

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 2Q2568

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	2Q2567	1Q2568	2Q2568	% เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	821,943	700,223	676,754	(17.7%)	(3.4%)	1,604,222	1,376,977	(14.2%)
EBITDA	115,334	93,527	78,793	(31.7%)	(15.8%)	234,051	172,320	(26.4%)
กำไรสุทธิ	35,469	23,315	21,533	(39.3%)	(7.6%)	64,437	44,848	(30.4%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.25	0.81	0.76	(39.2%)	(6.2%)	2.26	1.57	(30.5%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	85.3	76.9	66.9	(21.6%)	(13.0%)	83.3	71.9	(13.7%)
อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นงวด (บาทต่อเหรียญสหรัฐ)	37.0	34.1	32.7	(11.6%)	(4.1%)	37.0	32.7	(11.6%)

แม้ว่าเศรษฐกิจโลกในครึ่งแรกของปี 2568 (1H2568) ยังคงขยายตัวต่อเนื่องจากปีก่อน อย่างไรก็ตาม จากสถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ในหลายพื้นที่ ประกอบกับความไม่แน่นอนทางการค้าโลก จากนโยบายการขึ้นภาษีตอบโต้ (Reciprocal tariffs) ของสหรัฐฯ ยังคงเป็นปัจจัยกดดันการเติบโตของเศรษฐกิจและราคาพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1H2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 71.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล อ่อนตัวลงจากในครึ่งแรกของปี 2567 (1H2567) ที่ระดับ 83.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ส่งผลให้ใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลการดำเนินงานลดลงตามราคาขายที่ลดลง ตามราคาน้ำมันอ้างอิงในตลาดโลก และราคาน้ำมันที่ลดลงข้างต้น ยังส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าน้ำมัน (NRV) ประมาณ 5,800 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 มีผลกำไรประมาณ 5,400 ล้านบาท ประกอบกับค่าเงินบาทเฉลี่ยแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับ 1H2567 โดยใน 1H2567 ค่าเงินบาทเฉลี่ยอยู่ที่ 36.4 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 1H2568 ค่าเงินบาทเฉลี่ยอยู่ที่ 33.7 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ทำให้รายได้ที่อ้างอิงเงินสกุลเหรียญสหรัฐปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มปตท. มีการบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการทำ Natural Hedge ซึ่งช่วยจำกัดผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินบาทต่อการดำเนินงานในภาพรวม โดยจะมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ

พร้อมกันนี้ กลุ่ม ปตท. ยังมีการบริหารจัดการตามทิศทางและแผนกลยุทธ์อย่างมีประสิทธิภาพ ผ่านการปรับพอร์ตการดำเนินงาน โดยมุ่งเน้นเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันในธุรกิจที่มีอยู่เดิม พร้อมทั้งทบทวนกลยุทธ์ในธุรกิจ Non-Hydrocarbon เพื่อสร้างความแข็งแกร่งจากภายในและเสริมศักยภาพการแข่งขันในระยะยาว รวมทั้งได้มีการจัดตั้ง War Room พร้อมรับมือสถานการณ์ความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจโลกและตั้งเป้าหมาย EBITDA Uplift ผ่านการดำเนินงานในโครงการต่างๆ อาทิ

- Domestic Production Management (D1) และ P1 เพื่อยกระดับ Synergy ภายในกลุ่ม ปตท. และเตรียมความพร้อมขยายตลาดน้ำมันทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- Operational Excellence (MissionX) และ Digital Transformation (Axis) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุนในการดำเนินงาน
- Asset Monetization (A1) มุ่งเน้นการบริหารสินทรัพย์ภายในกลุ่ม เพื่อผลการดำเนินงานที่ดีและยั่งยืนในระยะยาว
- Financial Excellence (F1) เสริมสร้างความมั่นคงทางการเงินและวินัยทางการเงิน เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน และการสร้างผลตอบแทนจากการลงทุนที่ดีให้แก่กลุ่มทุน

เป็นผลให้ในไตรมาส 2 ปี 2568 (2Q2568) และ 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อย ยังคงมีผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 78,793 ล้านบาท ลดลง 36,541 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.7 จากในไตรมาส 2 ปี 2567 (2Q2567) ที่จำนวน 115,334 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง โดยธุรกิจการกลั่นลดลงเนื่องจากในไตรมาสนี้มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนประมาณ 7,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2567 มีกำไรประมาณ 2,800 ล้านบาท แม้ว่ากำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) และปริมาณขายเพิ่มขึ้น ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**มีผลการดำเนินงานลดลง จากกำไรต่อหน่วยที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึง**ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากต้นทุนที่ลดลง เนื่องจากใน 2Q2567 มีผลกระทบจากการเริ่มใช้นโยบาย Single Pool ในการคำนวณราคาก๊าซฯ โดยมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567 ใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 21,533 ล้านบาท ลดลง 13,936 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.3 จากใน 2Q2567 ที่จำนวน 35,469 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 2Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท โดยหลักจากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์ ขณะที่ใน 2Q2567 มีกำไรประมาณ 5,400 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ให้ บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด (PE LNG) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และกำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) และ TOP

ใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 78,793 ล้านบาท ลดลง 14,734 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.8 จากในไตรมาส 1 ปี 2568 (1Q2568) ที่จำนวน 93,527 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นลดลงเนื่องจากไตรมาสนี้มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 7,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2568 มีกำไรประมาณ 1,500 ล้านบาท แม้ว่า Market GRM และปริมาณขายเพิ่มขึ้น ประกอบกับธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ จากต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**มีผลการดำเนินงานปรับลดลง จากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่ง และส่วนต่างของราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง อีกทั้ง**กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก**มีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินปรับลดลง **กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้น ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas โดยใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 21,533 ล้านบาท ลดลง 1,782 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.6 จากใน 1Q2568 ที่จำนวน 23,315 ล้านบาท โดยหลักจาก EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 2Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP ที่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์ ขณะที่ใน 1Q2568 รับรู้เป็นขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท โดยหลักจากส่วนแบ่งผล

ขาดทุนจากการด้อยค่าสุทธิกับการกลับรายการด้อยค่าเงินลงทุนของบริษัท อูเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (UCHA) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

ใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 172,320 ล้านบาท ลดลงจำนวน 61,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.4 จาก 1H2567 จำนวน 234,051 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นลดลง เนื่องจากใน 1H2568 มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 5,800 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 มีกำไรประมาณ 5,400 ล้านบาท รวมทั้ง Market GRM ลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มอะโรมาติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบและปริมาณขายที่ปรับลดลง กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายน้ำมันดิบที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ EBITDA ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTT LNG เนื่องจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 (LMPT2) เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 44,848 ล้านบาท ลดลง 19,589 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.4 จาก 1H2567 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 64,437 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 1H2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,000 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP ที่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้น และควมรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์ ขณะที่ใน 1H2567 มีกำไรประมาณ 10,000 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนใน Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ให้ PE LNG ของ PTT LNG และ กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ GC และ TOP

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,312,019 ล้านบาท ลดลง 126,765 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 จาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,438,784 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง ประกอบกับเงินสดลดลง โดยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืม และการจ่ายเงินปันผลของบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ณ 30 มิ.ย. 2568 มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,673,811 ล้านบาท ลดลงจำนวน 108,096 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 จาก ณ 31 ธ.ค. 2567 ที่มีหนี้สินรวมจำนวน 1,781,907 ล้านบาท โดยหลักจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว ประกอบกับหนี้สินอื่นลดลง จากเจ้าหนี้การค้าของ ปตท. และ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) ตามปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง ทั้งนี้ ณ 30 มิ.ย. 2568 มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,638,208 ล้านบาท ลดลงจำนวน 18,669 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1 จาก ณ 31 ธ.ค. 2567 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,656,877 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างการแปลงค่าเงินตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า และหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท. ขณะที่กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย. 2568 ของ ปตท. และบริษัทย่อย

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกใน 2Q2568 ขยายตัวต่อเนื่อง โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ กลับมาขยายตัว จากการนำเข้าลดลง เนื่องจากภาคธุรกิจและผู้บริโภคเร่งกักตุนสินค้าเพื่อเลี่ยงผลกระทบจากนโยบายภาษีศุลกากรของสหรัฐฯ ตั้งแต่ไตรมาสก่อนหน้า โดยเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรขยายตัวชะลอลงหลังการเร่งส่งออกสินค้าไปสหรัฐฯ ปรับลดลง ขณะที่แรงกดดันสงครามการค้า เงินเฟ้อที่ปรับลดลงสู่กรอบเป้าหมายที่ร้อยละ 2 ท่ามกลางราคาพลังงานที่ลดลงและเงินสกุลยูโรที่แข็งค่า ส่งผลให้ธนาคารกลางยุโรป (ECB) ปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายติดต่อกันเป็นครั้งที่ 8 ในการประชุมเดือนมิถุนายน 2568 รวมถึงเศรษฐกิจจีนขยายตัวชะลอลง แต่ยังคงสูงกว่าเป้าหมายของรัฐบาลที่ร้อยละ 5 ส่วนหนึ่งจากแรงกดดันเงินฝืด และภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยังไม่ฟื้นตัว ท่ามกลางการส่งออกที่เร่งขึ้นเพื่อบรรเทาผลกระทบจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนกรกฎาคม 2568 ปรับเพิ่มประมาณการ อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2568 เป็นร้อยละ 3.0 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนเมษายน 2568 ที่ร้อยละ 2.8

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q2568 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือนกรกฎาคม 2568 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 104.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นจาก 1Q2568 ที่เฉลี่ย 104.2 MMBD ท่ามกลางการเดินทางในช่วงฤดูร้อนที่เพิ่มขึ้นในสหรัฐฯ และยุโรป อีกทั้งความต้องการเพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาลในตะวันออกกลาง ทั้งนี้ หากเทียบกับ 2Q2567 ที่ระดับ 104.8 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตาม ความต้องการใช้น้ำมันเติบโตต่ำกว่าค่าเฉลี่ยในอดีต ท่ามกลางความไม่แน่นอนทางการค้าจากมาตรการกำแพงภาษีของสหรัฐฯ

