



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 3/2566 และงวด 9 เดือน ปี 2566



MEMBER OF
**Dow Jones
Sustainability Indices**
In Collaboration with RobecoSAM

World Members in Oil & Gas Refining and Marketing Sector for 9th Consecutive Year

สารบัญ

บทสรุปผู้บริหาร.....	1
ผลการดำเนินงาน	4
1. ผลการดำเนินงานตามกลุ่มธุรกิจ	4
1.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียม.....	4
1.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี.....	9
1.3 กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค.....	13
2. ผลการดำเนินงานรวม	14
ฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2566.....	19



**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 3/2566 และงวด 9 เดือน ปี 2566**

บทสรุปผู้บริหาร

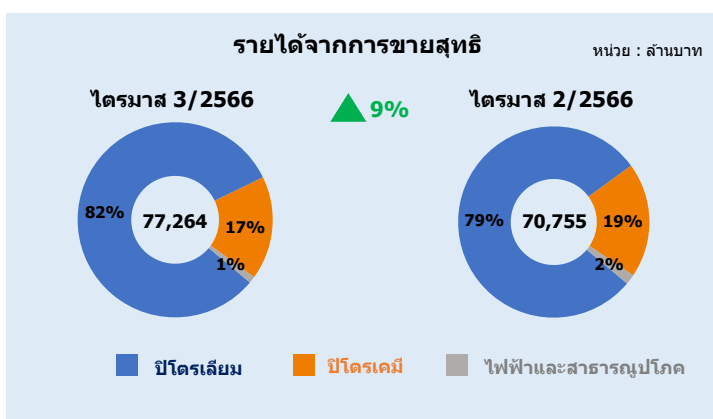
	หน่วย	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		สะสม 9 เดือน		YoY
		3/2566	2/2566	3/2565	QoQ	YoY	2566	2565	
ปริมาณน้ำมันดิบนำเข้ากลั่น	ล้านบาร์เรล	17.17	17.66	17.40	(3%)	(1%)	52.47	52.89	(1%)
รายได้จากการขาย ^[1]	ล้านบาท	81,642	76,915	89,410	6%	(9%)	239,988	267,793	(10%)
รายได้จากการขายสุทธิ ^[2]	ล้านบาท	77,264	70,755	87,312	9%	(12%)	223,779	263,314	(15%)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตตาม	ล้านบาท	5,373	4,168	4,485	29%	20%	16,625	21,152	(21%)
ราคาคาดตลาด (Market GIM) ^[3]	USD/bbl	8.87	6.81	7.05	30%	26%	9.14	11.50	(21%)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตทาง	ล้านบาท	8,939	3,207	465	179%	N.A.	17,488	21,620	(19%)
บัญชี (Accounting GIM)	USD/bbl	14.76	5.23	0.73	182%	N.A.	9.62	11.75	(18%)
EBITDA	ล้านบาท	5,880	110	(2,798)	N.A.	310%	8,010	11,823	(32%)
กำไรสุทธิ	ล้านบาท	2,439	(2,246)	(2,549)	209%	196%	494	2,785	(82%)

หมายเหตุ : ^[1] รายได้จากการขาย ประกอบด้วยรายได้จาก (1) ธุรกิจปิโตรเลียม (2) ธุรกิจปิโตรเคมี (3) ธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค (4) ค่าบริการถังบรรจุผลิตภัณฑ์ ค่าบริการท่าเรือ และอื่นๆ

^[2] รายได้จากการขายสุทธิ ประกอบด้วยรายได้จาก (1) ธุรกิจปิโตรเลียม (ไม่รวมภาษีสรรพสามิต) (2) ธุรกิจปิโตรเคมี (3) ธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค

^[3] กำไรขั้นต้นตามราคาคาดตลาด (Market GIM : USD/bbl) : [(กำไรขั้นต้นตามราคาคาดตลาด/ปริมาณการผลิต)/อัตราแลกเปลี่ยน]

ไตรมาส 3/2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2/2566: ในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายสุทธิ 77,264 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,509 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาศก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 14 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 5 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันมีอัตราการกลั่นอยู่ที่ 187,000 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4



บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตตามราคาคาดตลาด (Market GIM) อยู่ที่ 5,373 ล้านบาท หรือ 8.87 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 29 เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันดีเซล

สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในไตรมาส 3/2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2566 ที่ราคาเฉลี่ย 77.78 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เป็น 86.74 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีสาเหตุหลักจากกลุ่มโอเปกและพันธมิตรประกาศขยายเวลาการลดกำลังการผลิตจนถึงสิ้นปี 2567 ประกอบกับข่าวดีอาระเบียประกาศงดมาตรการลดการผลิตโดยสมัครใจ จนถึงสิ้นปี 2566 ถึงแม้ว่า มีความกังวลต่อภาวะเศรษฐกิจโลกที่ถดถอย

และวิกฤตภาคธุรกิจของพลังงานของประเทศไทย ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการบันทึกกำไรจากสต็อกน้ำมันสุทธิ (Net Inventory Gain) รวม 3,566 ล้านบาท หรือ 5.89 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ประกอบด้วยกำไรจากสต็อกน้ำมัน 3,807 ล้านบาท หรือ 6.28 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล และการกลับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ (กลับรายการ NRV) 132 ล้านบาท หรือ 0.22 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ขณะที่ ขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่เกิดขึ้นจริง (Realized Loss from Oil Hedging) 373 ล้านบาท หรือ 0.61 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting GIM) จำนวน 8,939 ล้านบาท หรือ 14.76 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 5,732 ล้านบาท หรือ 9.53 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ค่าใช้จ่ายดำเนินงานมีจำนวน 3,059 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3 ทำให้บริษัทฯ มีกำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) จำนวน 5,880 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,770 ล้านบาท ในไตรมาสนี้ บริษัทฯ ขาดทุนจากการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน 106 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42 และไตรมาสนี้ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 75 ล้านบาท เนื่องจากเงินบาทอ่อนค่าลง โดยค่าเงินบาทจากสิ้นไตรมาส 2/2566 ปิดที่ 35.75 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ มาปิดที่ 36.72 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้จำนวน 598 ล้านบาท เทียบกับไตรมาสก่อนที่บันทึกเครดิตภาษีเงินได้ จำนวน 580 ล้านบาท เนื่องจากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผลการดำเนินงานไตรมาส 3/2566 มีกำไรสุทธิ 2,439 ล้านบาท เทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่มีขาดทุนสุทธิ 2,246 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 209

ไตรมาส 3/2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3/2565: บริษัทฯ มีรายได้จากการขายสุทธิลดลง 10,048 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 โดยมีสาเหตุจากราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 17 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 โดยโรงกลั่นน้ำมันมีอัตราการผลิตอยู่ที่ 187,000 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1 บริษัทฯ มี Market GIM เพิ่มขึ้น 888 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุน Crude Premium ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ ประกอบกับส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมปรับตัวเพิ่มขึ้น บริษัทฯ มี Net Inventory Gain จำนวน 3,566 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนที่มี Net Inventory Loss 4,020 ล้านบาท ส่งผลให้ Accounting GIM เพิ่มขึ้น 8,474 ล้านบาท ขณะที่ค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลงร้อยละ 1 ส่งผลให้ บริษัทฯ มี EBITDA จำนวน 5,880 ล้านบาท เทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่มี EBITDA ดิตลบจำนวน 2,798 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ ขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (Unrealized Loss from Oil Hedging) 29 ล้านบาท เทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่มีกำไรจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 2,426 ล้านบาท เมื่อบันทึกภาษีเงินได้ 598 ล้านบาทแล้ว ส่งผลให้ผลการดำเนินงานในไตรมาส 3/2566 มีกำไรสุทธิ 2,439 ล้านบาท เทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่ขาดทุนสุทธิจำนวน 2,549 ล้านบาท

งวด 9 เดือนปี 2566 เปรียบเทียบกับงวด 9 เดือนปี 2565: บริษัทฯ มีรายได้จากการขายสุทธิสำหรับงวด 9 เดือนปี 2566 จำนวน 223,779 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 23 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 โดยโรงกลั่นน้ำมันมีอัตราการผลิตอยู่ที่ 192,000 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1 บริษัทฯ มี Market GIM อยู่ที่ 16,625 ล้านบาท หรือ 9.14 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงร้อยละ 21 เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมปรับตัวลดลงมากกว่า การลดลงของต้นทุน Crude Premium

สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงอย่างมากจากความกังวลต่อเศรษฐกิจถดถอย ทำให้บริษัทฯ บันทึก Net Inventory Gain รวม 863 ล้านบาท หรือ 0.48 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เพิ่มขึ้นร้อยละ 84 ซึ่ง Net Inventory Gain ในงวด 9 เดือนปี 2566 ประกอบด้วยขาดทุนจากสต็อก

น้ำมัน 1,024 ล้านบาท หรือ 0.56 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล และขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่เกิดขึ้นจริง (Realized Loss from Oil Hedging) 281 ล้านบาท หรือ 0.15 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล ขณะที่การกลับรายการ NRV 2,168 ล้านบาท หรือ 1.19 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล ส่งผลให้บริษัทฯ มี Accounting GIM จำนวน 17,488 ล้านบาท หรือ 9.62 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลง 4,132 ล้านบาท หรือลดลง 2.13 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าใช้จ่ายดำเนินงานจำนวน 9,512 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายพนักงาน ส่งผลให้บริษัทฯ มี EBITDA จำนวน 8,010 ล้านบาท ลดลง 3,813 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 32

