพิ่มขึ้นอย่างมากจากผลกระทบของการเริ่มคำนวณต้นทุนราคาก๊าซฯ ด้วยนโยบาย Single Pool ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา แม้ว่าปริมาณขายรวมปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เนื่องจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 (LMPT2) เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2568 มีจำนวน 23,315 ล้านบาท ลดลง 5,653 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.5 จากกำไรสุทธิจำนวน 28,968 ล้านบาท ใน 1Q2567 จาก EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง ประกอบกับใน 1Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท โดยหลักจากส่วนแบ่งผลขาดทุนจากการด้อยค่าสุทธิกับการกลั่นรายการด้อยค่าเงินลงทุนของบริษัท อุเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (UCHA) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ขณะที่ใน 1Q2567 มีการรับรู้เป็นกำไรประมาณ 4,600 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนใน Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) ของบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 93,527 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 236 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 จากไตรมาส 4 ปี 2567 (4Q2567) ที่จำนวน 93,291 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากต้นทุนวัตถุดิบที่ดีขึ้นและส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ธุรกิจการกลั่นลดลง จาก Market GRM ที่ปรับลดลง จากส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์และ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าน้ำมันดิบประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 มีกำไรประมาณ 1,000 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจน้ำมันและ

การค้าปลีกมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง รวมถึงธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณขายลดลง แม้ว่าธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายขายและบริหารปรับลดลง แม้ว่าต้นทุนก๊าซ ปรับเพิ่มขึ้นและปริมาณขายรวมปรับลดลง กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2568 มีจำนวน 23,315 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,004 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิจำนวน 9,311 ล้านบาทใน 4Q2567 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง ประกอบกับใน 1Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท โดยหลักจากส่วนแบ่งผลขาดทุนจากการด้อยค่าสุทธิกับการกลับรายการด้อยค่าเงินลงทุนของ UCHA ของ IRPC ขณะที่ใน 4Q2567 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 5,000 ล้านบาท โดยหลักจากประมาณการหนี้สินจากค่าใช้จ่ายที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคตของกลุ่มบริษัท Vencorex และบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ประมาณ 2,200 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายตอบแทนส่วนแบ่งกำไรสำหรับบริหารการลงทุนและสร้างมูลค่าเพิ่ม PTTGM ประมาณ 2,200 ล้านบาท

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,450,293 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,509 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,438,784 ล้านบาท โดยหลักจากเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ขณะที่ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ลดลง โดยหลักจากโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) เนื่องจากมีการนำเงินหลักประกัน EPC Contract ที่เคลมได้มาหักจากมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,772,443 ล้านบาท ลดลง 9,464 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 ที่จำนวน 1,781,907 ล้านบาท จากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง โดยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว แม้ว่าภาษีเงินได้ค้างจ่ายและเงินปันผลค้างจ่ายเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 มีจำนวน 1,677,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 20,973 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 จาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 ที่จำนวน 1,656,877 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับ 1Q2568 สุทธิกับการลดลงจากหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท.

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกใน 1Q2568 ขยายตัวต่อเนื่องจากใน 4Q2567 ขณะที่เศรษฐกิจจีนใน 1Q2568 ขยายตัวที่ร้อยละ 5.4 โดยได้รับแรงหนุนจากการเร่งส่งออกเพื่อลดผลกระทบจากนโยบายกีดกันทางการค้าจากสหรัฐฯ และภาคการผลิตที่ยังคงขยายตัว ประกอบกับการดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายที่ช่วยกระตุ้นเศรษฐกิจและยอดค้าปลีกให้ขยายตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ภาคบริการอ่อนแรงลง ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ได้รับแรงหนุนจากอัตราว่างงานที่ต่ำเป็นประวัติการณ์ ประกอบกับธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) มีมติลดอัตราดอกเบี้ยนโยบาย หลังแรงกดดันเงินเฟ้อลดลงเข้าสู่เป้าหมายที่ร้อยละ 2.0 อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจสหรัฐฯ หดตัวโดยส่วนหนึ่งจากการเร่งนำเข้าเพื่อเลี่ยงผลกระทบนโยบายการค้าของประธานาธิบดี โดนัลด์ ทรัมป์ แม้จะได้แรงหนุนจากตลาดแรงงานที่ยังคงแข็งแกร่ง และภาคการผลิตขยายตัว ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนเมษายน 2568 ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2568 สู่ระดับร้อยละ 2.8 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนมกราคม 2568 ที่ระดับร้อยละ 3.3

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q2568 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือนเมษายน 2568 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 104.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงจาก 4Q2567 ที่เฉลี่ย 106.1 MMBD จากการเดินทางที่ลดลงตามฤดูกาล ทั้งนี้ หากเทียบกับ 1Q2567 ที่ระดับ 102.7 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	81.3	73.6	76.9	(5.4%)	4.5%
Gasoline Crack Spread	17.9	11.4	7.7	(57.0%)	(32.5%)
Diesel Crack Spread	23.1	15.1	14.3	(38.1%)	(5.3%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(9.7)	(2.3)	(2.0)	79.4%	13.0%
GRM-Singapore Crack	7.3	5.0	3.2	(56.2%)	(36.0%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 76.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2567 ที่ระดับ 73.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากมาตรการคว่ำบาตรเรือที่ขนส่งน้ำมันดิบจากรัสเซีย อิหร่าน และเวเนซุเอลาของสหรัฐฯ ท่ามกลางการควบคุมปริมาณการผลิตจากกลุ่ม OPEC+ อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 1Q2567 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลงจากระดับ 81.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางความไม่แน่นอนจากนโยบายกำแพงภาษีของสหรัฐฯ และความคืบหน้าของข้อตกลงหยุดยิงระหว่างรัสเซียและยูเครน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจระสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 1Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 7.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2567 ที่ระดับ 11.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 1Q2567 ที่ระดับ 17.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากการขั้บที่ลดลงตามฤดูกาล โดยเฉพาะในสหรัฐฯ ที่ได้รับผลกระทบจากสภาพอากาศที่หนาวเย็น เฉียบพลัน ในขณะเดียวกัน การเปลี่ยนผ่านของการใช้รถยนต์ในจีนที่มีการเพิ่มขึ้นของรถยนต์ไฟฟ้าและประสิทธิภาพการใช้งานที่ดีขึ้น กดดันการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้น้ำมันในช่วงเทศกาล

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 1Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 14.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2567 ที่ระดับ 15.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 1Q2567 ที่ระดับ 23.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินการของโรงกลั่นใหม่ ในขณะที่อุปสงค์ลดลงตามฤดูกาล
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 1Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ -2.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2567 ที่ระดับ -2.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 1Q2567 ที่ระดับ -9.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางปริมาณสำรองคงคลังที่ต่ำทั่วโลกและอุปทานที่ลดลงจากหน่วยกำจัดกำมะถันที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการโจมตีโรงกลั่นในรัสเซียส่งผลให้อุปทานหยุดชะงัก

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 3.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2567 ที่ระดับ 5.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 1Q2567 ที่ระดับ 7.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากการเริ่มดำเนินการของโรงกลั่นใหม่และอุปสงค์ที่ลดลงตามฤดูกาล

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,041	968	978	(6.1%)	1.0%
PP: CFR SEA - Film	1,044	1,015	1,023	(2.0%)	0.8%
BZ: FOB Korea	1,000	897	875	(12.5%)	(2.5%)
BZ: FOB Korea Spread	314	245	217	(30.9%)	(11.4%)
PX: CFR Taiwan	1,027	839	861	(16.2%)	2.6%
PX: CFR Taiwan Spread	341	187	203	(40.5%)	8.6%
Naphtha (MOPJ)	686	652	658	(4.1%)	0.9%
Propane (C3): ARAMCO CP	627	632	625	(0.3%)	(1.1%)
Asian Spot LNG (\$/MMBTU)	9.3	14.0	14.1	51.6%	0.7%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลิเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์ มีรายละเอียดดังนี้