หน่วย :	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม (ลด)
เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	85.3	76.9	66.9	(21.6%)	(13.0%)	83.3	71.9	(13.7%)
Gasoline Crack Spread	13.1	7.7	11.5	(12.2%)	49.4%	15.5	9.6	(38.1%)
Diesel Crack Spread	14.8	14.3	15.8	6.8%	10.5%	18.9	15.0	(20.6%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(5.1)	(2.0)	1.7	>100.0%	>100.0%	(7.4)	(0.1)	98.6%
Singapore GRM	3.5	3.2	5.6	60.0%	75.0%	5.4	4.4	(18.5%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 2Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 66.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 1Q2568 ที่ระดับ 76.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 2Q2567 ที่ระดับ 85.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันหลักจากการที่กลุ่ม OPEC+ มีแผนเร่งการผลิตเร็วว่าที่ตลาดคาดการณ์ ทำให้เพิ่มแรงกดดันต่อภาวะอุปทานล้นตลาด ประกอบกับความไม่แน่นอนทางการค้าโลกจากนโยบายการขึ้นภาษีตอบโต้ (Reciprocal tariffs) ของสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม สถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลางหนุนราคาให้น้ำมันให้สูงขึ้นชั่วคราว ก่อนจะลดลงหลังมีข้อตกลงหยุดยิงเป็นการชั่วคราว

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจระสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 2Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 11.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2568 ที่ระดับ 7.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากการขยับที่เพิ่มขึ้นตาม

ฤดูกาลในสหรัฐฯ และยุโรป ประกอบกับปัญหาด้านเทคนิคของหน่วยผลิตใหม่ในไนจีเรีย อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 2Q2567 ที่ระดับ 13.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบลดลง ท่ามกลางความต้องการใช้เงินที่มีแนวโน้มลดลงจากยอดขายรถยนต์ไฟฟ้าที่สูงต่อเนื่องและประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่ดีขึ้น

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 2Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 15.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2568 ที่ระดับ 14.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 2Q2567 ที่ระดับ 14.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางความผันผวนจากความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลาง ส่งผลให้ตลาดกังวลต่อความเสี่ยงอุปทานที่ชะงักงัน ประกอบกับปริมาณสำรองคงคลังในยุโรปและสหรัฐฯ ที่อยู่ในระดับต่ำ
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 2Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 1.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2568 ที่ระดับ -2.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 2Q2567 ที่ระดับ -5.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางความต้องการเพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาลในตะวันออกกลาง และอุปทานที่ลดลงจากหน่วยกำจัดกำมะถันที่เพิ่มขึ้น

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 2Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 5.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2568 ที่ระดับ 3.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 2Q2567 ที่ระดับ 3.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลที่สูงขึ้นตามกล่าวข้างต้น ในขณะที่ต้นทุนราคาน้ำมันยังถูกกดดัน นอกจากนี้ อุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงและการปิดตัวของโรงกลั่นเป็นปัจจัยสนับสนุน

หน่วย : เหรียญสหรัฐต่อดัน	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม(ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,052	978	937	(10.9%)	(4.2%)	1,046	958	(8.4%)
PP: CFR SEA - Film	1,055	1,023	956	(9.4%)	(6.5%)	1,050	990	(5.7%)
BZ: FOB Korea	1,050	875	727	(30.8%)	(16.9%)	1,025	801	(21.9%)
BZ: -Naphtha	362	217	151	(58.3%)	(30.4%)	338	184	(45.6%)
PX: CFR Taiwan	1,039	861	808	(22.2%)	(6.2%)	1,033	835	(19.2%)
PX-Naphtha	351	203	232	(33.9%)	14.3%	346	218	(37.0%)
Naphtha: MOPJ	688	658	576	(16.3%)	(12.5%)	687	617	(10.2%)
Propane (C3): ARAMCO CP	592	625	608	2.7%	(2.7%)	609	617	1.3%
Asian Spot LNG (\$/MMBTU)	11.3	14.1	12.0	6.2%	(14.9%)	10.3	13.2	28.2%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์ มีรายละเอียดดังนี้

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High-density polyethylene: HDPE) ใน 2Q2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 1Q2568 จากการเพิ่มกำลังการผลิตของโรงงานในจีนก่อนมาตรการภาษีของสหรัฐฯ เริ่มมีผลบังคับใช้ ประกอบกับอุปทานส่วนเกินจากตะวันออกกลางและอินเดีย ส่งผลให้อุปทานล้นตลาด อีกทั้งราคาน้ำมันฟาลดลง ในขณะที่ความต้องการปลายทางยังคงอ่อนแอ สำหรับราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP)

ปรับตัวลดลงจากการกลับมาเดินสายการผลิตของโรงงานในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เช่น โรงงาน PRefchem ในมาเลเซีย ประกอบกับอุปทานส่วนเกินจากตะวันออกกลาง และความไม่แน่นอนจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ กดดันความต้องการปลายน้ำ

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ใน 2Q2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 1Q2568 ตามราคาแนฟทาที่อ่อนตัว อีกทั้งการเก็บภาษีนำเข้ารถยนต์ของสหรัฐฯ ในอัตราร้อยละ 25 กดดันความต้องการในตลาดปลายน้ำ ซึ่งรวมถึงสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) และฟีนอล (Phenol) เพิ่มความไม่แน่นอนทั้งด้านการตัดสินใจลงทุน และการสั่งซื้อเพื่อสะสมสินค้าคงคลัง แม้อุปทานจะตึงตัวขึ้นจากการเข้าสู่ฤดูกาลซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมี (Peak Maintenance Season) สำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ใน 2Q2568 ปรับตัวลดลงเนื่องจากอุปสงค์ในตลาดปลายน้ำยังคงอ่อนแอ โดยผู้ผลิตกรดเทเรพทาสิกบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) หลายแห่งเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาล รวมถึงสินค้าคงคลังของเส้นใย Polyester ที่เป็นตลาดปลายทางยังอยู่ในระดับสูง ท่ามกลางความไม่แน่นอนจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างระหว่างราคา PX และ Naphtha กลับเพิ่มขึ้น จากราคาแนฟทาที่ปรับลดลงมากกว่าราคา PX

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง โดยสำหรับสายโอเลฟินส์มีปัจจัยกดดันจากอุปทานของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคที่ยังคงล้นตลาด ขณะที่สายอะโรเมติกส์ปรับลดลงตามอุปสงค์ในตลาดปลายน้ำที่อ่อนแอลง ท่ามกลางความไม่แน่นอนของนโยบายการค้านำเข้าโดยสหรัฐฯ

ราคา**โพรเพน (Propane)** ใน 2Q2568 ปรับตัวลดลงจาก 1Q2568 หลังเข้าสู่ช่วงฤดูร้อน ท่ามกลางระดับสินค้าคงคลังของหลายประเทศที่อยู่ในระดับสูง ประกอบกับการเพิ่มกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC+ ที่มากกว่าตลาดคาดการณ์ ส่งผลให้การผลิตโพรเพนเพิ่มสูงขึ้นตามการผลิตน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากการเจรจาลดภาษีนำเข้าระหว่างสหรัฐฯ และจีน ประกอบกับอุปทานโพรเพนจากซาอุดีอาระเบียที่ค่อนข้างตึงตัว จากการใช้ภายในประเทศในภาคปิโตรเคมี

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาโพรเพนใน 2Q2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่วนหนึ่งเป็นผลจากอุปทานของซาอุดีอาระเบียที่ค่อนข้างตึงตัวตามความต้องการของภาคปิโตรเคมีในประเทศ ประกอบกับความตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างอิหร่านและอิสราเอลในช่วงปลายไตรมาส

ราคา**Spot LNG** ใน 2Q2568 ปรับตัวลดลงจาก 1Q2568 หลังผ่านช่วงฤดูหนาว โดยผู้ซื้อในเอเชีย เช่น จีนและญี่ปุ่น ยังไม่เร่งซื้อ เนื่องจากปริมาณสำรองคงคลังและราคายังอยู่ในระดับสูง ทำให้ผู้ซื้อชะลอการตัดสินใจซื้อ ขณะที่พลังงานทางเลือกเป็นอีกปัจจัยที่ลดความจำเป็นในการนำเข้า เช่น การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ปริมาณน้ำในเขื่อนที่เพียงพอ และการกลับมาเดินเครื่องของโรงไฟฟ้านิวเคลียร์

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคา Spot LNG ปรับตัวสูงขึ้น ส่วนหนึ่งเป็นผลจากปริมาณสำรองคงคลังในยุโรปที่อยู่ในระดับต่ำ โดยปริมาณสำรอง LNG ของยุโรปอยู่ในระดับร้อยละ 58.2 ใน 2Q2568 เทียบกับร้อยละ 76.8 ใน 2Q2567 นอกจากนี้ตลาดยังได้รับแรงหนุนจากความตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างอิหร่านและอิสราเอล แม้เหตุการณ์จะเกิดขึ้นเพียงช่วงสั้นๆ แต่ก็สร้างความกังวลต่อตลาด โดยเฉพาะประเด็นเส้นทางส่งออก LNG จากตะวันออกกลางผ่านช่องแคบฮอร์มุซ (Strait of Hormuz) ซึ่งเป็นจุดยุทธศาสตร์สำคัญในการขนส่งก๊าซธรรมชาติไปยังตลาดโลก

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2568 ขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจาก 1Q2568 ตามภาคการท่องเที่ยวที่ชะลอลง สะท้อนจากจำนวนนักท่องเที่ยวระยะไกล (Long haul) และนักท่องเที่ยวจีนที่เดินทางเข้าประเทศไทยลดลง เนื่องจากความกังวลในเรื่องความปลอดภัย เช่นเดียวกับการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวชะลอลงสอดคล้องกับการเติบโตของรายได้ที่ลดลง โดยเฉพาะในภาคบริการที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว รวมถึงความไม่แน่นอนจากนโยบายการค้าโลก และปัญหาการเมืองในประเทศ ส่งผลให้ภาคเอกชนชะลอการลงทุนใหม่ อย่างไรก็ตาม ภาคการส่งออกสินค้ายังคงขยายตัวในเกณฑ์ดีตามการฟื้นตัวของวัฏจักรสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ และการเร่งส่งออกสินค้าไปยังสหรัฐฯ ก่อนมาตรการภาษีตอบโต้ (Reciprocal tariffs) จะมีผลบังคับใช้ในเดือนสิงหาคม 2568 เช่นเดียวกับการใช้จ่ายภาครัฐที่ขยายตัวต่อเนื่องตามการเบิกจ่ายเงินงบประมาณประจำปี และฐานต่ำในปีก่อนหน้า