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินสุทธิจำนวน 1,533 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากอัตราดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและยาวและหุ้นกู้ตามสัญญาใหม่ ขณะที่ขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (Unrealized Loss from Oil Hedging) จำนวน 16 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 98 และมีกำไรจากการด้อยค่าและตัดจำหน่ายทรัพย์สินจำนวน 825 ล้านบาท จากการกลับรายการด้อยค่าพัสดุดังกล่าวเพิ่มขึ้น 826 ล้านบาท เมื่อบริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้จำนวน 88 ล้านบาท ส่งผลให้ผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนปี 2566 มีกำไรสุทธิ 494 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 82 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

ผลการดำเนินงาน

1. ผลการดำเนินงานตามกลุ่มธุรกิจ

1.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียม

1.1.1 สถานการณ์ตลาดน้ำมัน

สถานการณ์ตลาดน้ำมันดิบในไตรมาส 3/2566: ปริมาณการใช้น้ำมันของโลกอยู่ที่ 103.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.2 ล้านบาร์เรลต่อวันจากไตรมาส 2/2566 ที่ 101.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 75.20 – 96.77 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 86.74 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล



เพิ่มขึ้น 8.96 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากไตรมาส 2/2566 ที่มีราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 77.78 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเป็นผลสืบเนื่องจากการที่ในเดือนมิถุนายน 2566 โอเปกและพันธมิตรประกาศขยายเวลาลดการผลิตน้ำมันดิบ 1.66 ล้านบาร์เรลต่อวัน จนถึงสิ้นปี 2567 (จากเดิมที่มีผลถึงสิ้นปี 2566) ประกอบกับซาอุดีอาระเบียประกาศลดการ

ผลิตโดยสมัครใจเพิ่มอีก 1 ล้านบาร์เรลต่อวันตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2566 โดยในช่วงต้นเดือนกันยายน 2566 ซาอุดีอาระเบียประกาศคงมาตรการลดการผลิตโดยสมัครใจดังกล่าวจนถึงสิ้นปี 2566 ปัจจัยข้างต้นส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบทยอยปรับตัวเพิ่มขึ้นตามลำดับ และมีค่าสูงสุดที่ 96.77 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในช่วงปลายเดือนกันยายน 2566 ในขณะเดียวกัน ตลาดยังคงมีความกังวลต่อวิกฤตของจีน ซึ่งอาจบานปลายจนเกิดวิกฤตเศรษฐกิจได้

สถานการณ์ตลาดน้ำมันดิบในไตรมาส 4/2566: ปัจจัยหลักที่มีผลต่อความต้องการใช้น้ำมัน รวมถึงแนวโน้มของราคาน้ำมันดิบ คืออัตราดอกเบี้ยนโยบายของสหรัฐฯ ซึ่งจะมีผลต่อการขึ้นหรือลงของค่าเงินเหรียญสหรัฐฯ และต้นทุนพลังงานตามลำดับ โดยอัตราดอกเบี้ยนโยบายของสหรัฐฯ ณ สิ้นไตรมาส 3/2566 ปรับขึ้นมาที่ระดับร้อยละ 5.25 - 5.50 และคาดว่าปลายไตรมาส 4/2566 อาจมีการปรับเพิ่มขึ้นอีก ซึ่งจะส่งผลให้ปริมาณการใช้น้ำมันของโลกจะใกล้เคียงกับไตรมาสที่แล้ว ส่วนราคาน้ำมันดิบคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่แล้วเล็กน้อยโดยมาจากปัจจัยการลดการผลิตของโอเปกและพันธมิตร และซาอุดีอาระเบีย รวมถึงความขัดแย้งระหว่างอิสราเอลและกลุ่มฮามาส

1.1.2 อัตราการใช้กำลังการผลิต

ปีไตรมาส	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		สะสม 9 เดือน		YoY
	3/2566	2/2566	3/2565	QoQ	YoY	2566	2565	
น้ำมันดิบนำเข้ากลั่น								
ล้านบาร์เรล	17.17	17.66	17.40	(3%)	(1%)	52.47	52.89	(1%)
พันบาร์เรลต่อวัน	187	194	189	(4%)	(1%)	192	194	(1%)
อัตราการใช้กำลังการผลิต								
โรงกลั่นน้ำมัน	87%	90%	88%	(3%)	(1%)	89%	90%	(1%)
โรงงาน RDCC	101%	113%	97%	(12%)	4%	108%	106%	2%
โรงน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	83%	90%	90%	(7%)	(7%)	89%	85%	4%

หมายเหตุ : กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ 215,000 บาร์เรลต่อวัน



ในไตรมาส 3/2566 ปริมาณการกลั่นน้ำมันรวมอยู่ที่ 17.17 ล้านบาร์เรล หรือ 187,000 บาร์เรลต่อวัน โดยมีอัตราการใช้กำลังการผลิตอยู่ที่ร้อยละ 87



ปริมาณการกลั่นน้ำมันรวมในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ 17.17 ล้านบาร์เรล หรือ 187,000 บาร์เรลต่อวัน (187 KBD) โดยมีอัตราการใช้กำลังการผลิตอยู่ที่ร้อยละ 87 ลดลงร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานะตลาด และใกล้เคียงกับไตรมาส 3/2565

สำหรับโรงงาน RDCC ในไตรมาส 3/2566 มีอัตราการใช้กำลังการผลิตอยู่ที่ร้อยละ 101 ลดลงร้อยละ 12 จากไตรมาส 2/2566 จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานะตลาด ขณะที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 เนื่องจากในไตรมาส 3/2565 หน่วยผลิต HYVAHL หยุดผลิตตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี

สำหรับโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในไตรมาส 3/2566 มีอัตราการใช้กำลังการผลิตอยู่ที่ร้อยละ 83 ลดลงร้อยละ 7 จากไตรมาส 2/2566 และไตรมาส 3/2565 เนื่องจากปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานะตลาด

1.1.3 ปริมาณและมูลค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ผลิตภัณฑ์	ปริมาณการขาย (ล้านบาร์เรล)					มูลค่าการขาย (ล้านบาท)				
	ไตรมาส			สะสม 9 เดือน		ไตรมาส			สะสม 9 เดือน	
	3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565	3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565
น้ำมันเชื้อเพลิง	14.87	15.68	13.60	46.76	41.18	57,403	49,123	60,818	161,204	182,337
น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	1.73	1.90	1.73	5.62	5.12	5,755	6,686	7,527	19,536	20,264
รวม	16.60	17.58	15.33	52.38	46.30	63,158	55,809	68,345	180,740	202,601



รายได้จากการขายสุทธิของกลุ่มปิโตรเลียมในไตรมาส 3/2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 จากไตรมาสก่อน เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 19 ตามราคาน้ำมันดิบขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 6



รายได้จากการขายสุทธิของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมสำหรับไตรมาส 3/2566 มีจำนวน 63,158 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,349 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 19 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่

ปริมาณขายรวมลดลงจาก 17.58 ล้านบาร์เรล เป็น 16.60 ล้านบาร์เรล หรือลดลงร้อยละ 6 โดยปริมาณขายที่ลดลง ได้แก่ น้ำมันดีเซล และยางมะตอย เป็นต้น

เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 รายได้จากการขายสุทธิลดลง 5,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ลดลงร้อยละ 16 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณการขายรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ แนฟทา และน้ำมันเบนซิน เป็นต้น ทั้งนี้ สัดส่วนการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มปิโตรเลียมในประเทศและส่งออกสำหรับไตรมาส 3/2566 อยู่ที่อัตราร้อยละ 69 และ 31 ตามลำดับ โดยการขายส่งออกส่วนใหญ่เป็นการขายไปยังประเทศสิงคโปร์ ประเทศกัมพูชา และประเทศลาว

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายสุทธิ 180,740 ล้านบาท เทียบกับงวด 9 เดือน ปี 2565 ลดลง 21,861 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ลดลงร้อยละ 24 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณการขายรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นมาจากทุกกลุ่มผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ ได้แก่ แนฟทา น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน เป็นต้น ทั้งนี้ สัดส่วนการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มปิโตรเลียมในประเทศและส่งออกสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 อยู่ที่อัตราร้อยละ 65 และ 35 ตามลำดับ โดยการขายส่งออกส่วนใหญ่เป็นการขายไปยังประเทศสิงคโปร์ ประเทศกัมพูชา และประเทศลาว

1.1.4 ราคาและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับวัตถุดิบ

	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		สะสม 9 เดือน		YoY
	3/2566	2/2566	3/2565	QoQ	YoY	2566	2565	
น้ำมันดิบดูไบ (USD/bbl)	86.74	77.78	96.88	12%	(10%)	81.61	100.16	(19%)
น้ำมันเชื้อเพลิง (USD/bbl)								
แนฟทา – น้ำมันดิบดูไบ	(17.9)	(14.6)	(23.4)	(23%)	24%	(13.0)	(12.8)	(2%)
ULG95 – น้ำมันดิบดูไบ	18.9	16.6	13.2	14%	43%	18.1	22.0	(18%)
Gas Oil 0.05%S – น้ำมันดิบดูไบ	26.9	14.6	35.2	84%	(24%)	22.2	32.6	(32%)
FO 180 3.5%S – น้ำมันดิบดูไบ	(5.3)	(8.7)	(22.3)	39%	76%	(10.1)	(11.3)	11%
น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (USD/MT)								
500SN - FO 180 3.5%S	442	588	798	(25%)	(45%)	557	643	(13%)
150BS - FO 180 3.5%S	575	789	901	(27%)	(36%)	751	819	(8%)
Asphalt - FO 180 3.5%S	(63)	31	94	(303%)	(167%)	19	(28)	168%