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลิเอทิลีน:** ราคาโพลิเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) และ ราคาโพลิโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2567 จากการหยุดของโรงงานปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชียเหนือและเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เช่น Long Son ในเวียดนาม รวมถึงการปิดซ่อมบำรุงนอกแผนงานของโรงงานในตะวันออกเฉียงกลาง ส่งผลให้อุปทานตึงตัว ประกอบกับราคาแนฟทาที่มีแนวโน้มสูงขึ้น และราคา PP ยังได้รับแรงหนุนจากความต้องการสินค้าผ่านโปรแกรม “Trade-in” ในจีน อย่างไรก็ตาม ความต้องการปลายทางที่ยังไม่ฟื้นตัวและผลจากความไม่แน่นอนของนโยบายการค้านำเข้าโดยสหรัฐฯ กดราคาไม่ให้สูงขึ้นมาก
- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ใน 1Q2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 4Q2567 ตามทิศทางราคาในสหรัฐฯ ที่ลดลง ประกอบกับอุปสงค์ในตลาดปลายทาง ซึ่งรวมถึงสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) และฟีนอล (Phenol) ยังคงอ่อนแอ แม้ว่าอุปทานจะลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงและการหยุดการผลิตชั่วคราวเพื่อควบคุมกำลังการผลิต สำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ใน 1Q2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2567 จากอุปทานที่ตึงตัวหลังโรงปิโตรเคมีในเอเชียเหนือหลายแห่งลดกำลังการผลิตลงร้อยละ 10-15

จากกำไรที่อยู่ในระดับต่ำ ขณะที่ความต้องการสินค้าในตลาดปลายน้ำซึ่งรวมถึง กรดเทรฟทาλικบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) และเส้นใย Polyester ยังคงอ่อนแอ จากความกังวลต่อผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากสงครามทางการค้ารอบใหม่ระหว่างสหรัฐฯ และจีน

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง โดยสายโอเลฟินส์มีปัจจัยกดดันจากอุปทานที่อยู่ในระดับสูงของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาค ประกอบกับความกังวลถึงผลกระทบจากความไม่แน่นอนจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ขณะที่สายอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลงตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลง และภาวะอุปทานล้นตลาด

ราคาโพรเพน (Propane) ใน 1Q2568 ปรับตัวลดลงจาก 4Q2567 โดยมีปัจจัยกดดันจากความต้องการโพรเพนที่อ่อนแอในหลายประเทศในเอเชีย เช่น ญี่ปุ่น และอินเดีย เนื่องจากปริมาณโพรเพนคงคลังที่สูง ประกอบกับอุปสงค์ภาคปิโตรเคมีในจีนที่ยังคงซบเซา ส่งผลให้มีการปิดปรับปรุงโรงงานชั่วคราว หรือ ยกเลิกคำสั่งซื้อ LPG อย่างไรก็ดีตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการโพรเพนที่เพิ่มขึ้นในบางประเทศ เช่น สหรัฐฯ ที่ประสบปัญหาสภาพอากาศหนาวฉับพลัน (Cold Snap) และอุปทานโพรเพนจากประเทศตะวันออกกลาง โดยเฉพาะซาอุดีอาระเบีย ที่ดึงตัวจากความต้องการโพรเพนเพื่อใช้สำหรับภาคปิโตรเคมีในประเทศที่สูงขึ้น ทำให้มีโพรเพนเหลือสำหรับการส่งออกลดลง

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาโพรเพนใน 1Q2568 ปรับตัวลดลงเล็กน้อย ส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง

ราคา Spot LNG ปรับเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากความต้องการที่เพิ่มสูงขึ้นในฤดูหนาว และการหยุดส่งก๊าซฯ ทางท่อจากรัสเซียไปยังยุโรปซึ่งหมดอายุสัญญาในเดือนมกราคม ส่งผลให้ยุโรปมีความต้องการจัดหา Spot LNG เพิ่มขึ้น ประกอบกับระดับ ปริมาณสำรองคงคลังปรับตัวลดลงอย่างมากในช่วงฤดูหนาวของยุโรป และการเริ่มจัดหาก๊าซฯ เพื่อใช้ในฤดูร้อนสำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือจึงเป็นปัจจัยสนับสนุนราคา Spot LNG

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคา Spot LNG ใน 1Q2568 ปรับตัวสูงขึ้น จากการใช้ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การเพิ่มขึ้นของอุปทานมีแนวโน้มล่าช้ากว่าแผน

เศรษฐกิจไทยใน 1Q2568 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 4Q2567 โดยแรงหนุนหลักยังคงมาจากการท่องเที่ยวที่ปรับตัวดีต่อเนื่องจากฤดูท่องเที่ยว สะท้อนจากจำนวนนักท่องเที่ยวหลายสัญชาติที่เดินทางเข้าไทยเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวระยะไกล (Long-haul) ที่มีการใช้จ่ายต่อทริปสูง อาทิ ยุโรป และสหรัฐฯ ขณะที่จำนวนนักท่องเที่ยวจีนชะลอลงเนื่องจากความกังวลด้านความปลอดภัย นอกจากนี้ การส่งออกสินค้าขยายตัวดีตามการฟื้นตัวของวัฏจักรสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ และการเร่งส่งออกสินค้าไปยังสหรัฐฯ จากความกังวลเรื่องการขึ้นภาษีนำเข้าสินค้า สำหรับการบริโภคภาคเอกชนขยายตัวต่อเนื่อง ส่วนหนึ่งได้รับผลดีจากมาตรการแจกเงิน 10,000 บาท เฟส 2 แก่ผู้สูงอายุ และมาตรการลดหย่อนภาษี (Easy E-Receipt) เช่นเดียวกับการใช้จ่ายภาครัฐที่ขยายตัวต่อเนื่องตามการเบิกจ่ายเงินงบประมาณประจำปี ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนฟื้นตัวอย่างจำกัดจากภาคการผลิตที่ยังคงอ่อนแอ และภาครัฐก็จะลดการลงทุนใหม่เพื่อรอความชัดเจนของนโยบายประเทศเศรษฐกิจหลัก โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนเมษายน 2568 ประเมินการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2568 ที่ระดับร้อยละ 2.0 ปรับลดลงจากประมาณการเดิม ณ เดือนธันวาคม 2567 ที่ระดับร้อยละ 2.9

เหตุการณ์สำคัญไตรมาส 1 ปี 2568 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในไตรมาส 1 ปี 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 (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 ฮอริซอน พลัส จำกัด (Horizon Plus) มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้น Horizon Plus ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง Arun Plus (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) และบริษัท ลี ยี่ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนต์ 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 ชี้แจงประเด็นเกี่ยวกับการบังคับหลักประกันสำหรับโครงการ 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 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 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 ว่าการใช้สิทธิบังคับหลักประกันเป็นการใช้สิทธิก่อนถึงกำหนดเวลาพร้อมเรียกร้องค่าเสียหายกับ TOP ซึ่งเมื่อวันที่ 25 มี.ค. 2568 TOP ได้ยื่นคำคัดค้านเพื่อโต้แย้งข้อเรียกร้องดังกล่าว รวมถึงได้ยื่นข้อเรียกร้องแย้งต่อผู้ร้องตามกระบวนการอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2568 TOP ได้ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา EPC โดยมีผลทันที เนื่องจากผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันในสัญญา EPC โดยการใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาจะไม่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินโครงการ CFP ให้แล้วเสร็จ โดยได้มีการจัดทำแผนงานเพื่อดำเนินการให้โครงการ CFP แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2571 และได้มีการจัดจ้างที่ปรึกษาที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และมีประสบการณ์ เพื่อเสริมสร้างการบริหารจัดการด้านวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างอย่างมีประสิทธิภาพ และให้การสนับสนุนบริษัทในการบริหารจัดการโครงการในแต่ละระยะจนแล้วเสร็จ ทั้งนี้ งานก่อสร้างโครงการ CFP จะดำเนินการต่อโดยผู้รับเหมาที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่เพื่อให้การดำเนินงานก่อสร้างโครงการ CFP แล้วเสร็จสมบูรณ์ตามแผนงานของ TOP