เหตุการณ์สำคัญในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในช่วงครึ่งแรกของปี 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 (เอเซีย) 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 ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) และบริษัท ลี่ยี่ 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 Clean Fuel Project (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 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ 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 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. 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. บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (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) ซึ่งการใช้สิทธิดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 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. - 19 มิ.ย. 2568 รวมเป็นจำนวน 199.66 ล้านหุ้น หรือร้อยละ 0.70 คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 6,287 ล้านบาท

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 สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 พ.ค. 2568 และคาดว่าจะดำเนินการชำระบัญชีแล้วเสร็จภายในระยะเวลา 3 ปี นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท ปตท กรีนเอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน

	บริษัท 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 ● GC: 14 พ.ค. GC รายงานว่าเมื่อวันที่ 13 พ.ค. 2568 Commercial Court in Lyon ได้พิจารณานุมัติให้บริษัท 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 ภายใต้อำนาจการปรับโครงสร้างธุรกิจในระดับศาลให้แก่ผู้ซื้อเป็นที่เรียบร้อยแล้วในเดือนเมษายน 2568
มิ.ย. 2568	● PTT: 10 มิ.ย. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท อินโนโพลีเมต จำกัด (“IMD”) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของ IMD ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ผ่านบริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด (“INBA”) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ร่วมกับ IRPC ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 โดยมีทุนจดทะเบียน 282 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2568 ● PTT: 30 มิ.ย. บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลโลแอนซ์ จำกัด (“SSS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ผ่านบริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA) (บริษัทย่อย ซึ่งกลุ่ม ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยมีทุนจดทะเบียน 5 ล้านบาท ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จ ทั้งนี้ การปิดบริษัทของ SSS สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.
ก.ค. 2568	● PTT: 23 ก.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 17 ก.ค. 2568 ได้มีมติอนุมัติการปรับการถือหุ้นของบริษัท Lotus Pharmaceutical Company Limited (“Lotus”) โดยการจำหน่ายหุ้นจำนวนไม่เกินร้อยละ 2 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ผ่านตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน (Taiwan Stock Exchange Corporation : TWSE) โดยกำหนดระยะเวลาดำเนินการภายในเดือนกรกฎาคม 2569 (“ธุรกรรมการขายหุ้น”) อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากการดำเนินการขายหุ้นครั้งนี้ INBA จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน Lotus ที่สัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 36 ทั้งนี้ ธุรกรรมการขายหุ้นได้ทยอยเริ่มดำเนินการแล้วใน

เดือนกรกฎาคม 2568 ส่งผลให้ Lotus เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อย (Subsidiary Company) เป็นบริษัทร่วม (Associated Company) ของ ปตท.

- PTTEP: 25 ก.ค. บริษัท พีทีทีอีพี จอยท์ ดีเวลลอปเม้นท์ เอสจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สม. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Sale and Purchase Agreement: SPA) กับบริษัท Hess (Bahamas) Limited และ Hess Asia Holdings Inc. (ผู้ขาย) เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Hess International Oil Corporation ซึ่งเป็นผู้ถือสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลง A-18 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) และหุ้นร้อยละ 50 ในบริษัทผู้ดำเนินการของแปลง A-18 ผ่านบริษัทย่อยของ Hess International Oil Corporation ซึ่งได้แก่ บริษัท Hess Oil Company of Thailand (JDA) Limited และ Hess Oil Company of Thailand Ltd. Co. ด้วยมูลค่าซื้อขายจำนวน 450 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

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 มิดเลนเนียม กรุป คอร์ปอเรชั่น (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้น 83,000,055.33 บาท ส่งผลให้ NMA และบริษัทในกลุ่มสิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 2Q2568 เปรียบเทียบกับ 2Q2567 และ 1Q2568 และ 1H2568 เปรียบเทียบกับ 1H2567 สรุปได้ดังนี้

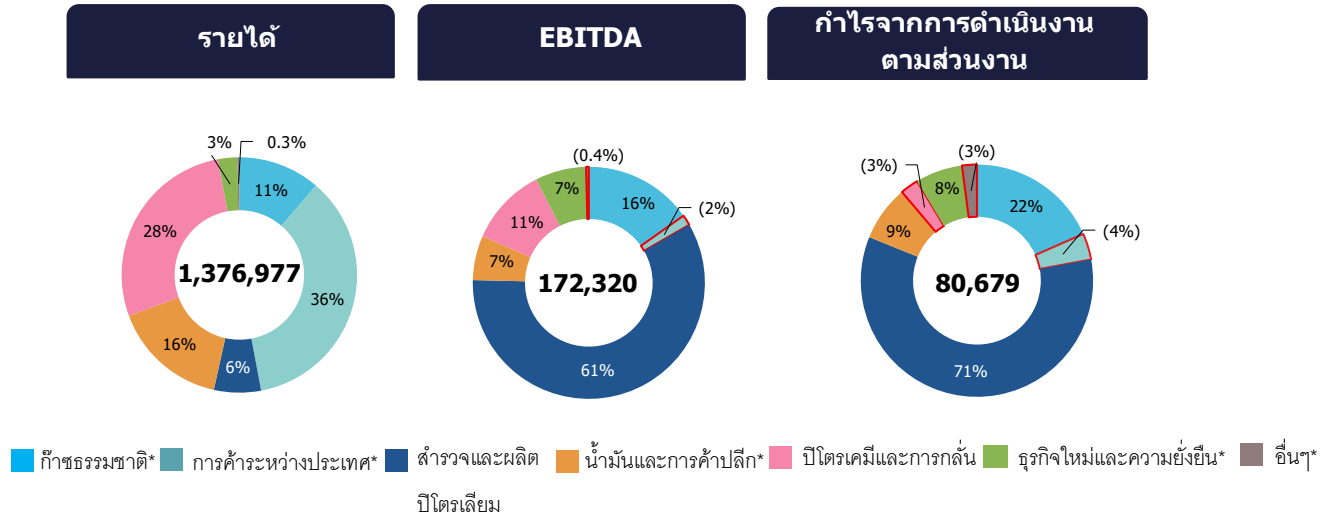
หน่วย : ล้านบาท	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	821,943	700,223	676,754	(17.7%)	(3.4%)	1,604,222	1,376,977	(14.2%)
: สํารวจและผลิตฯ	84,370	71,166	71,180	(15.6%)	0.02%	160,107	142,346	(11.1%)
: ก๊าซธรรมชาติ	155,572	125,467	123,153	(20.8%)	(1.8%)	305,158	248,620	(18.5%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	184,655	182,699	167,290	(9.4%)	(8.4%)	364,409	349,989	(4.0%)
: การค้าระหว่างประเทศ	544,015	407,893	380,873	(30.0%)	(6.6%)	1,031,921	788,766	(23.6%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	361,921	310,338	301,035	(16.8%)	(3.0%)	698,880	611,373	(12.5%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	29,690	28,197	30,400	2.4%	7.8%	58,633	58,597	(0.1%)
: อื่นๆ	2,884	2,976	3,022	4.8%	1.5%	5,777	5,998	3.8%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	115,334	93,527	78,793	(31.7%)	(15.8%)	234,051	172,320	(26.4%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	66,331	52,281	52,820	(20.4%)	1.0%	123,240	105,101	(14.7%)
: สํารวจและผลิตฯ	66,331	52,281	52,820	(20.4%)	1.0%	123,240	105,101	(14.7%)
: ก๊าซธรรมชาติ	14,441	13,801	13,381	(7.3%)	(3.0%)	32,415	27,182	(16.1%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	4,901	6,547	4,564	(6.9%)	(30.3%)	11,157	11,111	(0.4%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	2,003	1,068	(3,702)	<(100.0%)	<(100.0%)	8,357	(2,634)	<(100.0%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	3,535	2,639	208	(94.1%)	(92.1%)	5,229	2,847	(45.6%)
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	19,558	13,375	6,203	(68.3%)	(53.6%)	46,179	19,578	(57.6%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	7,137	6,604	6,106	(14.4%)	(7.5%)	13,169	12,710	(3.5%)
: อื่นๆ	(218)	(341)	(335)	(53.7%)	1.8%	(229)	(676)	<(100.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	49,650	44,800	46,841	(5.7%)	4.6%	94,205	91,641	(2.7%)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	65,684	48,727	31,952	(51.4%)	(34.4%)	139,846	80,679	(42.3%)
: สํารวจและผลิตฯ	40,095	29,227	27,899	(30.4%)	(4.5%)	74,828	57,126	(23.7%)
: ก๊าซธรรมชาติ	9,513	9,166	8,645	(9.1%)	(5.7%)	22,347	17,811	(20.3%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	3,198	4,757	2,705	(15.4%)	(43.1%)	7,715	7,462	(3.3%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	1,633	611	(4,153)	<(100.0%)	<(100.0%)	7,709	(3,542)	<(100.0%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	3,165	2,182	(243)	<(100.0%)	<(100.0%)	4,581	1,939	(57.7%)
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	7,342	2,320	(4,790)	<(100.0%)	<(100.0%)	22,622	(2,470)	<(100.0%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	3,410	3,449	2,892	(15.2%)	(16.1%)	6,066	6,341	4.5%
: อื่นๆ	(688)	(995)	(1,002)	(45.6%)	(0.7%)	(1,204)	(1,997)	(65.9%)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	500	325	7,938	>100.0%	>100.0%	465	8,263	>100.0%
ขาดทุน(กำไร)รายการจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(62)	(673)	244	>100.0%	>100.0%	31	(429)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	299	(960)	(1,123)	<(100.0%)	(17.0%)	(4,893)	(2,083)	57.4%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	2,065	4,507	9,051	>100.0%	>100.0%	(6,457)	13,558	>100.0%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	81,051	58,873	54,690	(32.5%)	(7.1%)	152,822	113,563	(25.7%)
ต้นทุนทางการเงิน	12,243	10,985	10,562	(13.7%)	(3.9%)	24,240	21,547	(11.1%)
ภาษีเงินได้	19,022	16,074	14,919	(21.6%)	(7.2%)	38,244	30,993	(19.0%)
กำไรสุทธิ	35,469	23,315	21,533	(39.3%)	(7.6%)	64,437	44,848	(30.4%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.25	0.81	0.76	(39.2%)	(6.2%)	2.26	1.57	(30.5%)

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

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 1H2568 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท.

1. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการเอง

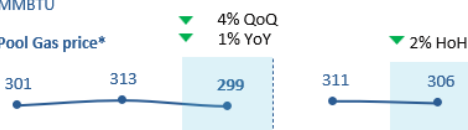
1.1 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

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

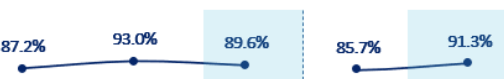
NG Price

THB/MMBTU

Avg. Pool Gas price*

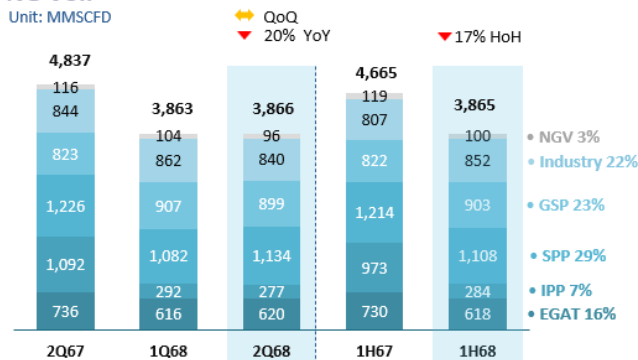


U-Rate*



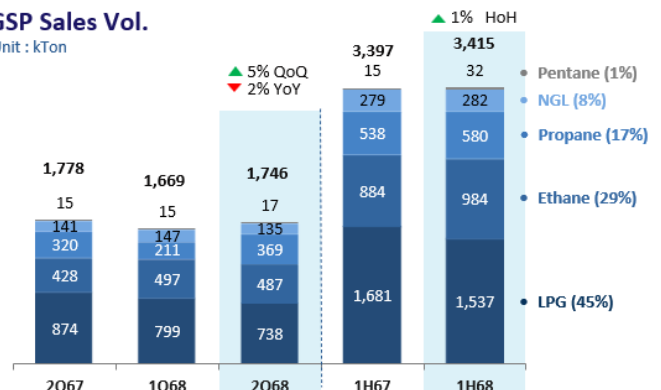
NG Vol.

Unit: MMSCFD



GSP Sales Vol.

Unit : kTon



*ราคา Pool Manager = ราคาก๊าซในอ่าว ก๊าซพม่า และ LNG ที่นำเข้า

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

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมี EBITDA แยกขายธุรกิจย่อย ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	2Q67	1Q68	2Q68	QoQ	YoY	1H67	1H68	HoH
ธุรกิจย่อย	14,441	13,801	13,381	▼ 3%	▼ 7%	32,415	27,182	▼ 16%
S&T	5,176	3,145	3,713	▲ 18%	▼ 28%	5,478	6,858	▲ 25%
TSO	7,126	7,155	7,144	↔	↔	14,332	14,299	↔
GSP	(1,613)	768	(221)	▼ >100%	▲ 86%	4,818	547	▼ 89%
NGV	(142)	(431)	(306)	▲ 29%	▼ >100%	(526)	(737)	▼ 40%
Others	3,894	3,164	3,051	▼ 4%	▼ 22%	8,313	6,215	▼ 25%

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

มีการปรับปรุง EBITDA ระหว่าง BA ใน 1Q2568 จากการปรับปรุงรายการระหว่างกัน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 123,153 ล้านบาท ลดลง 32,419 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.8 จาก 2Q2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 971 MMSCFD หรือร้อยละ 20.1 จาก 4,837 MMSCFD ใน 2Q2567 เป็น 3,866 MMSCFD ใน 2Q2568 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ (New Shippers) มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas เนื่องจากปริมาณ LNG นำเข้าลดลง นอกจากนี้ ราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 1,777,654 ตัน ใน 2Q2567 เป็น 1,745,663 ตัน ใน 2Q2568 หรือร้อยละ 1.8 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้าในประเทศที่ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 2Q2568 มีจำนวน 13,381 ล้านบาท ลดลง 1,060 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 8,645 ล้านบาท ลดลง 868 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง และปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจากบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากต้นทุนที่ลดลง เนื่องจากใน 2Q2567 มีผลกระทบจากการเริ่มใช้นโยบาย Single Pool ในการคำนวณราคาก๊าซฯ โดยมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567 แม้ว่าใน 2Q2568 ราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมจะลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 123,153 ล้านบาท ลดลง 2,314 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.8 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าปริมาณขายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ทรงตัวจาก 3,863 MMSCFD ใน 1Q2568 เป็น 3,866 MMSCFD ใน 2Q2568 ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) ที่เพิ่มขึ้นจาก 1,669,382 ตัน ใน 1Q2568 เป็น 1,745,663 ตัน ใน 2Q2568 หรือร้อยละ 4.6 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ที่ GC มีความต้องการเพิ่มขึ้นจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโกลีนส์หน่วยที่ 2/1 ใน 2Q2568 แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 2Q2568 มีจำนวน 13,381 ล้านบาท ลดลง 420 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานมีจำนวน 8,645 ล้านบาท ลดลง 521 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง ขณะที่ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ของโรงแยกก๊าซ ทรงตัว แม้ว่าปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากต้นทุนก๊าซ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าปริมาณขายรวมทรงตัว

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายจำนวน 248,620 ล้านบาท ลดลง 56,538 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 18.5 จาก 1H2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 800 MMSCFD หรือร้อยละ 17.1 จาก 4,665 MMSCFD ใน 1H2567 เป็น 3,865 MMSCFD ใน 1H2568 โดยหลักจาก New Shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) เพิ่มขึ้นจาก 3,397,214 ตัน ใน 1H2567 เป็น 3,415,045 ตัน ใน 1H2568 หรือร้อยละ 0.5 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane ภายหลังจากการปรับแผนการเดินเครื่องของโรงแยกก๊าซ (Optimization)

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 1H2568 มีจำนวน 27,182 ล้านบาท ลดลง 5,233 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 17,811 ล้านบาท ลดลง 4,536 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.3 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ EBITDA ของบริษัท ย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTT LNG เนื่องจากมีการลดสัดส่วนการถือหุ้นใน LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

1.2 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	27,832	24,214	25,884	(7.0%)	6.9%	53,904	50,098	(7.1%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 380,873 ล้านบาท ลดลง 163,142 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.0 จาก 2Q2567 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง 1,948 ล้านลิตร หรือร้อยละ 7.0 จาก 27,832 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,923,754 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2567 เป็น 25,884 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,789,108 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2568 โดยหลักจากปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศลดลงจากสภาวะตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย ประกอบกับปริมาณนำเข้า LNG ลดลงจากการที่ New Shippers นำเข้าเองเพิ่มขึ้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 2Q2568 มีกำไรจำนวน 208 ล้านบาท ลดลง 3,327 ล้านบาท หรือร้อยละ 94.1 และมีผลขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 2Q2568 อยู่ที่ 243 ล้านบาท ลดลง 3,408 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 380,873 ล้านบาท ลดลง 27,020 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 จาก 1Q2568 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,670 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 6.9 จาก 24,214 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,692,274 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2568 เป็น 25,884 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,789,108 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2568 จากการขายปริมาณการค้าน้ำมันระหว่างประเทศจากตลาดตะวันออกกลางสู่ตลาดเอเชีย โดยเฉพาะประเทศจีนเพิ่มขึ้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 2Q2568 มีกำไรจำนวน 208 ล้านบาท ลดลง 2,431 ล้านบาท หรือร้อยละ 92.1 และมีผลขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 2Q2568 อยู่ที่ 243 ล้านบาท ลดลง จำนวน 2,425 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 2Q2568 ประกอบกับส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 788,766 ล้านบาท ลดลง 243,155 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.6 จาก 1H2567 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง 3,806 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.1 จาก 53,904 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,862,928 บาร์เรลต่อวันใน 1H2567 เป็น 50,098 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,740,958 บาร์เรลต่อวันใน 1H2568 โดยหลักจากปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศลดลงจากสภาวะตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย ประกอบกับปริมาณนำเข้า LNG ลดลงจากการที่ New Shippers นำเข้าเองเพิ่มขึ้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1H2568 มีกำไรจำนวน 2,847 ล้านบาท ลดลง 2,382 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.6 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 1H2568 อยู่ที่ 1,939 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,642 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.7 โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 1H2568 ประกอบกับส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

2. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการผ่านบริษัทในกลุ่ม

2.1 กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม(ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ^{1/})	47.0	45.7	44.0	(6.4%)	(3.7%)	47.1	44.9	(4.7%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED ^{2/})	506,709	484,218	504,772	(0.4%)	4.2%	489,879	494,552	1.0%

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

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

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 71,180 ล้านบาท ลดลง 13,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.6 จาก 2Q2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 6.4 จาก 47.0 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 2Q2567 เป็น 44.0 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 2Q2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ประกอบกับปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 0.4 จาก 506,709 BOED ใน 2Q2567 เป็น 504,772 BOED ใน 2Q2568

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 52,820 ล้านบาท ลดลง 13,511 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.4 จาก 2Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2568 มีจำนวน 27,899 ล้านบาท ลดลง 12,196 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.4 จาก 2Q2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการมาเลเซีย แพลงเค มีค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 1,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2567 รับรู้ผลขาดทุนประมาณ 1,100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 71,180 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.02 จาก 1Q2568 เนื่องจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 จาก 484,218 BOED ใน 1Q2568 เป็น 504,722 BOED ใน 2Q2568 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงลดลง และการขายน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นของโครงการในตะวันออกกลางและแอฟริกา ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.7 จาก 45.7 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 1Q2568 เป็น 44.0 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 2Q2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบที่ลดลงตามราคาตลาดโลก