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและวัตถุดิบ

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิงกับราคาน้ำมันดิบดูไบ

- Naphtha Spread ลดลง** ส่วนต่างราคาแนฟทากับราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ -17.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ -14.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงร้อยละ 23 เนื่องจากเศรษฐกิจจีนฟื้นตัวต่ำกว่าที่ตลาดคาดการณ์ไว้ ส่งผลให้ความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมียังคงอยู่ในระดับต่ำ โดย Naphtha Cracker ในทวีปเอเชียยังคงลดอัตราการใช้กำลังการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด ขณะที่ราคา LPG ยังคงต่ำกว่าราคาแนฟทาอย่างมีนัยสำคัญ ส่งผลให้โรงงานปิโตรเคมีบางส่วนเลือกใช้ LPG

เพื่อเป็นวัตถุดิบทดแทนแนฟทา เมื่อเทียบกับส่วนต่างราคาในไตรมาส 3/2565 ที่ -23.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 24

- **ULG95 Spread เพิ่มขึ้น** ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน (ULG95) กับราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ 18.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ 16.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 เนื่องจากจีนประกาศโควตาการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครั้งที่ 3 ของปี 2566 ในเดือนกันยายน ซึ่งต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในเดือนกรกฎาคม ส่งผลให้ตลาดกังวลต่ออุปทานของน้ำมันเบนซิน เนื่องจากช่วงไตรมาส 3/2566 เป็นฤดูการท่องเที่ยว (Driving Season) ของประเทศแถบซีกโลกเหนือ ซึ่งความต้องการใช้น้ำมันเบนซินจะอยู่ในระดับสูงกว่าปกติ เมื่อเทียบกับส่วนต่างราคาในไตรมาส 3/2565 ที่ 13.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 43

- **Gas Oil Spread เพิ่มขึ้น** ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซลกับราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ 26.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ 14.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 84 เนื่องจากตลาดมีความกังวลต่ออุปทานของน้ำมันดีเซล จากการที่โรงกลั่นหลายแห่งหยุดซ่อมบำรุงประจำปีในช่วงเดือนพฤษภาคมถึงเดือนมิถุนายน ประกอบกับเกิดเหตุการณ์ประท้วงใหญ่ในฝรั่งเศส ซึ่งกระทบต่อการผลิตของโรงกลั่น อีกทั้งจีนประกาศโควตาการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครั้งที่ 3 ของปี 2566 ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ และรัสเซียประกาศนโยบายจำกัดการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปในช่วงปลายไตรมาส 3/2566 เมื่อเทียบกับส่วนต่างราคาในไตรมาส 3/2565 ที่ 35.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงร้อยละ 24

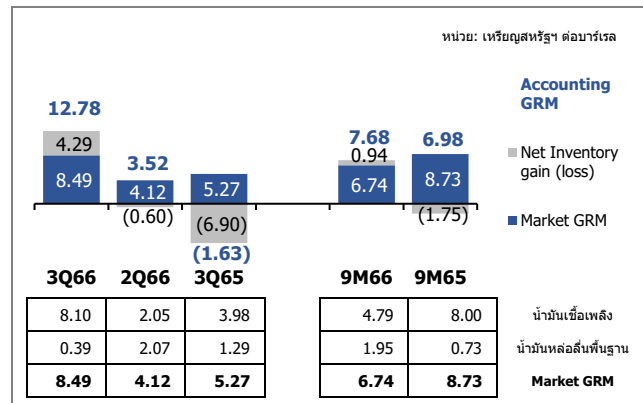
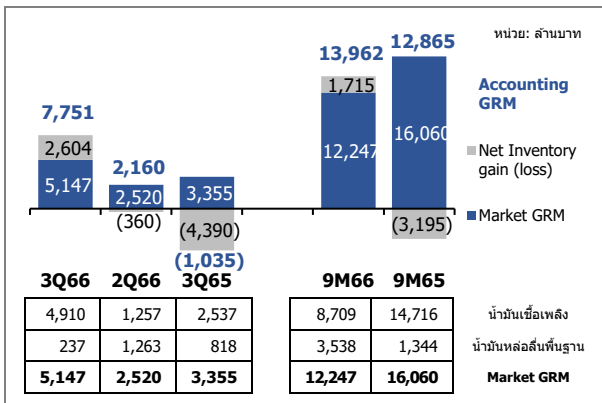
- **Fuel Oil Spread เพิ่มขึ้น** ส่วนต่างราคาน้ำมันเตากำมะถันสูง (HSFO) กับราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ -5.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ -8.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 39 จากการที่ความต้องการใช้น้ำมันเตาสำหรับผลิตกระแสไฟฟ้าในพื้นที่แถบเอเชียใต้อยู่ในระดับสูง เนื่องจากไตรมาส 3/2566 เป็นช่วงฤดูร้อนของพื้นที่ดังกล่าว นอกจากนี้ การลดการผลิตของกลุ่มโอเปกและพันธมิตรมีผลให้อุปทานของน้ำมันดิบลดลง ส่งผลให้อุปทานของน้ำมันเตาลดลงตามไปด้วย เมื่อเทียบกับส่วนต่างราคาในไตรมาส 3/2565 ที่ -22.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นร้อยละ 76

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันหล่อลื่นกับราคาน้ำมันเตา

- **500 SN Spread ลดลง** ส่วนต่างราคากลุ่มผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น (500 SN) กับราคาน้ำมันเตาในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ 442 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ 588 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 25 เนื่องจากราคาน้ำมันหล่อลื่นไม่สามารถปรับตัวได้ทันราคาน้ำมันเตา ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วตามราคาน้ำมันดิบ นอกจากนี้ ความต้องการน้ำมันหล่อลื่นถูกกดดันจากสภาวะเศรษฐกิจโดยรวมที่ชะลอตัวเมื่อเทียบกับส่วนต่างราคาในไตรมาส 3/2565 ที่ 798 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 45

- **Asphalt Spread ลดลง** ส่วนต่างราคายางมะตอยกับราคาน้ำมันเตาในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ -63 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ 31 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 303 เนื่องจากเกิดอุทกภัยในหลายประเทศ อาทิ จีน และเวียดนาม ก่อต่นกิจกรรมการก่อสร้างและการทำถนน เมื่อเทียบกับส่วนต่างราคาในไตรมาส 3/2565 ที่ 94 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 167

1.1.5 กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Gross Refining Margin)



ในไตรมาส 3/2566 Market GRM อยู่ที่ 5,147 ล้านบาท หรือ 8.49 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 2,627 ล้านบาท หรือ 4.37 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากไตรมาสก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

Market GRM เพิ่มขึ้น 1,792 ล้านบาท หรือ 3.22 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิงปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเตา ขณะที่ต้นทุน Crude Premium ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

ในไตรมาส 3/2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมมี Net Inventory Gain 2,604 ล้านบาท หรือ 4.29 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล แบ่งเป็นกำไรจากสต็อกน้ำมัน 2,977 ล้านบาท ขณะที่ขาดทุนจาก Realized Oil Hedging 373 ล้านบาท ส่งผลให้ธุรกิจปิโตรเลียมมีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) จำนวน 7,751 ล้านบาท หรือ 12.78 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 5,591 ล้านบาท หรือ 9.26 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และเทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่ขาดทุน Accounting GRM จำนวน 1,035 ล้านบาท หรือ 1.63 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 Market GRM อยู่ที่ 12,247 ล้านบาท หรือ 6.74 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลง 3,813 ล้านบาท หรือ 1.99 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากงวดเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิงส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง บริษัทฯ มี Net Inventory Gain 1,715 ล้านบาท หรือ 0.94 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล แบ่งเป็นกำไรจากสต็อกน้ำมัน 508 ล้านบาท ประกอบกับมีการกลับรายการการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ (NRV) 1,488 ล้านบาท ขณะที่ขาดทุนจาก Realized Oil Hedging 281 ล้านบาท ทำให้ธุรกิจปิโตรเลียมมีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) จำนวน 13,962 ล้านบาท หรือ 7.68 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 1,097 ล้านบาท หรือ 0.70 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากงวดเดียวกันของปีก่อน

1.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี

1.2.1 สถานการณ์ตลาดปิโตรเคมี

สถานการณ์ตลาดปิโตรเคมีในไตรมาส 3/2566 ความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมียังคงอยู่ในภาวะซบเซา สาเหตุส่วนหนึ่งเกิดจากการที่ผู้ผลิตสินค้าปลายทางยังคงชะลอการซื้อ เนื่องจากไม่สามารถส่งผ่านต้นทุนที่เพิ่มขึ้นไปยังผู้ซื้อสินค้าปลายทางได้ หลังจากที่ราคาแนฟทาปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นต่อเนื่องตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าในช่วงต้นไตรมาสจะเริ่มเห็นสัญญาณการเพิ่มสต็อกสินค้ามากขึ้น หลังจากที่ผู้ซื้อคาดว่าราคาได้ปรับลดลงมาอยู่ในระดับต่ำสุดในรอบปีและเริ่มเห็นสัญญาณราคากลับตัวเพิ่มขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรของผู้ผลิตกลับแคบลงเนื่องจากราคาเม็ดพลาสติกปรับขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าต้นทุนการผลิตที่สูงขึ้น อีกทั้งปัญหาวิกฤตอสังหาริมทรัพย์ที่เกิดขึ้นในประเทศจีนและเศรษฐกิจโลกที่ยังถดถอย ยังคงเป็นปัจจัยกดดันให้กับผู้ผลิตและผู้ซื้อในตลาดให้ต้องเพิ่มความระมัดระวังและพิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ในการตัดสินใจซื้อมากยิ่งขึ้น โดยเฉพาะในภาคการก่อสร้างและกลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าและอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ที่ยังคงชะลอตัว ประกอบกับตลาดในประเทศที่มีความต้องการในภาคการก่อสร้างยังคงซบเซา เนื่องจากความล่าช้าในการจัดตั้งรัฐบาล ส่งผลให้การพิจารณาใช้งบประมาณ โดยเฉพาะงานโครงการสาธารณูปโภคขนาดใหญ่มีความล่าช้าออกไป ในขณะที่ด้านอุปทาน ยังคงได้รับแรงกดดันจากกำลังการผลิตใหม่ทั้งในภูมิภาคและในจีนที่มีแผนจะเริ่มดำเนินการผลิตในช่วงครึ่งปีหลังนี้

สถานการณ์ตลาดปิโตรเคมีในไตรมาส 4/2566 คาดว่าความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีมีแนวโน้มอยู่ในระดับทรงตัวถึงปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อย เนื่องจากเข้าสู่ช่วง Traditional Peak ของธุรกิจปิโตรเคมีจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปลายทางในช่วงงานเทศกาลปลายปี ซึ่งคาดว่าจะเริ่มเห็นสัญญาณการฟื้นตัวของความต้องการจากประเทศจีนซึ่งเป็นตลาดหลักของธุรกิจปิโตรเคมี นอกจากนี้ปัญหาการขาดแคลนเชมิกอนต์เตอร์เริ่มกลับเข้าสู่สภาวะปกติ เนื่องจากการพัฒนาการผลิตชิปขั้นสูงของประเทศจีนเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว จากการพัฒนาพึ่งพาตนเองด้านเทคโนโลยี ส่งผลให้ความต้องการสินค้าปลายทางในกลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าและอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์อาจปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นตาม อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยกดดันจากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิตใหม่ร่วมกับสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่าง อิสราเอล-ฮามาส ที่ยังไม่สิ้นสุดและความกังวลต่อการถดถอยของเศรษฐกิจโลก ที่จะส่งผลกระทบต่อความต้องการและการขนส่งในกลุ่มผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีได้

1.2.2 กำลังการผลิตปิโตรเคมี

ผลิตภัณฑ์	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		สะสม 9 เดือน		YoY
	3/2566	2/2566	3/2565	QoQ	YoY	2566	2565	
อัตราการใช้กำลังการผลิต								
กลุ่มโพลีเอทิลีน	82%	78%	92%	4%	(10%)	72%	90%	(18%)
กลุ่มอะโรเมติกส์และสไตรีนิกส์	69%	77%	85%	(8%)	(16%)	74%	97%	(23%)

ในไตรมาส 3/2566 อัตราการใช้กำลังการผลิตของผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนอยู่ที่ร้อยละ 82 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ขณะที่ลดลงร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด

สำหรับกลุ่มอะโรเมติกส์และสไตรีนิกส์ในไตรมาส 3/2566 มีอัตราการใช้กำลังการผลิตอยู่ที่ร้อยละ 69 ลดลงร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว และลดลงร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาด

1.2.3 ปริมาณและมูลค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

ผลิตภัณฑ์	ปริมาณการขาย (พันตัน)					มูลค่าการขาย (ล้านบาท)				
	ไตรมาส			สะสม 9 เดือน		ไตรมาส			สะสม 9 เดือน	
	3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565	3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565
กลุ่มโพลีเอทิลีน	237	217	247	634	778	7,986	7,997	10,334	22,908	33,813
กลุ่มอะโรเมติกส์ และสไตรีนิกส์	135	149	162	433	513	5,267	5,767	7,529	16,797	23,840
รวม	372	366	409	1,067	1,291	13,253	13,764	17,863	39,705	57,653

หมายเหตุ : รวมปริมาณและมูลค่าการขายของธุรกิจ Trading (iPolymer) และธุรกิจ New S-Curve (รักษาหลัก)

รายได้จากการขายสุทธิของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีในไตรมาส 3/2566 ลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อน เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 6 ขณะที่ปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2

สำหรับไตรมาส 3/2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายสุทธิ 13,253 ล้านบาท ลดลง 511 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 6 ขณะที่ปริมาณขายรวมเพิ่มขึ้น 6,000 ตัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ ผลิตภัณฑ์ PP ในกลุ่มโพลีเอทิลีน เป็นต้น

เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 รายได้จากการขายสุทธิลดลง 4,610 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 26 จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงร้อยละ 17 และปริมาณขายรวมที่ลดลง 37,000 ตัน หรือลดลงร้อยละ 9 โดยปริมาณขายที่ลดลง ได้แก่ ผลิตภัณฑ์เมทิลเมทาคริลิก ในกลุ่มอะโรเมติกส์ เป็นต้น ทั้งนี้ สัดส่วนการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มปิโตรเคมีในประเทศและส่งออกสำหรับไตรมาส 3/2566 อยู่ที่อัตราร้อยละ 65 และ 35 ตามลำดับ โดยการขายส่งออกส่วนใหญ่เป็นการขายไปยังประเทศสิงคโปร์ ประเทศอินเดีย และฮ่องกง

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายสุทธิ 39,705 ล้านบาท ลดลง 17,948 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 31 จากงวดเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากรวมขายรวมลดลง 224,000 ตัน หรือลดลงร้อยละ 17 โดยปริมาณขายที่ลดลง ได้แก่ ผลิตภัณฑ์ PP ในกลุ่มโพลีเอทิลีน เป็นต้น และราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 14 ทั้งนี้ สัดส่วนการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มปิโตรเคมีในประเทศและส่งออก สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 อยู่ที่อัตราร้อยละ 66 และ 34 ตามลำดับ โดยการขายส่งออกส่วนใหญ่เป็นการขายไปยังประเทศสิงคโปร์ ประเทศอินเดีย และฮ่องกง

1.2.4 ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและวัตถุดิบ

ราคาเฉลี่ย (USD/MT)	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		สะสม 9 เดือน		YoY
	3/2566	2/2566	3/2565	QoQ	YoY	2566	2565	
แนฟทา	648	601	714	8%	(9%)	646	822	(21%)
โพลีเอทิลีน								
HDPE – แนฟทา	457	543	421	(16%)	9%	489	462	6%
PP – แนฟทา	323	396	367	(18%)	(12%)	384	435	(12%)
อะโรเมติกส์								
เบนซีน - แนฟทา	253	269	266	(6%)	(5%)	254	277	(8%)
โทลูอีน - แนฟทา	306	264	256	16%	20%	252	170	48%
เมทิลไซลีน – แนฟทา	339	326	290	4%	17%	307	239	28%
สไตรีนิกส์								
ABS - แนฟทา	608	666	799	(9%)	(24%)	656	970	(32%)
PS (GPPS) - แนฟทา	529	600	738	(12%)	(28%)	577	773	(25%)

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบ

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนกับราคาแนฟทา

- HDPE Spread ลดลง** ส่วนต่างราคา HDPE กับแนฟทาอยู่ที่ 457 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ 543 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 16 โดยความต้องการผลิตภัณฑ์ปลายทางยังซบเซาอย่างต่อเนื่อง จากสภาพภูมิอากาศที่ร้อนจัดและฝนตกในจีน รวมถึงฤดูมรสุมในภูมิภาค ประกอบกับการลงทุนในภาคก่อสร้างที่ชะลอตัวลงจากปัญหาวิกฤตอสังหาริมทรัพย์ในประเทศจีนที่รุนแรงมากขึ้น อีกทั้งจากปัญหาเงินเฟ้อและอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้น ขณะที่ผู้ผลิตส่วนใหญ่ปรับลดการผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการที่ปรับลดลง โดยส่วนต่างราคาเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 อยู่ที่ 421 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9

- PP Spread ลดลง** ส่วนต่างราคา PP กับแนฟทาอยู่ที่ 323 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ 396 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 18 เนื่องจากราคาแนฟทาปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นต่อเนื่องตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าในช่วงต้นไตรมาสจะเริ่มเห็นสัญญาณการเติมสต็อกสินค้ามากขึ้น หลังจากที่ผู้ซื้อคาดว่าราคาได้ปรับลดลงมาอยู่ในระดับต่ำสุดและเริ่มเห็นสัญญาณราคากลับตัว อย่างไรก็ตาม ผู้ผลิตสินค้าส่วนใหญ่ไม่สามารถปรับราคาสินค้าปลายทางได้ ส่งผลให้อัตรากำไรของผู้ผลิตแคบลง เนื่องจากราคาเม็ดพลาสติกปรับขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าต้นทุนการผลิตที่สูงขึ้น โดยส่วนต่างราคาเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 อยู่ที่ 367 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 12