ก.พ. 2568

- PTT: 3 ก.พ. ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัท PTT International Holdings Limited (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นผ่าน บริษัท PTTGM ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2569
- PTT: 6 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท Alvogen Emerging Markets Holdings Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100 ผ่านบริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัท Alvogen Emerging Markets Holdings Limited เป็นบริษัท Innobic Asia Investment Holding Limited ซึ่งการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทย่อยดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนกุมภาพันธ์ 2568
- GPSC: 26 ก.พ. GPSC ได้พิจารณาใช้สิทธิขายหุ้นสามัญในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่ GPSC ถืออยู่ทั้งหมด ซึ่งมีจำนวน 23,333,335 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้วให้กับ บริษัท เลวันตา รีนิวเอเบิลส์ (ประเทศไทย) จำกัด (Levanta) โดยเป็นการขายหุ้นร่วมกับบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (TSE) ซึ่งการใช้สิทธิดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 14/2567 เมื่อวันที่ 20 ธ.ค. 2567 โดยคาดว่าจะธุรกรรมซื้อขายหุ้นจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2568 ซึ่งภายหลังการเข้าทำธุรกรรมซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ TSR จะไม่มีสถานะเป็นกิจการร่วมค้าของ GPSC

มี.ค. 2568

- PTT: 20 มี.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 20 มี.ค. 2568 มีมติอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน (Treasury Stock) ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 16,000 ล้านบาท และจำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 470 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นไม่เกินร้อยละ 1.65 ของหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด โดยวิธีจับคู่อัตโนมัติผ่านระบบการซื้อขายของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Automatic Order Matching: AOM) และมีกำหนดระยะเวลาซื้อหุ้นคืนไม่เกิน 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 24 มี.ค. - 23 ก.ย. 2568 ทั้งนี้ ปตท. ได้ทยอยซื้อหุ้นคืนตั้งแต่วันที่ 24 มี.ค. - 11 เม.ย. 2568 รวมเป็นจำนวน 177,300,400 หุ้น หรือร้อยละ 0.62 คิดเป็นมูลค่ารวม 5,617,362,300 บาท

เม.ย. 2568

- PTTEP: 16 เม.ย. บริษัท PTTEP HK Holding Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ 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 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมูลค่าดังกล่าวจะมีการปรับเงินทุนหมุนเวียนและรายการอื่นๆ ตามสัญญาและอาจมีการรับรู้มูลค่าซื้อเพิ่มเติมจำนวน 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หากบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยการเข้าซื้อสัดส่วนดังกล่าวมีผลสมบูรณ์ในวันที่ 16 เม.ย. 2568 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินภู่ออมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 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) โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2568 นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 4/2568 เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2568 ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท

ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2568

- GPSC: 25 เม.ย. GPSC ซึ่งแจ้งว่าการบอกเลิกสัญญาสำหรับการออกแบบวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างเกี่ยวกับโครงการ CFP ของ TOP ไม่มีผลกระทบต่อผลตอบแทนการลงทุนของ GPSC ภายใต้สัญญาต่างๆ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า Energy Recovery Unit (ERU) ทั้งนี้การโอนกรรมสิทธิ์โครงการ ERU จะเกิดขึ้นเมื่อการก่อสร้างโครงการเสร็จสิ้นและได้รับหนังสือรับรองผลงานการก่อสร้าง (Provisional Acceptance Certificate: PAC) เรียบร้อยแล้ว โดยคาดว่าจะในช่วงไตรมาสที่ 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 และเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ในสัดส่วนร้อยละ 42.93 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ได้ตอบรับข้อเสนอจากบริษัท Avaada Ventures Private Limited (AVPL หรือ ผู้ซื้อ) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่งในการเสนอขายหุ้น AEPL ที่ GRSC ถือหุ้นอยู่จำนวน 47,817,779 หุ้น หรือร้อยละ 3.03 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ AEPL ในราคาซื้อขายประมาณ 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย GPSC คาดว่าการเข้าทำธุรกรรมการขายหุ้นดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2568 ซึ่งภายหลังจากธุรกรรมการขายหุ้นเสร็จสิ้น GRSC และ AVPL จะยังคงถือหุ้นใน AEPL ร้อยละ 39.90 และ 60.10 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดตามลำดับ

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2568 เปรียบเทียบกับ 1Q2567 และ 4Q2567 สรุปได้ดังนี้

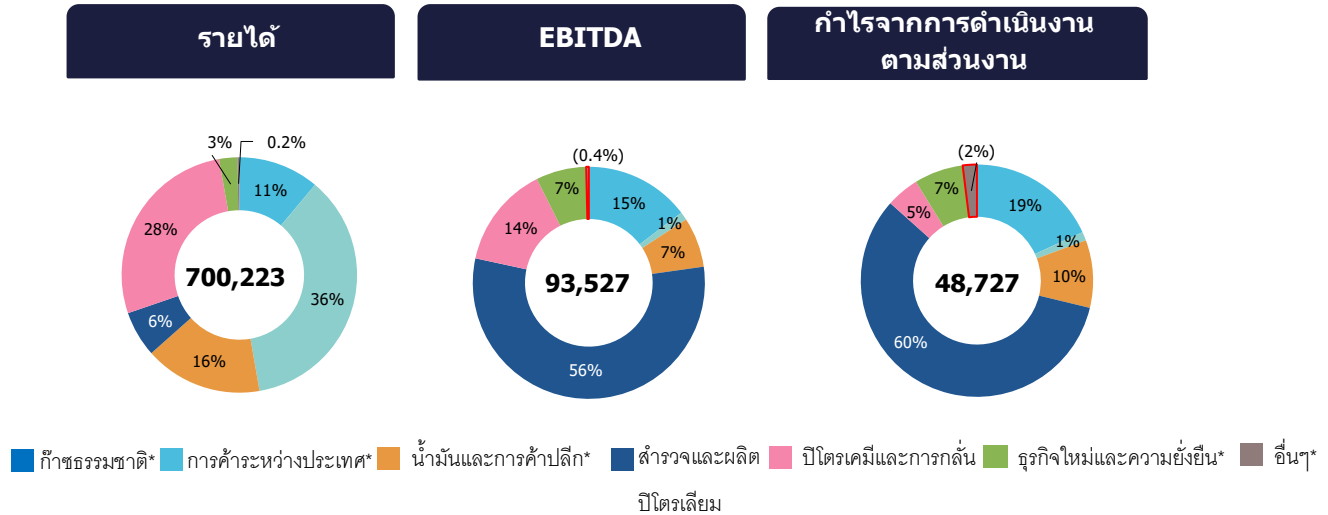
หน่วย : ล้านบาท	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	782,279	724,373	700,223	(10.5%)	(3.3%)
: สํารวจและผลิตฯ	75,737	76,411	71,166	(6.0%)	(6.9%)
: ก๊าซธรรมชาติ	149,586	128,081	125,467	(16.1%)	(2.0%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	179,754	186,024	182,699	1.6%	(1.8%)
: การค้าระหว่างประเทศ	487,906	419,683	407,893	(16.4%)	(2.8%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	336,959	315,832	310,338	(7.9%)	(1.7%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	28,943	28,228	28,197	(2.6%)	(0.1%)
: อื่นๆ	2,893	2,550	2,976	2.9%	16.7%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	118,717	93,291	93,527	(21.2%)	0.3%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)					
: สํารวจและผลิตฯ	56,909	54,821	52,281	(8.1%)	(4.6%)
: ก๊าซธรรมชาติ	17,974	14,836	13,801	(23.2%)	(7.0%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	6,256	4,970	6,547	4.7%	31.7%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	6,354	2,782	1,068	(83.2%)	(61.6%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,694	(13)	2,639	55.8%	>100.0%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	26,621	11,645	13,375	(49.8%)	14.9%
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	6,032	5,192	6,604	9.5%	27.2%
: อื่นๆ	(11)	(543)	(341)	<(100.0%)	37.2%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	44,555	43,782	44,800	0.5%	2.3%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	74,162	49,509	48,727	(34.3%)	(1.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	34,733	33,540	29,227	(15.9%)	(12.9%)
: ก๊าซธรรมชาติ	12,834	10,057	9,166	(28.6%)	(8.9%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	4,517	3,063	4,757	5.3%	55.3%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	6,076	2,412	611	(89.9%)	(74.7%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,416	(383)	2,182	54.1%	>100.0%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	15,280	(63)	2,320	(84.8%)	>100.0%
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	2,656	2,238	3,449	29.9%	54.1%
: อื่นๆ	(516)	(1,326)	(995)	(92.8%)	25.0%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(35)	1,222	325	>100.0%	(73.4%)
ขาดทุน(กลับรายการ)จากการด้อยค่าสินทรัพย์	93	1,274	(674)	<(100.0%)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(5,192)	(4,722)	(960)	81.5%	79.7%
กำไร (ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(8,522)	(4,783)	4,507	>100.0%	>100.0%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	71,771	38,344	58,873	(18.0%)	53.5%
ต้นทุนทางการเงิน	11,997	10,898	10,985	(8.4%)	0.8%
ภาษีเงินได้	19,222	16,182	16,074	(16.4%)	(0.7%)
กำไรสุทธิ	28,968	9,311	23,315	(19.5%)	>100.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.01	0.32	0.81	(19.5%)	>100.0%

หมายเหตุ : มีการปรับปรุงยอดขาย EBITDA และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน สำหรับงวดเปรียบเทียบจากที่เคยรายงานในงวดก่อน เนื่องจากการปรับโครงสร้างการกำกับดูแลบริษัทภายในกลุ่มของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน รวมทั้งการจัดประเภทรายการใหม่ ในปี 2567

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 1Q2568 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท.

1. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการเอง

1.1 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

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

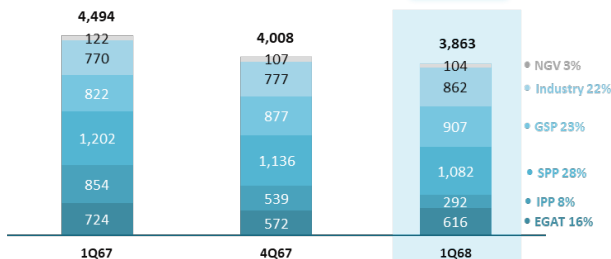
NG Price

THB/MMBTU



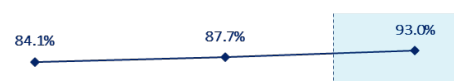
NG Vol.

Unit: MMSCFD



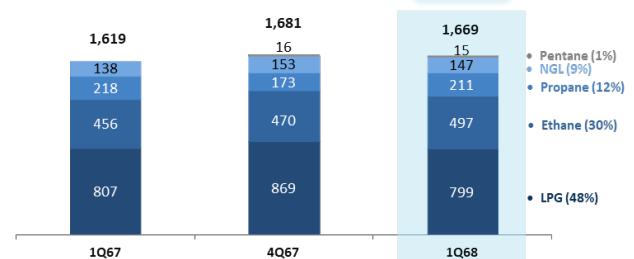
*ราคา Pool Manager = ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาซื้อขายในอ่าวไทย ก๊าซฯพม่า และ LNG ที่นำเข้า

U-Rate*



GSP Sales Vol.

Unit : kTon



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

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมี EBITDA แยกขายธุรกิจย่อย ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	1Q67	4Q67	1Q68	QoQ	YoY
ธุรกิจย่อย	17,974	14,836	13,801	▼ 7%	▼ 23%
S&T	302	2,822	3,164	▲ 12%	▲ >100%
TSO	7,206	6,649	7,155	▲ 8%	▼ 1%
GSP	6,431	3,046	749	▼ 75%	▼ 88%
NGV	(384)	(494)	(431)	▲ 13%	▼ 12%
Others	4,419	2,813	3,164	▲ 12%	▼ 28%

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

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 125,467 ล้านบาท ลดลง 24,119 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.1 จาก 1Q2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 631 MMSCFD หรือร้อยละ 14.0 จาก 4,494 MMSCFD ใน 1Q2567 เป็น 3,863 MMSCFD ใน 1Q2568 โดยหลักจาก New shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าของตนเองเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas จากการรับรู้ผลกระทบของนโยบาย Single Pool ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา นอกจากนี้ มีการปรับอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มี.ค. 2567 อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าใน 1Q2567 จะมีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซฯ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาทมาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ.

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นจาก 1,619,561 ตัน ใน 1Q2567 เป็น 1,669,382 ตัน ใน 1Q2568 หรือร้อยละ 3.1 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane ภายหลังจากการปรับแผนการเดินเครื่องของโรงแยกก๊าซฯ (Optimization) แม้ว่าราคาขายโดยเฉลี่ยทรงตัว

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2568 มีจำนวน 13,801 ล้านบาท ลดลง 4,173 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.2 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,166 ล้านบาท ลดลง 3,668 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.6 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนขายเพิ่มขึ้นอย่างมากจากผลกระทบของการเริ่มคำนวณต้นทุนราคาก๊าซฯ ด้วยนโยบาย Single Pool ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา แม้ว่าปริมาณขายรวมปรับเพิ่มขึ้น ตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นใน LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567

ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 1Q2567 มีการนำ Shortfall มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ประกอบกับใน 1Q2568 ต้นทุนก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าปริมาณขายรวมและราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ตามกล่วข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 125,467 ล้านบาท ลดลง 2,614 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2.0 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 1,680,782 ตัน ใน 4Q2567 เป็น 1,669,382 ตัน ใน 1Q2568 หรือ ร้อยละ 0.7 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้ากลุ่มเชื้อเพลิงในประเทศที่ลดลง แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยทรงตัว

ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 145 MMSCFD จาก 4,008 MMSCFD ใน 4Q2567 เป็น 3,863 MMSCFD ใน 1Q2568 หรือร้อยละ 3.6 โดยหลักจาก New shippers มีการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas เนื่องจากราคาและปริมาณนำเข้า Spot LNG ในภาพรวมของประเทศเพิ่มขึ้น และราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2568 มีจำนวน 13,801 ล้านบาท ลดลง 1,035 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,166 ล้านบาท ลดลง 891 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.9 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณขายลดลง ตามกล่วข้างต้น

ขณะที่ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายขายและบริหารปรับลดลง แม้ว่าต้นทุนก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้นและปริมาณขายรวมปรับลดลง

1.2 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	26,072	26,162	24,083	(7.6%)	(7.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 407,893 ล้านบาท ลดลง 80,013 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 16.4 จาก 1Q2567 จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันอ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายเฉลี่ยลดลง 1,989 ล้านลิตร หรือร้อยละ 7.6 จาก 26,072 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,802,103 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2567 เป็น 24,083 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,683,118 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2568 โดยหลักจากปริมาณนำเข้า LNG ที่ลดลง เนื่องจาก New shippers มีการนำเข้า LNG เองเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศลดลงจากสภาวะตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2568 มีกำไรจำนวน 2,639 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 945 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.8 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 1Q2568 อยู่ที่ 2,182 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 766 ล้านบาท หรือร้อยละ 54.1 โดยหลักจากกำไรจากการนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในประเทศเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 407,893 ล้านบาท ลดลง 11,790 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 จาก 4Q2567 จากปริมาณขายลดลง 2,079 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.9 จาก 26,162 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,788,668 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2567 เป็น 24,083 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,683,118 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2568 จากปริมาณนำเข้า LNG ที่ลดลงเนื่องจาก New shippers มีการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น และปริมาณขายน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศลดลงตามความต้องการของลูกค้า

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2568 มีกำไรจำนวน 2,639 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,652 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 2,182 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,565 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการ Mark-to-Market (MTM) ที่เพิ่มขึ้นของสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาว ประกอบกับกำไรจากการค้าน้ำมันดิบปรับตัวดีขึ้น จากโอกาสในการทำกำไรที่มากขึ้นท่ามกลางความผันผวนของราคาน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น

2. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการผ่านบริษัทในกลุ่ม

2.1 กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ^{1/})	47.2	45.8	45.7	(3.2%)	(0.2%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED ^{2/})	473,048	500,365	484,218	2.4%	(3.2%)

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

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

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 71,166 ล้านบาท ลดลง 4,571 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 จาก 1Q2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.2 จาก 47.2 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 1Q2567 เป็น 45.7 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 1Q2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จาก 473,048 BOED ใน 1Q2567 เป็น 484,218 BOED ใน 1Q2568 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ที่เพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2567 และโครงการมาเลเซีย แพลงเค มีปริมาณขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 52,281 ล้านบาท ลดลง 4,628 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 จาก 1Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2568 มีจำนวน 29,227 ล้านบาท ลดลง 5,506 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 จาก 1Q2567 โดยหลักจาก

รายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่วข้างต้น รวมถึงค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการ G2/61 มีค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่วข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 71,166 ล้านบาท ลดลง 5,245 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 จาก 4Q2567 เนื่องจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.2 จาก 500,365 BOED ใน 4Q2567 เป็น 484,218 BOED ใน 1Q2568 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงของโครงการในตะวันออกกลางและแอฟริกา สหรักับโครงการในมาเลเซีย ที่มีปริมาณขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติลดลงเล็กน้อย จากโครงการ G2/61 มีการปิดซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น สหรักับโครงการ G1/61 มีการปิดซ่อมบำรุงลดลงในไตรมาสนี้ ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 0.2 จาก 45.8 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 4Q2567 เป็น 45.7 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 1Q2568

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 52,281 ล้านบาท ลดลง 2,540 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 จาก 4Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2568 มีจำนวน 29,227 ล้านบาท ลดลง 4,313 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 จาก 4Q2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่วข้างต้น รวมถึงค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่มาจากโครงการ G1/61 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณขายเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่วข้างต้น

2.2 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,478	7,075	6,708	3.6%	(5.2%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	99.2	85.0	84.7	(14.6%)	(0.4%)
น้ำมันอากาศยาน	102.4	88.4	90.1	(12.0%)	1.9%
น้ำมันดีเซล	104.4	88.7	91.2	(12.6%)	2.8%

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 182,699 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,945 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 จาก 1Q2567 จากปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 230 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.6 จาก 6,478 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 447,761 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2567 เป็น 6,708 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 468,810 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2568 โดยหลักจากน้ำมันอากาศยานจากเที่ยวบินต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นตามนโยบายสนับสนุนการท่องเที่ยวของภาครัฐ แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการขยายสาขาของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 6,547 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 291 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.7 จาก 1Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2568 มีจำนวน 4,757 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q2567 จำนวน 240 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 โดยหลักจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ Non-oil ปรับลดลง แม้ว่ากลุ่มธุรกิจน้ำมันมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลงจากน้ำมันดีเซล น้ำมันเตา และน้ำมันเบนซิน

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 182,699 ล้านบาท ลดลง 3,325 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.8 จาก 4Q2567 จากปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 367 ล้านลิตร หรือร้อยละ 5.2 จาก 7,075 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 483,710 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2567 เป็น 6,708 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 468,810 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2568 โดยหลักจากน้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 6,547 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2567 จำนวน 1,577 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2568 มีจำนวน 4,757 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2567 จำนวน 1,694 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.3 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่กำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซินปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานปรับลดลง

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 4Q2567 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 350 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 1Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว

2.3 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	7.9	4.3	3.1	(60.8%)	(27.9%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	0.3	(1.4)	0.6	100.0%	>100.0%
Hedging gain (loss)	0.1	0.4	0.4	>100.0%	0.0%
Accounting GRM	8.3	3.3	4.1	(50.6%)	24.2%
Refinery Utilization rate* (%)	97.9%	102.2%	103.8%	5.9%	1.6%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อดัน	1Q2567	4Q2567	1Q2568	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โอเลฟินส์					
Naphtha (MOPJ)	686	652	658	(4.1%)	0.9%
HDPE	1,041	968	978	(6.1%)	1.0%
LDPE	1,085	1,201	1,194	10.0%	(0.6%)
LLDPE	1,029	999	1,020	(0.9%)	2.1%
PP	1,044	1,015	1,023	(2.0%)	0.8%
อะโรเมติกส์					
Condensate	677	614	635	(6.2%)	3.4%
PX (TW)	1,027	839	861	(16.2%)	2.6%
PX (TW) – Condensate	350	225	226	(35.4%)	0.4%
BZ	1,000	897	875	(12.5%)	(2.5%)
BZ – Condensate	323	283	240	(25.7%)	(15.2%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 310,338 ล้านบาท ลดลง 26,621 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 จาก 1Q2567 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP เนื่องจากใน 1Q2567 มีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (Crude Distillation Unit 3: CDU-3) เป็นเวลา 13 วัน โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 97.9 ใน 1Q2567 เป็นร้อยละ 103.8 ใน 1Q2568

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน จากกลุ่มโอเลฟินส์ที่มีปริมาณขายลดลง โดยหลักจาก GC ตามความต้องการที่ยังคงชะลอตัว รวมทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์ จากราคาขายผลิตภัณฑ์ PX และ BZ ที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GC ตามอัตราการใช้กำลังการผลิตที่ปรับเพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2568 มีจำนวน 13,375 ล้านบาท ลดลง 13,246 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.8 และใน 1Q2568 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 2,320 ล้านบาท ลดลง 12,960 ล้านบาท หรือร้อยละ 84.8 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจาก Market GRM ลดลงจาก 7.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1Q2567 เป็น 3.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1Q2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ประกอบกับ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ (NRV) เพิ่มขึ้น ขณะที่กำไรสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ใน 1Q2568 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 1Q2567 เท่ากับ 0.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลงเช่นกัน จากกลุ่มอะโรเมติกส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ขณะที่กลุ่มโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PE และ PP กับวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายปรับลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2567 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทแข็งค่าใน 1Q2568 ขณะที่ใน 1Q2567 เงินบาทอ่อนค่า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 310,338 ล้านบาท ลดลง 5,494 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นตามปริมาณขายที่ปรับตัวลดลงจาก TOP และ IRPC ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ ตามปริมาณขายที่ปรับตัวลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์มีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณขายที่ลดลง โดยหลักจาก GC ตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงโอเลฟินส์ที่ปรับลดลง แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และ PP ปรับเพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2568 มีจำนวน 13,375 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,730 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.9 และใน 1Q2568 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 2,320 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,383 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุนจากการดำเนินงานจำนวน 63 ล้านบาท ใน 4Q2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ จากต้นทุนวัตถุดิบที่ดีขึ้นโดยหลักจาก GC ประกอบกับส่วนต่างราคาขายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และ PP กับวัตถุดิบปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาขายผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายของกลุ่มปิโตรเคมีลดลงตามกล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง จาก Market GRM ลดลงจาก 4.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 4Q2567 เป็น 3.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1Q2568 โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงเกือบทุก

ผลิตภัณฑ์และ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งผลขาดทุนจากการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ (NRV) เพิ่มขึ้น ขณะที่กำไรสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ใน 1Q2568 มีกำไรสต็อกน้ำมัน 0.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 4Q2567 ขาดทุน 1.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2568 ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2567 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น ประกอบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าใน 1Q2568 ขณะที่ใน 4Q2567 เงินบาทอ่อนค่า นอกจากนี้ ใน 1Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นผลขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 เป็นผลขาดทุนประมาณ 4,800 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.4. กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน

	1Q2567	4Q2567	1Q2568	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,905	4,852	4,628	(5.6%)	(4.6%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	2,982	3,262	3,343	12.1%	2.5%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 28,197 ล้านบาท ลดลง 746 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC ที่ลดลง จากรายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขณะที่รายได้รวมของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยา โดยรายได้ในตลาดสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นตามการส่งมอบยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) อย่างต่อเนื่อง ประกอบกับรายได้ในตลาดเอเชียเพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อบริษัท เทวา ฟาร์มา (ประเทศไทย) และสิทธิการผลิตและจำหน่ายยา Alphachymotrypsine Choay หรือยาลดการอักเสบในประเทศเวียดนาม

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 6,604 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 572 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2568 มีจำนวน 3,449 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 793 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.9 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยาตามสัดส่วนรายได้ของยาสามัญประเภท Lenalidomide ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับกำไรขั้นต้นโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้น (Contribution Margin) ที่เพิ่มขึ้นตามต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ลดลง รวมถึงความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 1Q2568 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2567 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจะเพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น โดยหลักจากใน 1Q2568 PTTGM มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นผลขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2567 รับรู้กำไรประมาณ 6,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 28,197 ล้านบาท ลดลง 31 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จากรายได้รวมของ GPSC ที่ลดลง จากรายได้รวมของโรงไฟฟ้า IPP ที่ลดลง ตามแผนเรียกเก็บของ กฟผ. แม้ว่ารายได้ของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยา โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากยอดขายยาสามัญประเภท Lenalidomide ที่เพิ่มขึ้นตามรอบการส่งมอบ

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 6,604 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,412 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.2 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2568 มีจำนวน 3,449 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,211 ล้านบาท หรือร้อยละ 54.1 จากใน 4Q2567 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากรายได้ธุรกิจยาที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งกำไรขั้นต้นโรงไฟฟ้า IPP และ SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น จากค่าเบี่ยงประกันภัยโรงไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายอื่นที่ลดลงตามฤดูกาล

ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 1Q2568 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2567 โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นจากผลดำเนินงานของ PTTGM และ GPSC ตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 1Q2568 PTTGM มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 รับรู้ขาดทุนประมาณ 2,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

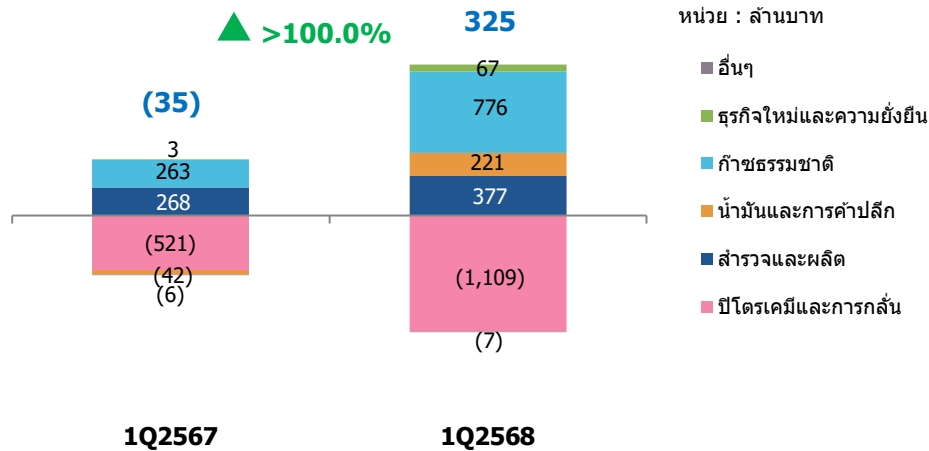
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567

ใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 700,223 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2567 จำนวน 82,056 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากราคาขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ที่ปริมาณขายเฉลี่ยปรับลดลง จากการที่ New shippers มีการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas จากการรับรู้ผลกระทบของนโยบาย Single Pool ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 เป็นต้นมา นอกจากนี้ มีการปรับอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ตามมติ กกพ. ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มี.ค. 2567 อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าใน 1Q2567 จะมีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซฯ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ. อย่างไรก็ตาม ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายรวมที่ปรับเพิ่มขึ้นโดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane ภายหลังจากการปรับแผนการเดินเครื่องของโรงแยกก๊าซฯ (Optimization) แม้ว่าราคาขายโดยเฉลี่ยทรงตัว

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 93,527 ล้านบาท ลดลง 25,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจาก Market GRM ที่ลดลง และ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับ ใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2567 มีกำไรประมาณ 2,600 ล้านบาท นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนขายเพิ่มขึ้นอย่างมากจากผลกระทบของการเริ่มคำนวณต้นทุนราคาก๊าซฯ ด้วยนโยบาย Single Pool แม้ว่าปริมาณขายรวมปรับเพิ่มขึ้น ตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากมีการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567

ใน 1Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 44,800 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 245 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 ไกล่เคียงกับใน 1Q2567

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 325 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 360 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากบริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด (PE LNG) ได้เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นการร่วมค้า ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2567 ขณะที่ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลขาดทุนเพิ่มขึ้นจาก UCHA ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ IRPC จากการรับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนจากการด้อยค่าใน 1Q2568

ใน 1Q2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 960 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 4,232 ล้านบาท หรือร้อยละ 81.5 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT และ PTTT LDN

ใน 1Q2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 4,507 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 13,029 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากผลกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่อ่อนค่า (ใน 1Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.06 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 1Q2567 เงินบาทปิดอ่อนค่า 2.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2568 มีจำนวน 10,985 ล้านบาท ลดลง 1,012 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 โดยหลักจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ระหว่างปี 2567 ของ ปตท. และ GC รวมทั้งอัตราดอกเบี้ยที่ปรับลดลง

ใน 1Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2567 รับรู้กำไรประมาณ 4,600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 1Q2568 จำนวน 16,074 ล้านบาท ลดลง 3,148 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.4 โดยหลักจาก PTTEP ตามกำไรที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 23,315 ล้านบาท ลดลง 5,653 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.5 จากกำไรสุทธิจำนวน 28,968 ล้านบาท ใน 1Q2567

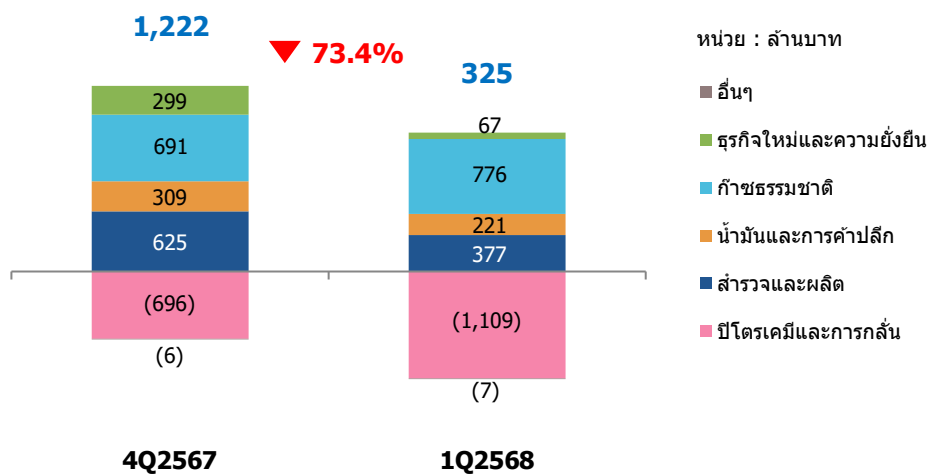
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2567

ใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 700,223 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2567 จำนวน 24,150 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง

EBITDA ใน 1Q2568 มีจำนวน 93,527 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 236 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 จาก 4Q2567 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากต้นทุนวัตถุดิบที่ดีขึ้นและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ธุรกิจการกลั่นลดลงจาก Market GRM ที่ปรับลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ และ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 มีกำไรประมาณ 1,000 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซิน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง รวมถึงธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ประกอบกับปริมาณขายลดลง แม้ว่าธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงที่ลดลง นอกจากนี้ ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายขายและบริหารปรับลดลง แม้ว่าต้นทุนก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้นและปริมาณขายรวมปรับลดลง

ใน 1Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 44,800 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,018 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ของ PTTEP ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณขายเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการรวมค่าและบริษัทร่วมจำนวน 325 ล้านบาท กำไรลดลง 897 ล้านบาท หรือร้อยละ 73.4 โดยหลักจากใน 1Q2568 ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงจาก UCHA ของ IRPC จากการรับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนจากการด้อยค่าใน 1Q2568

ใน 1Q2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 960 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 3,762 ล้านบาท หรือร้อยละ 79.7 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT

ใน 1Q2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 4,507 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,290 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า (ใน 1Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.06 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 4Q2567 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.69 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2568 มีจำนวน 10,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 87 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8 ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน

ใน 1Q2568 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2567 รับรู้ขาดทุนประมาณ 5,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 1Q2568 จำนวน 16,074 ล้านบาท ลดลง 108 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการในประเทศโอมานและประเทศไทยตามกำไรที่ลดลง ขณะที่ ปตท. GC TOP และ OR มีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น ตามผลประกอบการที่ปรับเพิ่มขึ้น