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 52,820 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 539 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 จาก 1Q2568 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2568 มีจำนวน 27,899 ล้านบาท ลดลง 1,328 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5 จาก 1Q2568 เนื่องจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 1,300 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 1Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 142,346 ล้านบาท ลดลง 17,761 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.1 จาก 1H2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 4.7 จาก 47.1 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1H2567 เป็น 44.9 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1H2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบที่ลดลงตามราคาตลาดโลก อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จาก 489,879 BOED ใน 1H2567 เป็น 494,552 BOED ใน 1H2568 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ที่เพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2567 และโครงการมาเลเซีย แพลงเค มีการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 1H2568 มีจำนวน 105,101 ล้านบาท ลดลง 18,139 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.7 จาก 1H2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2568 มีจำนวน 57,126 ล้านบาท ลดลง 17,702 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.7 จาก 1H2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซีย แพลง เค รวมถึงมีค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการเอส 1

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 1H2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 1,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 รับรู้ผลขาดทุนประมาณ 1,100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.2 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,388	6,708	6,381	(0.1%)	(4.9%)	12,866	13,089	1.7%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	98.4	84.7	78.4	(20.3%)	(7.4%)	98.8	81.6	(17.4%)
น้ำมันอากาศยาน	98.5	90.1	81.2	(17.6%)	(9.9%)	100.5	85.6	(14.8%)
น้ำมันดีเซล	100.0	91.2	82.7	(17.3%)	(9.3%)	102.2	87.0	(14.9%)

*ข้อมูลก่อนปี 2568 ปรับปรุงใหม่ ตามการปรับโครงสร้างธุรกิจ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 167,290 ล้านบาท ลดลง 17,365 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.4 จาก 2Q2567 จาการราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง

7 ล้านลิตร หรือร้อยละ 0.1 จาก 6,388 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 441,540 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2567 เป็น 6,381 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 441,056 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2568 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันดีเซลลดลง เนื่องจาก ใน 2Q2567 มีการส่งออกเพื่อบริหาร Supply และจากการขายให้ลูกค้ามาตรา 7 เนื่องจากโรงกลั่นมีการปิดซ่อมบำรุง ขณะที่ปริมาณขายน้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้น จากการขยายฐานลูกค้าเดิม และการชนะประมูล อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการขยายสาขาของ ธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม รวมถึงร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 4,564 ล้านบาท ลดลง 337 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 จาก 2Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 2Q2568 มีจำนวน 2,705 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2567 จำนวน 493 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.4 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลงจากน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และ LPG ในขณะที่ กลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น ตามกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งจากการยุติธุรกิจที่ผลประกอบการไม่เป็นไปตามแผน รวมถึงมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปรับลดลง

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 167,290 ล้านบาท ลดลง 15,409 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 จาก 1Q2568 จากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 327 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.9 จาก 6,708 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 468,810 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2568 เป็น 6,381 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 441,056 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2568 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานลดลง เนื่องจากเข้าสู่ช่วง Low Season รวมถึงปริมาณการขาย LPG ปรับลดลงจากสถานการณ์ตลาดที่มีการแข่งขันสูง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 4,564 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2568 จำนวน 1,983 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 2Q2568 มีจำนวน 2,705 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2568 จำนวน 2,052 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.1 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่กำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินปรับลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานปรับเพิ่มขึ้นจากค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา และค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์และส่งเสริมการขาย

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 349,989 ล้านบาท ลดลง 14,420 ล้านบาท หรือลดร้อยละ 4.0 จาก 1H2567 โดยหลักจากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 223 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.7 จาก 12,866 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 444,650 บาร์เรลต่อวัน ใน 1H2567 เป็น 13,089 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 454,857 บาร์เรลต่อวัน ใน 1H2568 โดยหลักจากปริมาณจำหน่ายน้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าเดิมและการชนะประมูล อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น ตามการขยายสาขาร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ใน 1H2568 มีจำนวน 11,111 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2567 จำนวน 46 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1H2568 มีจำนวน 7,462 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2567 จำนวน 253 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 จากกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซินปรับลดลง ขณะที่ กลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานปรับลดลงจากค่าจ้างบุคคลภายนอก รวมถึงการยุติธุรกิจที่ผลประกอบการไม่เป็นไปตามแผน

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น

2.3 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	3.0	3.1	4.6	53.3%	48.4%	5.4	3.8	(29.6%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	1.0	0.6	(3.3)	<(100.0%)	<(100.0%)	0.7	(1.3)	<(100.0%)
Hedging gain (loss)	0.6	0.4	-	(100.0%)	(100.0%)	0.3	0.2	(33.3%)
Accounting GRM	4.6	4.1	1.3	(71.7)	(68.3%)	6.4	2.7	(57.8%)
Refinery Utilization rate* (%)	103.8%	103.8%	105.0%	1.2%	1.2%	100.9%	104.4%	3.5%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อดัน	2Q2567	1Q2568	2Q2568	%เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
โพลิเอทิลีน								
Naphtha (MOPJ)	688	658	576	(16.3%)	(12.5%)	687	617	(10.2%)
HDPE	1,052	978	937	(10.9%)	(4.2%)	1,046	958	(8.4%)
LDPE	1,193	1,194	1,126	(5.6%)	(5.7%)	1,139	1,160	1.8%
LLDPE	1,066	1,020	960	(9.9%)	(5.9%)	1,048	990	(5.5%)
PP	1,055	1,023	956	(9.4%)	(6.5%)	1,050	990	(5.7%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	696	641	566	(18.7%)	(11.7%)	687	604	(12.1%)
PX (TW)	1,039	861	808	(22.2%)	(6.2%)	1,033	835	(19.2%)
PX (TW) – Condensate	343	220	242	(29.4%)	10.0%	346	231	(33.2%)
BZ	1,050	875	727	(30.8%)	(16.9%)	1,025	801	(21.9%)
BZ – Condensate	354	234	161	(54.5%)	(31.2%)	338	197	(41.7%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 301,035 ล้านบาท ลดลง 60,886 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.8 จาก 2Q2567 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP เนื่องจากใน 2Q2567 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (Crude Distillation Unit 1 : CDU-1) และหน่วยที่เกี่ยวข้องเป็นเวลา 11 วัน โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 103.8 ใน 2Q2567 เป็นร้อยละ 105.0 ใน 2Q2568

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน จากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง นอกจากนี้ ปริมาณขายโดยรวมปรับลดลง ตามอัตราการใช้กำลังการผลิตที่ปรับลดลงตามอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่ยังคงชะลอตัว

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2568 มีจำนวน 6,203 ล้านบาท ลดลง 13,355 ล้านบาท หรือร้อยละ 68.3 และใน 2Q2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 4,790 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 12,132 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจากมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันในไตรมาสนี้ (ใน 2Q2568 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 3.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 2Q2567 มีกำไร 1.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) อย่างไรก็ตาม Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 3.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q2567 เป็น 4.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับเพิ่มขึ้น และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลงเช่นกัน จากกลุ่มอะโรเมติกส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง และปริมาณขายลดลง รวมทั้งกลุ่มโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PE กับวัตถุดิบ Ethane ที่ปรับลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2567 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น แม้ว่าใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 11,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2567 เป็นกำไรประมาณ 3,700 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) รวมทั้งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทแข็งค่าใน 2Q2568 ขณะที่ใน 2Q2567 เงินบาทอ่อนค่า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 301,035 ล้านบาท ลดลง 9,303 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.0 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 103.8 ใน 1Q2568 เป็นร้อยละ 105.0 ใน 2Q2568

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายปรับลดลง ตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาพตลาด สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์ รายได้จากการขายลดลง ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และ PP ที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นโดยหลักจาก GC

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2568 มีจำนวน 6,203 ล้านบาท ลดลง 7,172 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.6 และใน 2Q2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 4,790 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 7,110 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 2,320 ล้านบาท ใน 1Q2568 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจากมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันในไตรมาสนี้ (ใน 2Q2568 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 3.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 1Q2568 มีกำไร 0.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) อย่างไรก็ตาม Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 3.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1Q2568 เป็น 4.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ จากต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GC แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น ขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์มีผลประกอบการใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน โดยส่วนต่างราคาขายผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาขายผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบเพิ่มขึ้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2568 ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2568 เนื่องจากใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 11,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2568 เป็นผลขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) แม้ว่าขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 611,373 ล้านบาท ลดลง 87,507 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP เนื่องจากใน 1H2567 มีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (CDU-3) เป็นเวลา 13 วัน และมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของ CDU-1 และหน่วยที่เกี่ยวข้องเป็นเวลา 11 วัน โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 100.9 ใน 1H2567 เป็นร้อยละ 104.4 ใน 1H2568

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายปรับลดลงตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาพตลาด สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์รายได้จากการขายลดลง ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงโดยหลักจาก GC เนื่องจากโรงโอเลฟินส์หน่วยที่ 2/1 หยุดซ่อมบำรุงเป็นเวลา 44 วัน ใน 1H2568

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1H2568 มีจำนวน 19,578 ล้านบาท ลดลง 26,601 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.6 และใน 1H2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 2,470 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 25,092 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 22,622 ล้านบาท ใน 1H2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจากมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1H2568 (ใน 1H2568 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 1H2567 มีกำไร 0.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM ลดลงจาก 5.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1H2567 เป็น 3.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1H2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลง โดยหลักจากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์ และ กลุ่มโอเลฟินส์จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบและปริมาณขายที่ปรับลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1H2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1H2567 ตามขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทแข็งค่าใน 1H2568 ขณะที่ใน 1H2567 เงินบาทอ่อนค่า รวมทั้งใน 1H2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 11,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 เป็นกำไรประมาณ 4,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.4 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน

	2Q2567	1Q2568	2Q2568	% เพิ่ม (ลด)		1H2567	1H2568	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	5,323	4,628	5,120	(3.8%)	10.6%	10,228	9,747	(4.7%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,683	3,343	3,227	(12.4%)	(3.5%)	6,665	6,570	(1.4%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 30,400 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 710 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 โดยหลักจากรายได้รวมของ PTTGM เพิ่มขึ้น จากธุรกิจภายใต้บริษัท Arun Plus ขณะที่รายได้รวมของ GPSC ลดลงจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่ลดลง ประกอบกับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ลดลง รวมทั้งรายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ลดลง จากปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และราคาขายไฟฟ้าตามค่าไฟฟ้าผันแปร (Fuel adjustment charge: Ft) ที่ปรับตัวลดลง

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 6,106 ล้านบาท ลดลง 1,031 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2568 มีจำนวน 2,892 ล้านบาท ลดลง 518 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.2 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ลดลงจากกำไรผันแปร (Contribution margin) ของโรงไฟฟ้า SPP และ IPP ที่ลดลงตามรายได้ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 2Q2568 เมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2567 ลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลง ตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ใน 2Q2568 GPSC มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการปรับมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ตามการแข็งค่าของเงินสกุลดอลลาร์ได้วันใหม่

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 30,400 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,203 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 จากรายได้รวมของ GPSC เพิ่มขึ้น โดยหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้า IPP ที่เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และรายได้โรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บย้อนหลังสำหรับเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 ซึ่งสามารถส่งผ่านต้นทุนดังกล่าวมายังราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำได้

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 6,106 ล้านบาท ลดลง 498 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2568 มีจำนวน 2,892 ล้านบาท ลดลง 557 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.1 จากใน 1Q2568 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่ลดลงจากค่า AP ของโรงไฟฟ้าศรีราชาลดลง เนื่องจากจ่ายไฟฟ้าครบตามจำนวนชั่วโมงซึ่งระบุไว้ในสัญญาซื้อขายกับ กฟผ. ในเดือนพฤษภาคม 2568

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 2Q2568 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2568 โดยหลักจาก GPSC มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จากการปรับมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ตามการแข็งค่าของเงินสกุลดอลลาร์ได้วันใหม่ แม้ว่าใน 1Q2568 PTTGM มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 58,597 ล้านบาท ลดลง 36 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ของโรงไฟฟ้า IPP ลดลง ตามราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง รวมถึงรายได้ของโรงไฟฟ้า SPP ลดลง จากปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และค่า Ft ที่ปรับตัวลดลง

EBITDA ใน 1H2568 มีจำนวน 12,710 ล้านบาท ลดลง 459 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นโรงไฟฟ้า IPP ของ GPSC ลดลง จากกำไรขั้นต้นแปรตามค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) และค่า AP ที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2568 มีจำนวน 6,341 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 275 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GPSC ลดลง จากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW ลดลงตามอายุสัญญา

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 1H2568 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1H2567 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจะเพิ่มขึ้น โดยหลักจากใน 1H2568 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นผลขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 เป็นกำไรประมาณ 6,400 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

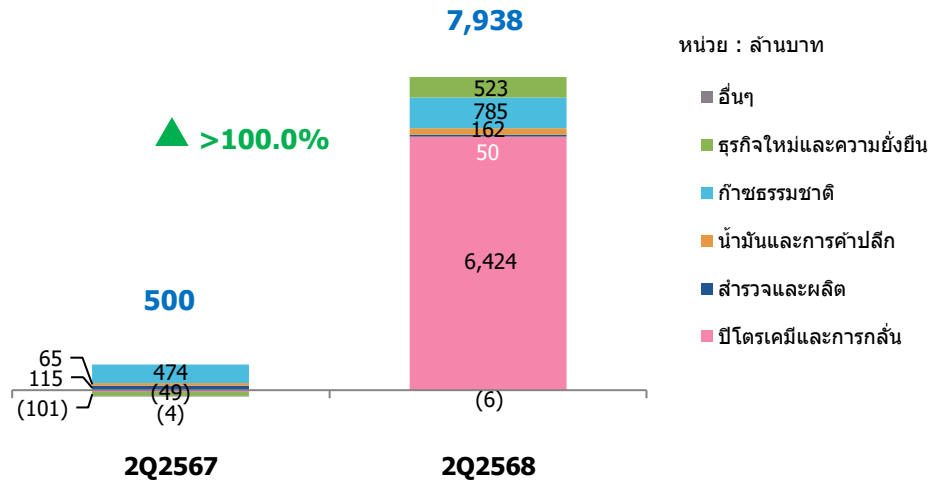
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2567

ใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 676,754 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2567 จำนวน 145,189 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ที่ปริมาณขายเฉลี่ยปรับลดลง จาก New Shippers ที่มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas เนื่องจากปริมาณ LNG นำเข้าลดลง และราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมลดลง จากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้าในประเทศที่ลดลง

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 78,793 ล้านบาท ลดลง 36,541 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.7 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง โดยธุรกิจการกลั่นลดลงเนื่องจากในไตรมาสนี้มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนประมาณ 7,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2567 มีกำไรประมาณ 2,800 ล้านบาท แม้ว่า Market GRM และปริมาณขายเพิ่มขึ้น ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานลดลง จากกำไรต่อหน่วยที่ลดลงจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากต้นทุนที่ลดลง เนื่องจากใน 2Q2567 มีผลกระทบจากการเริ่มใช้นโยบาย Single Pool ในการคำนวณราคาก๊าซฯ โดยมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567

ใน 2Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 46,841 ล้านบาท ลดลง 2,809 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 จาก PTTEP ที่มีค่าเสื่อมราคาลดลง ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และ GC จากใน 2Q2567 ที่มีการปรับการคิดค่าเสื่อมราคาจากการปรับโครงสร้างธุรกิจโรงงานในยุโรปของกลุ่ม allnex

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 2Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 7,938 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 7,438 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากใน 2Q2568 ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นเพิ่มขึ้นจาก TOP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควมรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเซลล์ในสิงคโปร์

ใน 2Q2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 1,123 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 1,422 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของ GPSC และ PTTEP

ใน 2Q2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 9,051 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 6,986 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากผลกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่อ่อนค่า (ใน 2Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 1.37 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 2Q2567 เงินบาทปิดอ่อนค่า 0.38 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 2Q2568 มีจำนวน 10,562 ล้านบาท ลดลง 1,681 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.7 โดยหลักจากหุ้นกู้ที่ครบกำหนดในปี 2567-2568 รวมทั้งอัตราดอกเบี้ยที่ปรับลดลงของ ปตท. และ GC

ใน 2Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2567 มีกำไรประมาณ 5,400 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 2Q2568 จำนวน 14,919 ล้านบาท ลดลง 4,103 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.6 โดยหลักจาก PTTEP GC และ PTTGM ตามกำไรที่ลดลง

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 21,533 ล้านบาท ลดลง 13,936 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.3 จากกำไรสุทธิจำนวน 35,469 ล้านบาท ใน 2Q2567

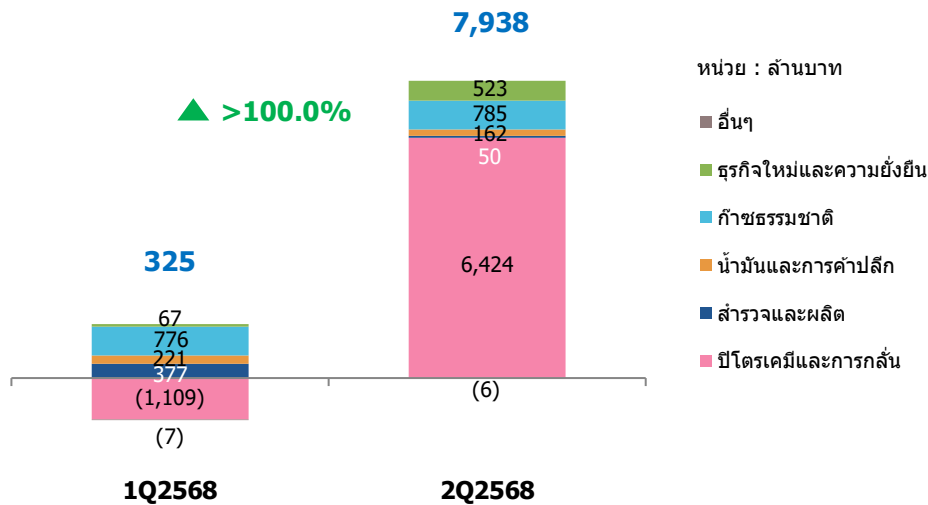
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2568

ใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 676,754 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2568 จำนวน 23,469 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ที่ลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันอ้างอิง ประกอบกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ตามราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลงตามราคา Pool Gas ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ที่ GC มีความต้องการเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 2Q2568 มีจำนวน 78,793 ล้านบาท ลดลง 14,734 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.8 จาก 1Q2568 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นลดลงเนื่องจากไตรมาสนี้มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดย 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 7,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2568 มีผลกำไรประมาณ 1,500 ล้านบาท แม้ว่า Market GRM และปริมาณขายเพิ่มขึ้น ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนส์ จากต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นแม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานลดลงจากการรับรู้ขาดทุนจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่ง และส่วนต่างของราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินปรับลดลง กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากต้นทุนก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas

ใน 2Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 46,841 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,041 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP ที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 2Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 7,938 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 7,613 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากใน 2Q2568 ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นเพิ่มขึ้น จาก TOP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควมรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์

ใน 2Q2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 1,123 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 163 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.0 โดยหลักจาก TOP และ PTTT

ใน 2Q2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 9,051 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,544 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่แข็งค่ามากขึ้นเมื่อเทียบกับ 1Q2568 (ใน 2Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 1.37 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 1Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.06 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 2Q2568 มีจำนวน 10,562 ล้านบาท ลดลง 423 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.9 โดยหลักจากหุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ลดลงของ ปตท.