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มอะโรเมติกส์กับราคาแนฟทา

- TOL Spread และ MX Spread เพิ่มขึ้น** ส่วนต่างราคาโทลูอีนกับแนฟทาอยู่ที่ 306 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ 264 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 และส่วนต่างราคามิกซ์ไซลีนกับแนฟทาอยู่ที่ 339 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ 326 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 เนื่องจากความต้องการที่สูงขึ้นจากการนำโทลูอีนและมิกซ์ไซลีนนำไปผสมเป็นน้ำมันเบนซินโดยเฉพาะในประเทศจีนและประเทศสหรัฐอเมริกา โดยส่วนต่างราคาโทลูอีนกับแนฟทาเมื่อเทียบ

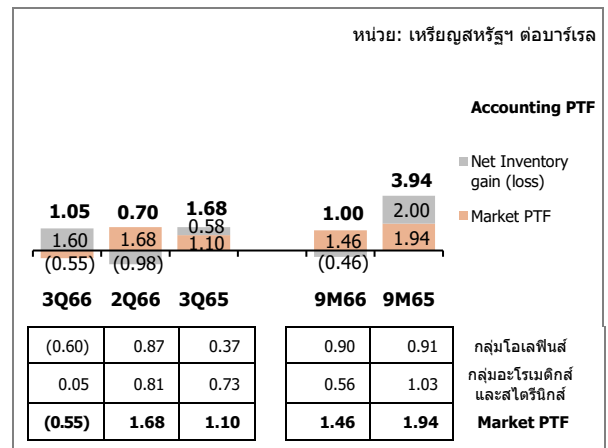
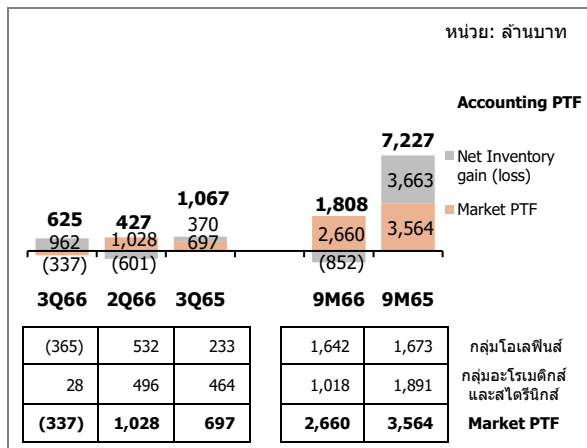
กับไตรมาส 3/2565 อยู่ที่ 256 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 และส่วนต่างราคามิกซ์ไชนิ่งกับแนฟทาเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 อยู่ที่ 290 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนกับราคาแนฟทา

- ABS Spread ลดลง** ส่วนต่างราคา ABS กับแนฟทาอยู่ที่ 608 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ 666 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 9 โดยความต้องการจากอุตสาหกรรมการผลิตเครื่องใช้ไฟฟ้าและอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ยังคงอยู่ในภาวะทรงตัว แมตตลาดเริ่มเข้าสู่ช่วง Traditional Peak ของธุรกิจปิโตรเคมีในการผลิตสินค้าสำหรับขายในช่วงเทศกาลปลายปี ประกอบกับการออกแผนกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลจีนที่ช่วยสร้างความเชื่อมั่นให้กับตลาดมากขึ้น อย่างไรก็ตาม จากสภาวะเศรษฐกิจโลกที่ไม่แน่นอนและอัตราเงินเฟ้อที่เพิ่มขึ้น ทำให้ความสามารถในการซื้อของผู้บริโภคบางส่วนปรับตัวลง อีกทั้งยังได้รับแรงกดดันจากกำลังการผลิตใหม่ที่เพิ่มขึ้นในจีน โดยส่วนต่างราคาเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 อยู่ที่ 799 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 24

- PS Spread ลดลง** ส่วนต่างราคา PS กับแนฟทาอยู่ที่ 529 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 อยู่ที่ 600 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 12 โดยในช่วงต้นไตรมาสความต้องการปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อยจากการเพิ่มสต็อกสินค้าของผู้ผลิต ก่อนที่ความต้องการจะชะลอตัวลง เนื่องจากมาตรการควบคุมการนำเข้าของจีนที่เพิ่มขึ้นทำให้ผู้ผลิตส่วนใหญ่ไม่สามารถส่งผ่านต้นทุนที่เพิ่มขึ้นไปยังตลาดปลายทางได้เป็นผลให้อัตรากำไรของผู้ผลิตลดลง โดยส่วนต่างราคาเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 อยู่ที่ 738 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงร้อยละ 28

1.2.5 กำไรขั้นต้นจากการผลิต (Product to Feed: PTF)*



หมายเหตุ : * รวมปริมาณและมูลค่าการขายของธุรกิจ Trading (iPolymer) และธุรกิจ New S-Curve (รักษาลำดับ)

ในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ ขาดทุน Market PTF จำนวน 337 ล้านบาท โดยมีปัจจัยกดดันจากสภาวะเศรษฐกิจโลก และวิกฤตภาคอสังหาริมทรัพย์ในจีน

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ ขาดทุนขั้นต้นจากการผลิตตามราคาตลาดของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี (ขาดทุน Market PTF) จำนวน 337 ล้านบาท หรือ 0.55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับไตรมาสก่อนที่มีกำไรจาก Market PTF จำนวน 1,028 ล้านบาท หรือ 1.68 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และเทียบกับไตรมาส 3/2565

ที่มีกำไรจาก Market PTF จำนวน 697 ล้านบาท หรือ 1.10 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากสภาวะเศรษฐกิจโลก และวิกฤตภาคอสังหาริมทรัพย์ในจีน ซึ่งกดดันความต้องการซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ขณะที่อุปทานโดยรวมอยู่ในระดับสูง เมื่อเทียบกับความต้องการซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

ในไตรมาส 3/2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี มี Net Inventory Gain 962 ล้านบาท หรือ 1.60 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล แบ่งเป็นกำไรจากสต็อกน้ำมัน 830 ล้านบาท และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ (กลับรายการ NRV) จำนวน 132 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting PTF) อยู่ที่ 625 ล้านบาท หรือ 1.05 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 198 ล้านบาท หรือ 0.35 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 Accounting PTF ลดลง 442 ล้านบาท หรือ 0.63 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มี Market PTF จำนวน 2,660 ล้านบาท หรือ 1.46 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลง 904 ล้านบาท หรือ 0.48 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง โดยหลักมาจากผลิตภัณฑ์ ABS บริษัทฯ มี Net Inventory Loss จำนวน 852 ล้านบาท หรือ 0.46 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล แบ่งเป็นขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1,532 ล้านบาท ขณะที่มีการกลับรายการ NRV จำนวน 680 ล้านบาท ส่งผลให้มี Accounting PTF จำนวน 1,808 ล้านบาท หรือ 1.00 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลง 5,419 ล้านบาท หรือ 2.94 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากงวดเดียวกันของปีก่อน

1.3 กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค

กำลังการผลิตและรายได้จากการขาย

	ไตรมาส			เปลี่ยนแปลง		สะสม 9 เดือน		YoY
	3/2566	2/2566	3/2565	QoQ	YoY	2566	2565	
อัตราการใช้กำลังการผลิต								
ไฟฟ้า	62%	68%	67%	(6%)	(5%)	38%	67%	(29%)
ไอน้ำ	57%	61%	59%	(4%)	(2%)	36%	61%	(25%)
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)								
ไฟฟ้า	523	658	605	(21%)	(14%)	1,935	1,633	18%
ไอน้ำ	272	460	438	(41%)	(38%)	1,215	1,238	(2%)
อื่นๆ	58	64	61	(9%)	(5%)	184	189	(3%)
รวม	853	1,182	1,104	(28%)	(23%)	3,334	3,060	9%

ในไตรมาส 3/2566 มีอัตราการผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ร้อยละ 62 ลดลงร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อน และลดลงร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 สำหรับอัตราการผลิตไอน้ำอยู่ที่ร้อยละ 57 ลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อน และลดลงร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565

ในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายกลุ่มธุรกิจสาธารณูปโภคอยู่ที่ 853 ล้านบาท ลดลง 329 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยของไอน้ำที่ปรับตัวลดลง และเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 รายได้ลดลง 251 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 ส่วนใหญ่จากปริมาณขายไอน้ำที่ลดลง