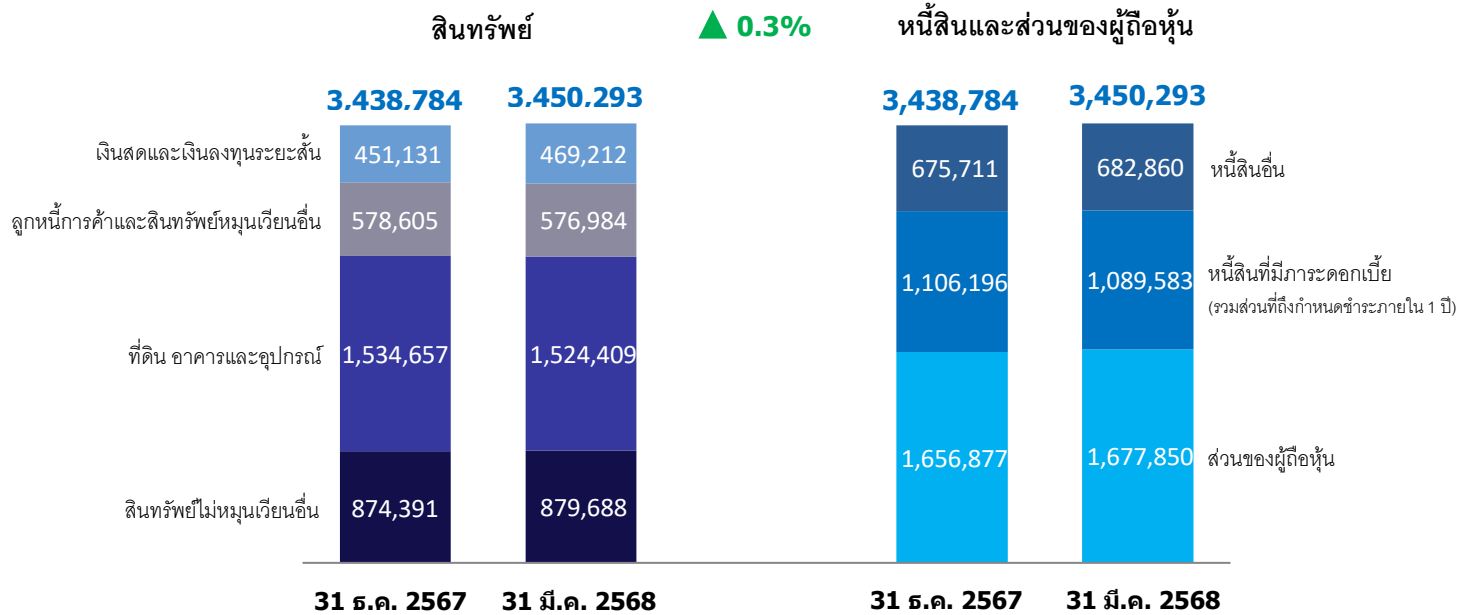
ส่งผลให้ใน 1Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 23,315 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,004 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิจำนวน 9,311 ล้านบาท ใน 4Q2567

วิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567



หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 ปตท. และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น จำนวน 3,450,293 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 11,509 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 เป็นผลจาก

: เงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น เพิ่มขึ้นจำนวน 18,081 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยหลักจากเงินลงทุนระยะสั้นของ TOP PTTEP และ GPSC รวมถึงเงินสดของ ปตท. PTTEP และ GC เพิ่มขึ้น จากกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 1,621 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าลดลงจำนวน 10,606 ล้านบาท จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง
- ลูกหนี้หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 2,463 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT LDN และ ปตท. ลดลงจากการรับชำระหนี้
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้นจำนวน 13,030 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT LDN และ ปตท.

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 5,297 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 โดยหลักจาก

- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจำนวน 5,127 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP GC และ PTTEP
- สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้นจำนวน 3,732 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการ G1/61 G2/61 และ โครงการมาเลเซีย แปลงเคของ PTTEP
- ค่าความนิยมเพิ่มขึ้นจำนวน 2,435 ล้านบาท โดยหลักจากการแปลงค่าบการเงินของ GC
- เงินลงทุนระยะยาวลดลงจำนวน 7,659 ล้านบาท โดยหลักจากการปรับโครงสร้างการถือหุ้น และการขายเงินลงทุนของบริษัทในเครือของ PTTGM

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลงจำนวน 10,248 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 โดยหลักจากโครงการ CFP ของ TOP เนื่องจากการนำเงินหลักประกัน EPC Contract มาหักจากมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง สู้ถึด้วยการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการ G1/61 G2/61 และสัมปทานกาชาของ PTTEP

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,772,443 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 9,464 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจำนวน 16,613 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 โดยหลักจากเงินกู้ยืมระยะสั้นลดลงจำนวน 13,821 ล้านบาท จาก IRPC PTT TCC และ TOP เงินกู้ยืมระยะยาวลดลงจำนวน 7,035 ล้านบาท โดยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ของ GC GPSC และ OR ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ระยะยาวของ IRPC และ PTTGC และหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นจำนวน 4,242 ล้านบาท จาก PTTEP

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 7,149 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1 จากภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 9,953 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP และ TOP หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 7,021 ล้านบาท จากเงินปันผลค้างจ่ายของ PTTEP และเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 10,628 ล้านบาท โดยหลักจาก OR ปตท. และ GC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,677,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 20,973 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 โดยหลักจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรก ปี 2568 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 23,315 ล้านบาท ขณะที่ลดลงจากหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท. จำนวน 2,556 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนแรกสิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2568 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 6,115 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวดจำนวน 405,139 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 411,254 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	68,662
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(27,659)
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(36,646)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	950
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	808
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	6,115
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	405,139
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	411,254

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 68,662 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 47,888 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 47,395 ล้านบาท ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 44,800 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 10,985 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ดอกเบี้ยรับจำนวน 4,405 ล้านบาท กำไรจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 3,298 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,126 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 17,806 ล้านบาท ขณะที่เงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 8,815 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 27,659 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวม จำนวน 25,348 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการสัมปทานกาซา รวมถึงการลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการพัฒนาระบบงาน ERP โครงการซ่อมแซมวาล์วท่อใต้ทะเล และโครงการลงทุนซื้อสิทธิการผลิตและจำหน่ายยา Alphachymotrypsine Choay สุทธิด้วยการรับเงินหลักประกัน EPC Contract ของ TOP

: เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 12,105 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ TOP PTTEP และ GPSC

: ดอกเบี้ยและเงินปันผลรับ จำนวน 3,613 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP ปตท. และ PTTGM

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น จำนวน 5,703 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTGM

กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 36,646 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ จำนวน 26,638 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC TOP และ PTT TCC

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 7,544 ล้านบาท โดยหลักจาก GC GPSC และ TOP

: เงินจ่ายซื้อหุ้นคืนของ ปตท. จำนวน 2,556 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2567	1Q2568
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	13.42	11.06
อัตรากำไรสุทธิ	%	5.18	4.54
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.90	8.51
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.01	0.81

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 ธ.ค. 67	31 มี.ค. 68
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.81	1.91
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.23	1.30
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.67	0.65

หมายเหตุ:

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

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 2 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ของปี (2Q2568) มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงจาก 1Q2568 โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ อาจเผชิญกับเงินเฟ้อที่อาจเร่งขึ้นส่วนหนึ่งเป็นผลกระทบจากนโยบายทางการค้าที่เข้มงวด นโยบายการปรับลดขนาดองค์กรของรัฐบาลที่อาจทำให้อัตราการว่างงานสูงขึ้น แม้มีแรงหนุนจากนโยบายผ่อนคลายกฎระเบียบและการลดภาษีนิติบุคคลสำหรับธุรกิจในประเทศ (Deregulation and Tax cuts) สำหรับเศรษฐกิจจีนยังคงเผชิญปัจจัยกดดันจากวิกฤตในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยังไม่มีแนวโน้มคลี่คลาย และผลกระทบจากนโยบายกีดกันทางการค้าจากสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีแนวโน้มขยายตัวเร่งขึ้นจากปัจจัยกดดันด้านเงินเฟ้อที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับการผ่อนคลายนโยบายการเงินต่อเนื่องของ ธนาคารกลางยุโรป (ECB) แม้ยังคงเผชิญปัญหาในภาคการผลิตที่ชะลอตัว นอกจากนี้ เศรษฐกิจโลกยังเผชิญกับความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของนโยบายการค้าจากสหรัฐฯ และการตอบโต้ของประเทศคู่ค้า เช่น จีน ที่อาจส่งผลกระทบต่อเงินเฟ้อ เส้นทางการค้าและห่วงโซ่อุปทานโลก รวมถึงปัญหามิรัฐศาสตร์ เช่น สงครามระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือนเมษายน 2568 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2568 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.9 MMB/D ไปอยู่ที่ระดับ 105.8 MMB/D ตามเศรษฐกิจโลกที่ยังคงขยายตัว แม้ถูกกดดันจากความไม่แน่นอนของการค้าโลก ในขณะที่อุปทานมีแนวโน้มล้นตลาดมากขึ้น ทั้งจากอุปทานของกลุ่ม Non-OPEC+ ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง และอุปทานของกลุ่ม OPEC+ ที่เพิ่มการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายนของปี 2568 ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2568 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 65 - 75 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 3.7 - 4.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ใน 2Q2568 มีรายละเอียดดังนี้