ใน 2Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2568 รับรู้เป็นขาดทุนประมาณ 200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 2Q2568 จำนวน 14,919 ล้านบาท ลดลง 1,155 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 โดยหลักจาก ปตท. และ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR) ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ส่งผลให้ใน 2Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 21,533 ล้านบาท ลดลง 1,782 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.6 จากกำไรสุทธิจำนวน 23,315 ล้านบาท ใน 1Q2568

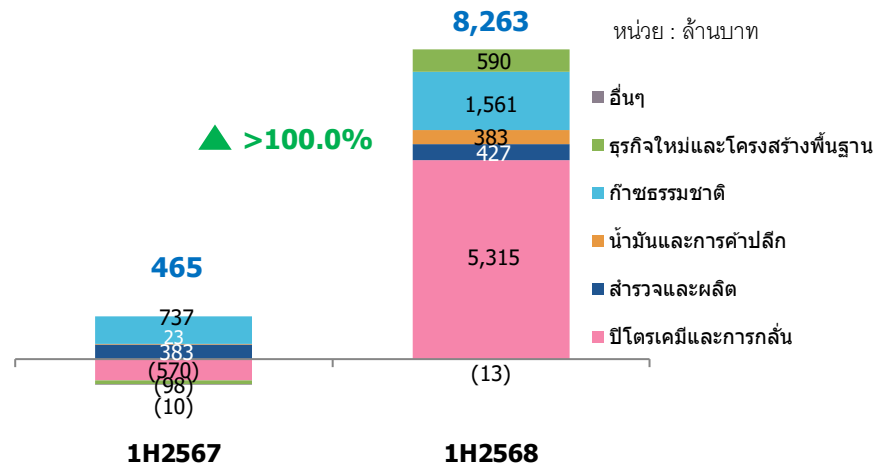
ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,376,977 ล้านบาท ลดลงจาก 1H2567 จำนวน 227,245 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและคำสั่งก๊าซที่มีปริมาณขายลดลงจาก New Shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ใน 1H2568 มีจำนวน 172,320 ล้านบาท ลดลง 61,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.4 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นลดลง เนื่องจากใน 1H2568 มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสุทธิตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 5,800 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 มีกำไรประมาณ 5,400 ล้านบาท รวมทั้ง Market GRM ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบและปริมาณขายที่ปรับลดลง กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลง จากราคาขายน้ำมันดิบที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ EBITDA ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นใน LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 91,641 ล้านบาท ใน 1H2568 ลดลง 2,564 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 โดยหลักจาก GC เนื่องจากในปี 2567 มีการปรับการคำนวณค่าเสื่อมราคาจากการปรับโครงสร้างธุรกิจโรงงานในยุโรปของกลุ่ม allnex ประกอบกับ PTTEP มีค่าเสื่อมราคาลดลง ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาเงินสกุลเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น และ PTTLNG มีค่าเสื่อมราคาลดลง จากการขายสินทรัพย์ให้ PELNG ใน 1H2567

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1H2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 8,263 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,798 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากใน 1H2568 ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นเพิ่มขึ้นปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะ TOP ที่มีการรับรู้กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมจากการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์

ใน 1H2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง 2,810 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.4 จากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 4,893 ล้านบาท ใน 1H2567 เป็นขาดทุน 2,083 ล้านบาท ใน 1H2568 โดยหลักมาจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้นของ PTT International Trading London Ltd. (PTTT LDN) และ PTTT

ใน 1H2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 20,015 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 6,457 ล้านบาท ใน 1H2567 เป็นกำไรจำนวน 13,558 ล้านบาท ใน 1H2568 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า ขณะที่ใน 1H2567 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลง (1H2568 เงินบาทแข็งค่า 1.43 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 1H2567 เงินบาทอ่อนค่า 2.62 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 1H2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2567 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 10,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ต้นทุนทางการเงิน ใน 1H2568 มีจำนวน 21,547 ล้านบาท ลดลง 2,693 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.1 จาก 1H2567 โดยหลักจากหุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ลดลงของ ปตท. และ GC

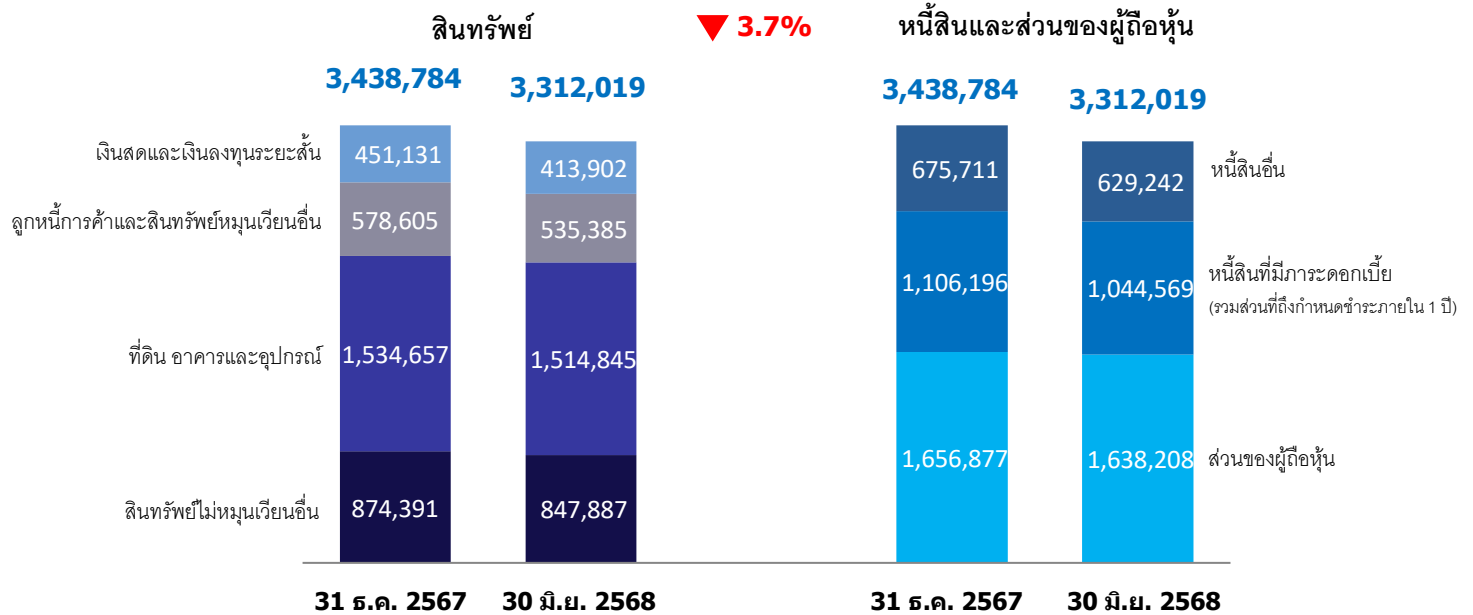
ภาษีเงินได้ใน 1H2568 จำนวน 30,993 ล้านบาท ลดลง 7,251 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.0 โดยหลักจาก PTTEP ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ส่งผลให้ ใน 1H2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 44,848 ล้านบาท ลดลง 19,589 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.4 จาก 1H2567 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 64,437 ล้านบาท

วิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,312,019 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 126,765 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 เป็นผลมาจาก

: เงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นลดลงจำนวน 37,229 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.3 โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมและจ่ายเงินปันผล รวมถึงการลงทุนของ PTTEP

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 43,220 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าและสินค้านี้คงเหลือลดลงจำนวน 30,536 ล้านบาท และจำนวน 16,390 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 3,706 ล้านบาท โดยหลักจากสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 19,812 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 โดยหลักจาก TOP จากการรับเงินหลักประกัน EPC Contract ซึ่งนำมาหักออกจากมูลค่าโครงการ CFP และค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด สุทธิด้วยการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการสินญ์ยอม และโครงการสัมปทานกาชาของ PTTEP

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,673,811 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 108,096 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจำนวน 61,627 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเฉพาะ GC TOP GPSC และ ปตท.

: หนี้สินอื่นลดลงจำนวน 46,469 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าของ ปตท. PTTT OR และ PTTT LDN จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง และภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลงจากการชำระภาษีในระหว่างงวดโดยหลักจาก PTTEP

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,638,208 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 18,669 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1 โดยหลักจากผลต่างการแปลงค่างบการเงินและหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท. จำนวน 6,290 ล้านบาท ขณะที่กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 6,813 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่มีกำไรจำนวน 44,848 ล้านบาท สุทธิด้วยเงินปันผลจ่ายจำนวน 37,131 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย. 2568 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 40,796 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวดจำนวน 405,139 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 364,343 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	131,291
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(37,421)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(134,735)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(4,054)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	4,123
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(40,796)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	405,139
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	364,343

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 131,291 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 92,017 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ใช่เงินสดจำนวน 88,331 ล้านบาท ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 91,641 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 21,547 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ดอกเบี้ยรับจำนวน 8,364 ล้านบาท ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 8,263 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,431 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 5,957 ล้านบาท ขณะที่เงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 43,100 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 37,421 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 65,483 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการสัมปทานก๊าซ รวมถึงการลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

: ดอกเบี้ยและเงินปันผลรับจำนวน 10,358 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP ปตท. และ GC

: เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 17,934 ล้านบาท โดยหลักจาก PTT TCC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 134,735 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 60,682 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC ปตท. และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 47,824 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 18,959 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP และ GPSC

: เงินจ่ายซื้อหุ้นคืนของ ปตท. จำนวน 6,290 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1H2567	1H2568
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	12.59	9.99
อัตรากำไรสุทธิ	%	5.63	4.43
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.66	8.00
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.26	1.57

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 ธ.ค. 67	30 มิ.ย. 68
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.81	1.87
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.23	1.25
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.67	0.64