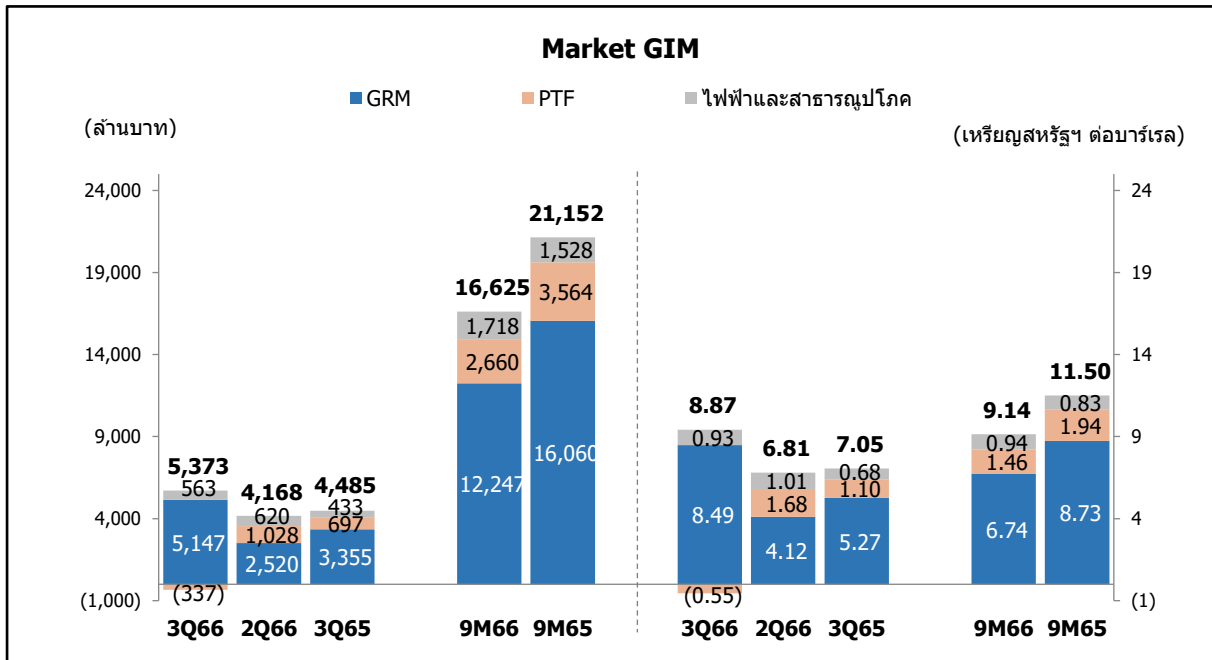
สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายกลุ่มธุรกิจสาธารณูปโภคอยู่ที่ 3,334 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 274 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

2. ผลการดำเนินงานรวม
ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับไตรมาส 3/2566 และงวด 9 เดือน ปี 2566

	ล้านบาท					เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล				
	ไตรมาส			สะสม 9 เดือน		ไตรมาส			สะสม 9 เดือน	
	3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565	3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565
อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ย	35.33	34.64	36.58	34.68	34.79					
ปริมาณน้ำมันดิบนำเข้ากลั่น (ล้านบาร์เรล)	17.17	17.66	17.40	52.47	52.89					
ราคาน้ำมันดิบตัวเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) ⁽¹⁾	90.62	82.02	106.59	85.89	108.27					
รายได้จากการขาย ⁽²⁾	81,642	76,915	89,410	239,988	267,793	134.59	125.73	140.47	131.89	145.54
รายได้จากการขายสุทธิ ⁽³⁾	77,264	70,755	87,312	223,779	263,314	127.37	115.66	137.18	122.98	143.10
ต้นทุนขายผันแปร (วัดถดถอยตามราคาตลาด)	(71,891)	(66,587)	(82,827)	(207,154)	(242,162)	(118.50)	(108.85)	(130.13)	(113.84)	(131.60)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตตามราคาตลาด (Market GIM)	5,373	4,168	4,485	16,625	21,152	8.87	6.81	7.05	9.14	11.50
กำไร (ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมัน	3,807	(1,068)	(2,163)	(1,024)	8,210	6.28	(1.75)	(3.40)	(0.56)	4.46
การปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ (NRV)	132	15	(496)	2,168	(442)	0.22	0.02	(0.78)	1.19	(0.24)
กำไร (ขาดทุน) จากการบริหารความเสี่ยงน้ำมัน	(373)	92	(1,361)	(281)	(7,300)	(0.61)	0.15	(2.14)	(0.15)	(3.97)
Net Inventory Gain (Loss)	3,566	(961)	(4,020)	863	468	5.89	(1.58)	(6.32)	0.48	0.25
กำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting GIM)	8,939	3,207	465	17,488	21,620	14.76	5.23	0.73	9.62	11.75
รายได้อื่นๆ ⁽⁴⁾	363	384	303	1,099	1,035	0.60	0.63	0.48	0.60	0.56
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(363)	(319)	(481)	(1,065)	(1,612)	(0.60)	(0.52)	(0.76)	(0.59)	(0.88)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี และรายได้อื่นๆ	8,939	3,272	287	17,522	21,043	14.76	5.34	0.45	9.63	11.43
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	(3,059)	(3,162)	(3,085)	(9,512)	(9,220)	(5.04)	(5.17)	(4.85)	(5.22)	(5.01)
EBITDA	5,880	110	(2,798)	8,010	11,823	9.72	0.17	(4.40)	4.41	6.42
ค่าเสื่อมราคา	(2,175)	(2,157)	(2,014)	(6,437)	(6,037)	(3.59)	(3.53)	(3.16)	(3.54)	(3.28)
EBIT	3,705	(2,047)	(4,812)	1,573	5,786	6.13	(3.36)	(7.56)	0.87	3.14
ต้นทุนทางการเงินสุทธิ	(538)	(499)	(496)	(1,533)	(1,321)	(0.89)	(0.82)	(0.78)	(0.84)	(0.72)
กำไร (ขาดทุน) จากการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	(106)	(184)	(81)	(267)	(43)	(0.17)	(0.30)	(0.13)	(0.15)	(0.02)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(75)	(150)	(312)	(178)	(573)	(0.12)	(0.25)	(0.49)	(0.10)	(0.31)
กำไร (ขาดทุน) จากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(29)	(48)	2,426	(16)	(821)	(0.05)	(0.08)	3.81	(0.01)	(0.45)
กำไร (ขาดทุน) จากการต่อจ่ายค่าและจำหน่ายทรัพย์สิน	-	-	-	825	(1)	-	-	-	0.45	-
กำไร (ขาดทุน) จากการลงทุน	89	114	67	213	375	0.15	0.18	0.11	0.11	0.20
ค่าใช้จ่ายอื่น	(7)	(11)	6	(29)	(1)	(0.01)	(0.02)	0.01	(0.02)	(0.00)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนภาษีเงินได้	3,039	(2,825)	(3,203)	588	3,401	5.04	(4.65)	(5.03)	0.31	1.84
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(598)	580	655	(88)	(610)	(0.99)	0.95	1.03	(0.05)	(0.33)
กำไร (ขาดทุน) ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2)	(1)	(1)	(6)	(6)	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,439	(2,246)	(2,549)	494	2,785	4.05	(3.70)	(4.00)	0.26	1.51
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.12	(0.11)	(0.12)	0.02	0.14					

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ราคาตลาดตัวเฉลี่ยของน้ำมันดิบรวมซึ่งใช้ในกระบวนการผลิต
⁽²⁾ รายได้จากการขาย ประกอบด้วยรายได้จาก (1) ธุรกิจปิโตรเลียม (2) ธุรกิจปิโตรเคมี (3) ธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค
⁽³⁾ รายได้จากการขายสุทธิ ประกอบด้วยรายได้จาก (1) ธุรกิจปิโตรเลียม (*ไม่รวมภาษีสรรพสามิต) (2) ธุรกิจปิโตรเคมี
⁽⁴⁾ รายได้อื่นๆ ประกอบด้วย รายได้จากการขายที่ดิน ค่าบริการท่าเรือ ค่าเช่าถังบรรจุสินค้า และอื่นๆ

2.1 กำไรขั้นต้นจากการผลิตตามราคาตลาด (Market Gross Integrated Margin)