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์** ใน 2Q2568 มีแนวโน้มลดลง โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 900-1,000 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 930 -1,030 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ จากอุปทานส่วนเกินจากโรงงานใหม่ในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เช่น Lotte Titan ในอินโดนีเซีย และกำลังการผลิตจากโรงงาน Propane Dehydrogenation ในจีน นอกจากนี้ ผลจากความไม่แน่นอนของนโยบายทางการค้านำเข้าโดยสหรัฐฯ ที่อาจส่งผลให้อุปทานไหลเข้ามาในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ท่ามกลางความต้องการสินค้าปลายทางของผู้บริโภคที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำส่วนหนึ่งมาจากการเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุม จึงทำให้กดดันราคาของกลุ่มผลิตภัณฑ์ดังกล่าว
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์** ใน 2Q2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคา BZ และ PX จะเฉลี่ยที่ระดับ 700 - 800 เหรียญสหรัฐต่อดัน สอดคล้องกับราคาวัตถุดิบที่มีแนวโน้มอ่อนตัวลง ประกอบกับความต้องการสินค้าปลายทางที่คาดว่าจะชะลอลงจากความกังวลต่อผลกระทบจากมาตรการขึ้นภาษีนำเข้าสินค้าของสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม ราคาในระบายนี้อาจมีปัจจัยหนุนจากอุปทานที่มีแนวโน้มตึงตัวในช่วงฤดูกาลซ่อมบำรุงโรงงานปิโตรเคมี และความต้องการใช้เพื่อเป็นส่วนผสมของน้ำมันเบนซิน ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการเข้าสู่ฤดูกาลขับขี่ในสหรัฐฯ

ราคาโพรเพน (Propane) ใน 2Q2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 1Q2568 โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 535 - 635 เหรียญสหรัฐต่อดัน จากการเข้าสู่ช่วงฤดูร้อน ที่ทำให้ความต้องการใช้โพรเพนเพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้ความร้อนปรับตัวลดลง และความไม่แน่นอนจากนโยบายภาษีของสหรัฐฯ (Trump Tariffs) ที่อาจทำให้เศรษฐกิจโลกชะลอตัวลง ประกอบกับราคาน้ำมันที่มีแนวโน้มลดลง ท่ามกลางการเพิ่มกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC+ อย่างไรก็ตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนราคาจากผลการขึ้นภาษี

ตอบโต้ของจีนต่อสินค้าจากสหรัฐฯ ซึ่งรวมถึง LPG ที่ทำให้จีนอาจต้องหันไปนำเข้าโพรเพนจากตะวันออกกลางแทนสหรัฐฯ ท่ามกลางอุปทานโพรเพนจากประเทศตะวันออกกลาง โดยเฉพาะซาอุดีอาระเบีย ที่ยังตึงตัวต่อเนื่องจาก 1Q2568

ราคา Spot LNG ใน 2Q2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 1Q2568 โดยคาดว่าราคาจะเคลื่อนไหวอยู่ในช่วง 11.0-14.0 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู จากการเข้าสู่ช่วงฤดูร้อน การผลิตไฟฟ้าด้วยถ่านหินเพิ่มขึ้นหลังจากที่หยุดเดินเครื่องในช่วงฤดูหนาวเพื่อลดปัญหามลภาวะทางอากาศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ และการกลับมาเดินเครื่องโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ของญี่ปุ่นจะเป็นปัจจัยกดดันราคา ทั้งนี้ความผันผวนของราคาน้ำมัน และราคาก๊าซธรรมชาติ Henry hub รวมถึงอุปทานใหม่ที่เข้าสู่ตลาดในปีนี้จะส่งผลต่อราคา Spot LNG โดยตรง

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2568 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงจาก 1Q2568 จากภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะปรับตัวลดลงเนื่องจากเข้าสู่ช่วงนอกฤดูกาลท่องเที่ยว (Low season) โดยนักท่องเที่ยวระยะไกลมีแนวโน้มลดลง และนักท่องเที่ยวจีนยังไม่แสดงสัญญาณฟื้นตัวอย่างชัดเจน เช่นเดียวกับการบริโภคภาคเอกชนที่มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงหลังจากที่เร่งตัวไปในช่วงก่อนหน้า ประกอบกับเหตุการณ์แผ่นดินไหววันที่ 28 มี.ค. 2568 ที่ผ่านมามีผลกระทบให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในภาคบริการหยุดชะงักชั่วคราว สำหรับผลกระทบของนโยบายการขึ้นภาษีศุลกากร (Reciprocal tariffs) ของสหรัฐฯ ต่อทุกประเทศทั่วโลก โดยเฉพาะจีนที่ถูกเก็บภาษีนำเข้าสูงขึ้น อาจส่งผลให้สินค้านำเข้าจากจีนทะลักเข้ามาแข่งขันในไทยมากขึ้นซ้ำเติมการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่อ่อนแออยู่แล้ว อย่างไรก็ตาม การชะลอบังคับใช้ Reciprocal tariff ในหลายประเทศทั่วโลกซึ่งรวมถึงไทยด้วย ออกไปอีก 90 วัน ช่วยเปิดโอกาสให้ภาคการส่งออกสินค้าไทยขยายตัวเร่งขึ้นจากการส่งออกสินค้าไปยังสหรัฐฯ และสินค้าบางกลุ่มอาจได้อานิสงส์จากการส่งออกเพื่อไปทดแทนสินค้าจีนในสหรัฐฯ แต่ยังคงติดตามสถานการณ์การแข่งขันจากต่างประเทศที่มีศักยภาพสูงกว่า และความไม่แน่นอนของนโยบายภาษีของสหรัฐฯ อย่างใกล้ชิด ขณะเดียวกัน ภาคธุรกิจมีแนวโน้มชะลอการลงทุนใหม่เพื่อรอความชัดเจนหลังการชะลอการบังคับใช้ Reciprocal tariffs สิ้นสุดลง (90 วัน) ทั้งนี้ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากเศรษฐกิจโลกที่อาจชะลอตัวมากกว่าคาดจากผลของการกีดกันทางการค้าโลก และความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจรุนแรงขึ้น

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าการก่อสร้าง ณ เดือนมีนาคม 2568

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยะออกไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 99.11 (รวมทั้ง 3 ส่วน)
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ บางปะกงไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 75.88

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

ปตท. ก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7) ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 (GSP#1) และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ โดย GSP#7 นี้ ถูกออกแบบเพื่อรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด 460 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ความคืบหน้าการก่อสร้างของโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2568 แล้วเสร็จร้อยละ 94.78

โครงการ LNG

โครงการ LNG Receiving Terminal 3: บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเลโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2571

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2568

Plant	1Q2568	2Q2568	3Q2568	4Q2568
GSP #1		SD (1-20 มิ.ย.: 20 วัน)		
GSP #3		SD (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)		SD (1-22 ก.ย.: 22 วัน) TD 50% (23 - 30 ก.ย.: 8 วัน)	TD 50% (1 - 5 ต.ค.: 5 วัน)

หมายเหตุ: TD: Tumdown (ลดกำลังการผลิต)

SD: Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

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

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

ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) PTT International Trading London 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 โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

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

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 1Q2568 เปรียบเทียบกับ 1Q2567 และ 4Q2567 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	1Q2567	4Q2567	1Q2568
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	ประมาณการหนี้สินและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องของ กลุ่มบริษัท Vencorex และ PTTAC ของ GC		~ (2,200)	
	กลับรายการจากการด้อยค่าสินทรัพย์ Vencorex ของ GC			~ 100
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ TOP	~ 100		~ 100
	(ขาดทุน)/กลับรายการ จากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC		~ (200)	~ 200
	ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC			~ (400)
ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก	ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนของบริษัท KNEX ของ OR		~ (300)	
ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน AMOLH ของ PTTGM	~ 4,500		
	ค่าใช้จ่ายตอบแทนส่วนแบ่งกำไรสำหรับการบริหาร การลงทุนและสร้างมูลค่าเพิ่มของ PTTGM		~ (2,200)	~ (200)
	กำไรจากการปรับโครงสร้าง Horizon Plus ของ PTTGM			~ 100
	ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนของ TSR ของ GPSC		~ (100)	