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 3 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2568 (3Q2568) มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่องจาก 2Q2568 โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ อาจเผชิญกับเงินเฟ้อที่เร่งขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเกิดจากต้นทุนด้านภาษีศุลกากรขาเข้าที่สูงขึ้น จากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ กดดันการบริโภค อย่างไรก็ตาม คาดว่านโยบายด้านภาษีและงบประมาณ (One Big Beautiful Bill Act) จะช่วยส่งเสริมการลงทุนภาคเอกชน สำหรับเศรษฐกิจจีนยังคงเผชิญปัจจัยกดดันจากเงินฝืด การบริโภคที่ซบเซาวิกฤตในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยืดเยื้อ ประกอบกับผลกระทบจากนโยบายกีดกันสินค้าถั่วเหลือง (Transshipment) ของสหรัฐฯ ในขณะที่เศรษฐกิจกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีแนวโน้มขยายตัว จากปัจจัยกดดันด้านเงินเฟ้อที่มีแนวโน้มลดลง อีกทั้ง การผ่อนคลายนโยบายการเงินต่อเนื่องของ ECB และปัจจัยสนับสนุนจากการบรรลุข้อตกลงการค้าระหว่างกลุ่ม ประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรและสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกยังคงเผชิญความเสี่ยงจากนโยบายการค้าระหว่างสหรัฐฯ และประเทศคู่ค้าที่แม้บรรลุไปส่วนหนึ่งแล้ว แต่ยังคงเปราะบาง ส่งผลต่อห่วงโซ่อุปทานโลก ประกอบกับปัญหามิรัฐศาสตร์ เช่น สงครามระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือนกรกฎาคม 2568 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2568 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.6 MMBD ไปอยู่ที่ระดับ 105.6 MMBD ตามเศรษฐกิจโลกที่ยังคงขยายตัว แม้ถูกกดดันจากความไม่แน่นอนของการค้าโลก ในขณะที่อุปทานมีแนวโน้มลดลงมากขึ้น ทั้งจากกลุ่ม OPEC+ ที่มีแผนเร่งการผลิตเร็วขึ้น และจากกลุ่ม Non-OPEC+ ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2568 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 65 - 75 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 4.1 - 5.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ใน 3Q2568 มีรายละเอียดดังนี้

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์** ใน 3Q2568 มีแนวโน้มลดลง โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 889 - 989 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 899 - 999 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ จากอุปทานส่วนเกินที่เพิ่มขึ้นในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อาทิ Long Son ในเวียดนาม PRefchem ในมาเลเซีย และ Lotte Titan ในอินโดนีเซีย ในขณะที่ความต้องการปลายทางยังไม่ฟื้นตัว อย่างไรก็ตาม อัตราการผลิตของโรงงานโพรเพนดีไฮโดรจีเนชัน (Propane Dehydrogenation: PDH) ในจีนถูกกดดัน ท่ามกลางราคาวัตถุดิบ Propane นำเข้าจากสหรัฐฯ ที่สูงขึ้น จากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ซึ่งช่วยลดภาวะล้นตลาดบางส่วน
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์** ใน 3Q2568 คาดว่าราคา BZ จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 665 - 765 เหรียญสหรัฐต่อดัน ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีปัจจัยกดดันจากการเริ่มเดินเครื่องโรงงานปิโตรเคมีใหม่ ได้แก่ ZRCC CNOOC Daxie ในจีน และ Lotte Chemical ในเกาหลีใต้ ท่ามกลางความต้องการในตลาดปลายทางที่คาดว่าจะชะลอลง จากความกังวลต่อมาตรการขึ้นภาษีนำเข้าสินค้าของสหรัฐฯ ขณะที่ราคา PX คาดว่าจะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 778 - 878 เหรียญสหรัฐต่อดัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าเล็กน้อย จากอุปสงค์ในจีนที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นตามการขยายกำลังการผลิต PTA ในจีน อย่างไรก็ตาม ราคา PX ยังมีปัจจัยกดดันจากการกลับมาผลิตหลังการปิดซ่อมบำรุงแล้วเสร็จ อุตสาหกรรมสิ่งทอชะลอตัวตามฤดูกาล และความไม่แน่นอนของการค้าโลก

ราคา**โพรเพน (Propane)** ใน 3Q2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 2Q2568 โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 490 – 590 เหรียญสหรัฐต่อดัน จากการที่กลุ่ม OPEC+ เพิ่มกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับปริมาณสำรองคงคลังของสหรัฐฯ ที่เพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดในรอบ 5 ปี ขณะที่ความต้องการจากภาคปิโตรเคมีของเอเชียยังคงอ่อนแอ อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากสงครามการค้าที่ผ่อนคลายลง หลังจากหลายประเทศบรรลุข้อตกลงทางการค้ากับสหรัฐฯ ซึ่งช่วยลดความไม่แน่นอนลงได้ในระดับหนึ่ง ขณะเดียวกัน ความต้องการใช้ในอินเดียยังคงมีทิศทางเพิ่มขึ้น จากการขยายโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน เช่น ถังเก็บใต้ดินที่เมืองมังคาลูรู (Mangaluru LPG Cavern) และท่อส่งก๊าซ Kandla-Gorakhpur (KGPL) รวมถึงการเข้าสู่เทศกาล Diwali ในช่วงปลายไตรมาส

ราคา **Spot LNG** ใน 3Q2568 มีแนวโน้มใกล้เคียงกับ 2Q2568 โดยคาดว่าราคาจะเคลื่อนไหวในช่วง 11.0-14.0 เหรียญสหรัฐต่อดันปีทิว จากคลื่นความร้อนในเอเชียและยุโรป เพิ่มความต้องการใช้ไฟฟ้าเพื่อทำความเย็น ท่ามกลางปริมาณสำรองคงคลังในหลายประเทศที่อาจปรับตัวลดลง ขณะเดียวกัน ความต้องการ LNG ของญี่ปุ่นในตลาด Spot มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เนื่องจากสัญญาระยะยาว (Term Contract) จำนวนราว 6.3 ล้านตันจะหมดอายุในปี 2568 โดยส่วนใหญ่จะเกิดขึ้นในครึ่งหลังของปี เพิ่มความจำเป็นในการจัดซื้อแบบ Spot เพื่อทดแทน อย่างไรก็ตาม ยังมีแรงกดดันจากหลายปัจจัย อาทิ อุปทานใหม่จากโครงการส่งออก LNG ความไม่แน่นอนของสงครามทางการค้า และการที่ยุโรปมีแนวโน้มกำหนดวิธีการจัดหา LNG สำรองให้ยืดหยุ่นมากขึ้น (จากเดิมต้องอยู่ที่ระดับร้อยละ 90 ก่อนวันที่ 1 พ.ย. 2568 เป็นช่วง 1 ต.ค. - 1 ธ.ค. 2568)

เศรษฐกิจไทย ใน 3Q2568 มีแนวโน้มขยายตัวลดลงจาก 2Q2568 โดยถูกกดดันจากหลายปัจจัยสำคัญ ทั้งการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบมากขึ้น จากนโยบายภาษีของสหรัฐฯ ภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะชะลอตัวต่อเนื่อง สะท้อนจากนักท่องเที่ยวระยะไกลที่มีแนวโน้มลดลง และนักท่องเที่ยวจีนที่ยังไม่มีสัญญาณการฟื้นตัวอย่างชัดเจน รวมถึงแนวโน้มการบริโภคภาคเอกชนที่อ่อนแรงลงตามการเติบโตของรายได้ที่ลดลง โดยเฉพาะในภาคบริการที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยวและภาคการผลิต อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจในระยะนี้ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากการใช้จ่ายภาครัฐที่มีแนวโน้มขยายตัวสูงตามการเร่งเบิกจ่ายเงินงบประมาณก่อนปีงบประมาณ 2568 ทั้งนี้ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ซึ่งยังคงมีความไม่แน่นอนสูง และความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจรุนแรงขึ้น โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนมิถุนายน 2568 ประเมินการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2568 ที่ระดับร้อยละ 2.3 ปรับเพิ่มขึ้นจากประมาณการเดิม ณ เดือนเมษายน 2568 ที่ระดับร้อยละ 2.0

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าโครงการ ณ 30 มิ.ย. 2568

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 99.11 (รวมทั้ง 3 ส่วน)
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ บางปะกงไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 81.69

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

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

โครงการ LNG

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

ความคืบหน้าโครงการ ณ 30 มิ.ย. 2568

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

การก่อสร้างระยะที่ 2: งานก่อสร้าง LNG Terminal (Superstructure Work) อยู่ระหว่างเตรียมการก่อสร้าง

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: Turndown (ลดกำลังการผลิต)

SD: Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

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

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) 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)

ธุรกิจอื่นๆ 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 และธุรกิจอื่นๆ
PTTES และ PTTER ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้ว และอยู่ระหว่างกระบวนการชำระบัญชี
การปรับโครงสร้างการกำกับดูแลบริษัทภายในกลุ่มในปี 2567 ทำให้ EnCo และ PTT DIGITAL อยู่ภายใต้ธุรกิจอื่นๆ จากเดิมที่อยู่ภายใต้ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน*

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 2Q2568 เปรียบเทียบกับ 2Q2567 และ 1Q2568 และ 1H2568 เปรียบเทียบกับ 1H2567 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	2Q2567	1Q2568	2Q2568	1H2567	1H2568
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ให้ PE LNG ของ PTT LNG	~ 4,300			~ 4,300	
ธุรกิจสำรวจและผลิต	การตัดจำหน่ายต้นทุนของแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 12 (Oliver)	~ (700)			~ (700)	
	การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ของโครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4)			~ (800)		~ (800)
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	กลับรายการจากการด้อยค่าสินทรัพย์ Vencorex ของ GC		~ 100			~ 100
	กำไรจากผลต่างสุทธิจากการสิ้นสุดการเป็นบริษัทย่อยกลุ่มบริษัท Vencorex ของ GC (Deconsolidation)			~ 900		~ 900
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ GC	~ 1,400			~ 1,400	
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ TOP	~ 400	~ 100	~ 1,000	~ 500	~ 1,100
	กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากบริษัทร่วมของ TOP			~ 3,400		~ 3,400
	(ขาดทุน)/กลับรายการ จากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC		~ 200			~ 200
	ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC		~ (400)			~ (400)
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ในบริษัท Innopolymed ของ IRPC			~ (100)		~ (100)
ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน AMOLH ของ PTTGM				~ 4,500	
	ค่าใช้จ่ายตอบแทนส่วนแบ่งกำไรสำหรับการบริหารการลงทุนและสร้างมูลค่าเพิ่มของ PTTGM		~ (200)			~ (200)
	กำไรจากการปรับโครงสร้าง Horizon Plus ของ PTTGM		~ 100			~ 100