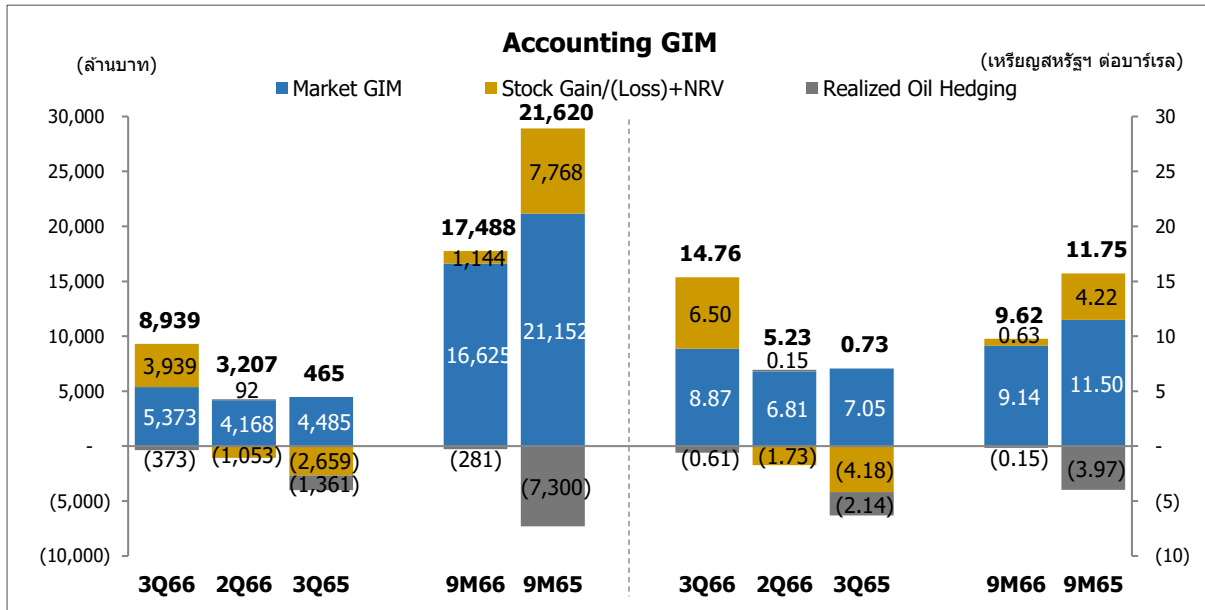


สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตตามราคาตลาด (Market GIM) จำนวน 5,373 ล้านบาท หรือ 8.87 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 1,205 ล้านบาท หรือ 2.06 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล จากความกังวลต่ออุปทาน เนื่องด้วยนโยบายลดการผลิตของโอเปกและพันธมิตร รวมถึงการลดการผลิตโดยสมัครใจของซาอุดีอาระเบีย และนโยบายจำกัดการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปของรัสเซีย ขณะที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์ แม้ราคาผลิตภัณฑ์จะปรับเพิ่มขึ้นตามต้นทุนวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมาก แต่อัตรากำไรของผู้ผลิตมีแนวโน้มลดลง เนื่องจากหลายปัจจัย อาทิ ความต้องการซื้อผลิตภัณฑ์อยู่ในสถานะซบเซาตามฤดูกาล และการที่ผู้ผลิตสินค้าปลายทางชะลอการซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เนื่องจากไม่สามารถส่งผ่านต้นทุนที่เพิ่มขึ้นไปยังสินค้าปลายทางได้ เป็นต้น

เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่มี Market GIM อยู่ที่ 4,485 ล้านบาท หรือ 7.05 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล Market GIM เพิ่มขึ้น 888 ล้านบาท หรือ 1.82 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล โดยมีสาเหตุหลักจากการที่ต้นทุน Crude Premium ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ ประกอบกับส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิงปรับตัวเพิ่มขึ้น ขณะที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มสไตรีนิกส์ปรับตัวลดลง

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มี Market GIM จำนวน 16,625 ล้านบาท หรือ 9.14 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล Market GIM ลดลง 4,527 ล้านบาท หรือ 2.36 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีปรับตัวลดลง จากความกังวลต่อสถานะเศรษฐกิจถดถอย รวมถึงนโยบายปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยเพื่อควบคุมเงินเฟ้อ และวิกฤตอสังหาริมทรัพย์ในประเทศจีน ขณะที่ต้นทุน Crude Premium ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

2.2 กำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting Gross Integrated Margin)



หมายเหตุ : Net Inventory Gain (Loss) = Stock Gain (Loss) + NRV + Realized Oil Hedging

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting GIM) จำนวน 8,939 ล้านบาท หรือ 14.76 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 5,732 ล้านบาท หรือ 9.53 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากการที่ Market GIM เพิ่มขึ้น 1,205 ล้านบาท หรือ 2.06 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล อีกทั้งในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มี Net Inventory Gain จำนวน 3,566 ล้านบาท หรือ 5.89 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ประกอบด้วยกำไรจากสต็อกน้ำมัน 3,807 ล้านบาท หรือ 6.28 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล การกลับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ (กลับรายการ NRV) จำนวน 132 ล้านบาท หรือ 0.22 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ขาดทุนจาก Realized Oil Hedging จำนวน 373 ล้านบาท หรือ 0.61 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับไตรมาสก่อน ที่มี Net Inventory Loss จำนวน 961 ล้านบาท หรือ 1.58 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่มี Accounting GIM อยู่ที่ 465 ล้านบาท หรือ 0.73 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล Accounting GIM เพิ่มขึ้น 8,474 ล้านบาท หรือ 14.03 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจาก Market GIM เพิ่มขึ้น 888 ล้านบาท หรือ 1.82 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล อีกทั้งในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มี Net Inventory Gain จำนวน 3,566 ล้านบาท หรือ 5.89 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่มี Net Inventory Loss จำนวน 4,020 ล้านบาท หรือ 6.32 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มี Accounting GIM จำนวน 17,488 ล้านบาท หรือ 9.62 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลง 4,132 ล้านบาท หรือ 2.13 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจาก Market GIM ลดลง 4,527 ล้านบาท หรือ 2.36 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ Net Inventory Gain เพิ่มขึ้น 395 ล้านบาท หรือ 0.23 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

2.3 รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย รายได้จากการให้บริการท่าเรือและถังบรรจุก๊าซและอื่นๆ สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีรายได้อื่น 363 ล้านบาท ลดลง 21 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ส่วนใหญ่ลดลงจากรายได้จากการให้บริการท่าเรือลดลง ขณะที่เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 รายได้อื่นเพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือน ปี

2566 บริษัทฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1,099 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 64 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการให้บริการท่าเรือและถังบรรจุก๊าซเพิ่มขึ้น

2.4 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน 3,059 ล้านบาท ลดลง 103 ล้านบาท จากไตรมาสก่อน ส่วนใหญ่ลดลงจากค่าใช้จ่ายพนักงาน และค่าที่ปรึกษา และเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 ลดลง 26 ล้านบาท ส่วนใหญ่ลดลงจากค่าที่ปรึกษา สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 9,512 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 292 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายพนักงาน

2.5 ค่าเสื่อมราคา

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา 2,175 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท จากไตรมาสก่อน และเมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 161 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคาจำนวน 6,437 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 400 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลจากมูลค่าสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากค่าซ่อมบำรุงใหญ่โรงกลั่นในไตรมาส 4/2565

2.6 ต้นทุนทางการเงินสุทธิ

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินสุทธิจำนวน 538 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และเพิ่มขึ้น 42 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินสุทธิจำนวน 1,533 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 212 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลจากอัตราดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้นตามตลาด

2.7 กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ ขาดทุนจากการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน 106 ล้านบาท ส่วนใหญ่ขาดทุนจาก CCS จากค่าเงินบาทอ่อนค่า เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ขาดทุนลดลง 78 ล้านบาท ขณะที่เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 ขาดทุนเพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ ขาดทุนจากการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน 267 ล้านบาท ส่วนใหญ่ขาดทุนจาก CCS เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ขาดทุนเพิ่มขึ้น 224 ล้านบาท

2.8 กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกุ่ม

ในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกุ่มจำนวน 75 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 75 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน และขาดทุนลดลง 237 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าน้อยกว่าไตรมาสก่อน และไตรมาส 3/2565

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกุ่มจำนวน 178 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 395 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าน้อยกว่างวดเดียวกันของปีก่อน

2.9 กำไร (ขาดทุน) จากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

ในไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ ขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ จำนวน 29 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 19 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ขณะที่เทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่มีกำไรจำนวน 2,426 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ

ขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 16 ล้านบาท ลดลง 805 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

2.10 กำไร (ขาดทุน) จากการด้อยค่าและจำหน่ายทรัพย์สิน

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ ไม่มีการบันทึกกำไร (ขาดทุน) จากการด้อยค่าและจำหน่ายทรัพย์สิน เช่นเดียวกับในไตรมาสก่อน และไตรมาส 3/2565

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรจากการด้อยค่าและจำหน่ายทรัพย์สิน 825 ล้านบาท เทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ที่ขาดทุนจำนวน 1 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการกัฏรายการด้อยค่าพัสดุดังคลัง (Spare part) ในไตรมาส 1/2566 ซึ่งเป็นผลจากการเปลี่ยนวิธีการบันทึกสำรองการด้อยค่าจากการคำนวณตามอายุเป็นการคำนวณตามสภาพที่แท้จริง

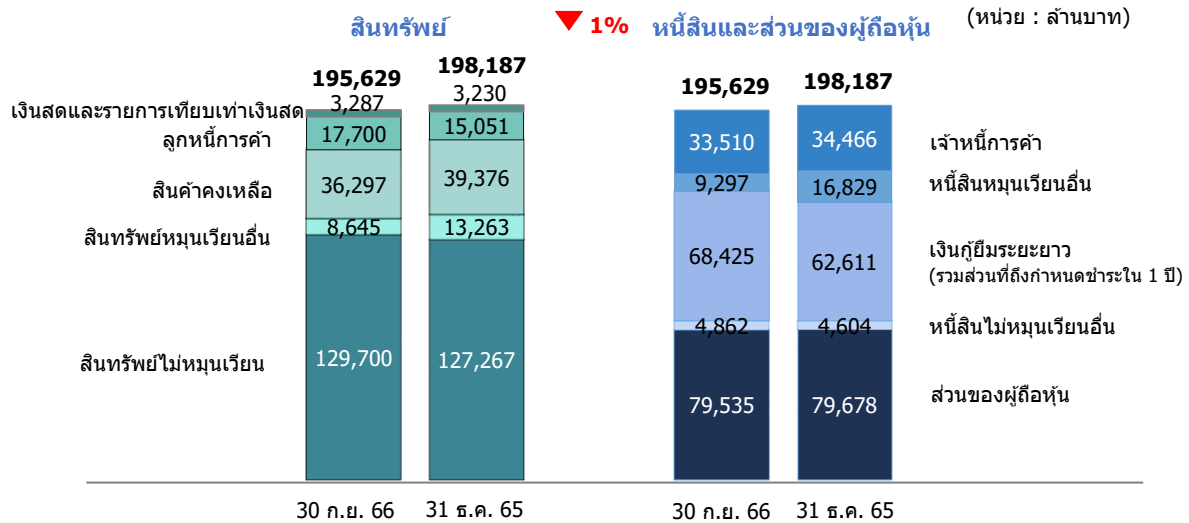
2.11 กำไร (ขาดทุน) จากการลงทุน

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีกำไรจากการลงทุนจำนวน 89 ล้านบาท ลดลง 25 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ขณะที่เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2565 กำไรเพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรจากการลงทุน 213 ล้านบาท ลดลง 162 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าลดลง

2.12 ภาษีเงินได้นิติบุคคล

สำหรับไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 598 ล้านบาท เทียบกับไตรมาสก่อนที่บันทึกเครดิตภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 580 ล้านบาท และเทียบกับไตรมาส 3/2565 ที่บันทึกเครดิตภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 655 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 88 ล้านบาท ลดลง 522 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากผลการดำเนินงานปรับตัวลดลง

ฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2566



สินทรัพย์

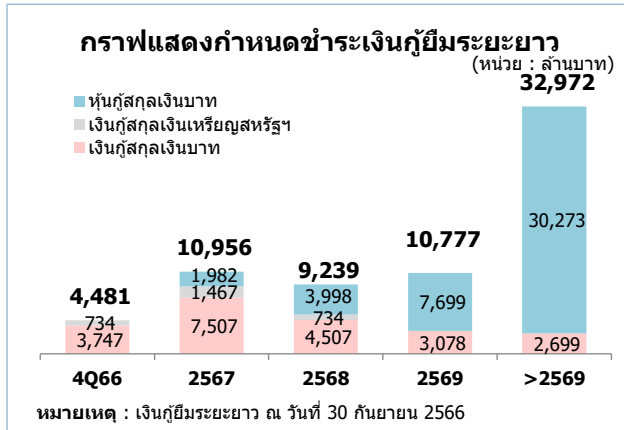
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม 195,629 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 2,558 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 เป็นผลจาก

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด:** เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน หลังหักการลงทุนและชำระคืนเงินกู้แล้ว
- **ลูกหนี้การค้า:** เพิ่มขึ้น 2,649 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 สาเหตุหลักมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้น ลูกหนี้การค้าส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ชำระหนี้ตามกำหนด โดยบริษัทฯ มีนโยบายการให้สินเชื่อการค้า (credit term) อยู่ในช่วงระยะเวลา 7 - 120 วัน แล้ว ทั้งนี้ บริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 19 วัน เพิ่มขึ้น 3 วัน เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565
- **สินค้ำคงเหลือ:** ลดลง 3,079 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปรับลดลงร้อยละ 6 ตามสถานการณ์ราคาตลาด และปริมาณสินค้ำคงเหลือลดลงร้อยละ 10 โดยระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยอยู่ที่ 44 วัน เพิ่มขึ้น 2 วัน เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น:** ลดลง 4,618 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้อื่นลดลง 4,793 ล้านบาท ส่วนใหญ่ลดลงจากลูกหนี้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน:** เพิ่มขึ้น 2,433 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 สาเหตุหลักเกิดจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น 2,651 ล้านบาท ขณะที่เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรลดลง 255 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีหนี้สินรวม 116,094 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 2,415 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 เนื่องจาก

- **เจ้าหนี้การค้า:** ลดลง 956 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากมูลค่าการซื้อน้ำมันดิบลดลง โดยระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 40 วัน เพิ่มขึ้น 3 วัน เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565



- **หนี้สินหมุนเวียนอื่น:** ลดลง 7,532 ล้านบาท หรือร้อยละ 45 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 สาเหตุหลักเกิดจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 5,500 ล้านบาท เจ้าหนี้อื่นลดลง 1,766 ล้านบาท ส่วนใหญ่ลดลงจากเจ้าหนี้เพื่อจัดซื้อทรัพย์สินถาวรพร้อมใช้งาน

- **เงินกู้ยืมระยะยาวรวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี:** เพิ่มขึ้น 5,814 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 สาเหตุ

หลักเกิดจากการออกหุ้นกู้เพิ่มในเดือนพฤษภาคม 2566 จำนวน 12,000 ล้านบาท ขณะที่จ่ายชำระคืนเงินกู้และหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระ 6,364 ล้านบาท

รายละเอียดเงินกู้ยืมระยะยาว สรุปได้ดังนี้

	30 ก.ย. 66	31 ธ.ค. 65	(หน่วย : ล้านบาท)
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	43,952	33,963	เปลี่ยนแปลง 9,989
เงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ*	2,935	3,467	(532)
เงินกู้สกุลเงินบาท	21,538	25,181	(3,643)
รวม	68,425	62,611	5,814
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(11,474)	(10,762)	(712)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ	56,951	51,849	5,102

หมายเหตุ : * บริษัทฯ มีเงินกู้ระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ณ สิ้นปี 2565 และ 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 79,535 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 143 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 สาเหตุหลักเกิดจากเงินปันผลจ่าย 612 ล้านบาท ขณะที่เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 จำนวน 493 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด

	ม.ค. - ก.ย. 66	ม.ค. - ก.ย. 65
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	10,548	(2,951)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(8,269)	(4,604)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,222)	650
เงินสดสุทธิเพิ่มขึ้น (ลดลง)	57	(6,905)
เงินสดยกมาต้นงวด	3,230	11,236
เงินสดคงเหลือสิ้นงวด	3,287	4,331

ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 บริษัทฯ มีเงินสดคงเหลือจำนวน 3,287 ล้านบาท โดยมีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้น 57 ล้านบาท ประกอบด้วย

- **กระแสเงินสดได้มาในกิจกรรมดำเนินงาน** 10,548 ล้านบาท โดยรายการหลักที่ทำให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นประกอบด้วย EBITDA จำนวน 8,010 ล้านบาท และสินค้าคงเหลือลดลง 6,054 ล้านบาท ขณะที่รายการหลักที่ทำให้กระแสเงินสดลดลงเกิดจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 2,595 ล้านบาท
- **กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน** 8,269 ล้านบาท โดยรายการหลักเกิดจากการจ่ายเงินลงทุนโครงการ Ultra Clean Fuel (UCF) และจ่ายค่าซ่อมบำรุง (Major Turnaround) ของโรงกลั่นช่วงปลายที่แล้ว
- **กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** 2,222 ล้านบาท โดยรายการหลักที่ทำให้กระแสเงินสดลดลงประกอบด้วย การจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 6,364 ล้านบาท การจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 5,500 ล้านบาท การจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืม 1,569 ล้านบาท และเงินปันผลจ่าย 612 ล้านบาท ขณะที่รายการหลักที่ทำให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นเกิดจากเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ 12,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	หน่วย	ไตรมาส			สะสม 9 เดือน	
		3/2566	2/2566	3/2565	2566	2565
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร						
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	%	7.20	0.14	(3.13)	3.34	4.42
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้จากการขาย	%	2.99	(2.92)	(2.85)	0.21	1.04
กำไรต่อหุ้น (ขาดทุน)	บาท/หุ้น	0.12	(0.11)	(0.12)	0.02	0.14
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น *	%	0.83	(4.98)	4.27	0.83	4.27
อัตราส่วนสภาพคล่อง						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.21	1.18	1.46	1.21	1.46
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.39	0.36	0.36	0.39	0.36
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน						
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนผู้ถือหุ้น	เท่า	0.87	0.91	0.72	0.87	0.72
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อ EBITDA*	เท่า	6.44	16.29	3.57	6.44	3.57

หมายเหตุ : * ปรับข้อมูลเดิมปี

สภาพคล่องและโครงสร้างเงินทุน

อัตราส่วนสภาพคล่องในไตรมาส 3/2566 เท่ากับ 1.21 เท่า เพิ่มขึ้น 0.03 เท่า เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ 1.18 เท่า เนื่องจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสภาพคล่องอยู่ในระดับที่เพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ

ณ สิ้นไตรมาส 3/2566 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อยู่ที่ 0.87 เท่า ลดลง 0.04 เท่า เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2566 ที่ 0.91 เท่า เนื่องจากส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากผลประกอบการของไตรมาส 3/2566 ทั้งนี้ บริษัทฯ สามารถชำระหนี้สินได้ตามกำหนดและสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมเงินได้ครบถ้วน

หมายเหตุ:

อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	ขาย/ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ (เฉลี่ย)
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	=	365/อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	=	ต้นทุนขาย/สินค้าคงเหลือ (เฉลี่ย)
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	=	365/อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	=	ต้นทุนขาย/เจ้าหนี้การค้า (เฉลี่ย)
ระยะเวลาชำระหนี้	=	365/อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	=	EBITDA/รายได้จากการขาย
อัตราค่าไรสุทธิต่อรายได้จากการขาย	=	กำไรสุทธิ (ของบริษัทใหญ่) /รายได้จากการขาย
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิ (ของบริษัทใหญ่) /ส่วนของผู้ถือหุ้น(ของบริษัทใหญ่) (เฉลี่ย)
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน/หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสด+สินทรัพย์ในความต้องการของตลาด+ลูกหนี้การค้า/หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนผู้ถือหุ้น	=	(หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย-เงินสด)/ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อ EBITDA	=	(หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย-เงินสด) (เฉลี่ย)/EBITDA