

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงิน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับผลการดำเนินงาน
ประจำไตรมาสที่ 2/2563
และ 6 เดือนแรกของปี 2563



สารบัญ

	หน้า
1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม	2-4
2. ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ	5
2.1 สภาพตลาดน้ำมันปิโตรเลียมและผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นน้ำมัน	6-8
2.2 สภาพตลาดและผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์	9-11
2.3 สภาพตลาดและผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด	11-12
2.4 สภาพตลาดและผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	12-13
2.5 ผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้า	14
2.6 ผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลาย	15
2.7 ผลการดำเนินงานของธุรกิจขนส่งน้ำมันดิบ น้ำมันปิโตรเลียมและปิโตรเคมีทางเรือ ธุรกิจให้บริการทางด้านการบริหารจัดการเรือ และเดินเรือรับส่งลูกเรือ และ/หรือขนส่งสัมภาระ	16
2.8 ผลการดำเนินงานของธุรกิจเอทานอล	17
3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของกลุ่มไทยออยล์	
3.1 งบแสดงฐานะการเงิน	18-19
3.2 งบกระแสเงินสด	20
3.3 อัตราส่วนทางการเงิน	21
4. แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรมในไตรมาสที่ 3 และไตรมาสที่ 4 ปี 2563	22-24
5. ภาคผนวก	
5.1 สรุปแผนการลงทุนโครงการในอนาคต	25
5.2 สรุปแผนการลงทุนโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP)	26
5.3 แผนการหยุดซ่อมบำรุงตามวาระประจำปี 2563	26

คำอธิบายและการวิเคราะห์ห้วงการเงินบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทในกลุ่ม สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 2/2563 และ 6 เดือนแรกของปี 2563

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม

ตาราง 1: สรุปผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม

ล้านบาท	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของกลุ่ม (kbd)	271	309	(38)	288	(17)	290	306	(16)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม ⁽¹⁾ (US\$/bbl)								
: ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน	2.9	2.1	0.8	4.2	(1.3)	2.5	4.7	(2.3)
: รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน	1.1	(10.1)	11.2	4.0	(2.9)	(4.8)	6.1	(10.9)
ล้านบาท	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
รายได้จากการขาย	49,372	76,652	(27,280)	91,962	(42,590)	126,023	183,588	(57,565)
กำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ	(45)	(19)	(26)	90	(135)	(64)	(76)	12
EBITDA	2,881	(12,248)	15,129	2,072	809	(9,367)	8,961	(18,328)
กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน ⁽²⁾	389	(377)	766	-	389	12	-	12
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ⁽³⁾	2,045	(2,338)	4,383	594	1,451	(294)	1,246	(1,540)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,029)	(1,105)	76	(1,196)	167	(2,134)	(2,410)	276
กลับรายการ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(495)	3,558	(4,053)	(116)	(379)	3,063	(1,116)	4,179
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,480	(13,754)	16,234	567	1,913	(11,274)	4,975	(16,249)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น (บาท)	1.22	(6.74)	7.96	0.28	0.94	(5.53)	2.44	(7.97)
กำไร (ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมันก่อนภาษี	(1,404)	(10,772)	9,368	(138)	(1,266)	(12,176)	2,335	(14,511)
กลับรายการ (รายการปรับลด) มูลค่าสินค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปก่อนภาษี ⁽⁴⁾	2,469	(3,480)	5,949	202	2,267	(1,011)	697	(1,708)
อัตราแลกเปลี่ยน (บาทต่อเหรียญสหรัฐ)	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	32.11	31.45	0.66	31.76	0.35	31.77	31.78	(0.01)
อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นงวด	31.07	32.83	(1.76)	30.92	0.15	31.07	30.92	0.15

หมายเหตุ (1) กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม (Gross Integrated Margin) เป็นกำไรขั้นต้นจากการผลิตรวมของโรงกลั่นไทยออยล์, บริษัท ไทยพาราโซลีน จำกัด, บริษัท ลามิกซ์ จำกัด และบริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)

(2) เป็นการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน ตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม 2563

(3) รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศใน Q2/63, Q1/63, Q2/62, 6M/63 และ 6M/62 จำนวน 1,538 ล้านบาท, (1,772) ล้านบาท, 339 ล้านบาท, (234) ล้านบาท, และ 673 ล้านบาท ตามลำดับ

(4) ประกอบด้วย กลับรายการ (รายการขาดทุน) จากการวัดมูลค่าสินค้าน้ำมันดิบให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ และ กลับรายการ (รายการปรับลด) มูลค่าน้ำมันสำเร็จรูปคงเหลือตามราคาทุน ทั้งนี้ไม่รวม กลับรายการ (รายการขาดทุน) จากการวัดมูลค่าสินค้าน้ำมันสำเร็จรูปให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่ได้รับ

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 กลุ่มไทยออยล์มีปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของกลุ่มลดลง และมีปริมาณการขายผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปลดลงจากไตรมาสก่อน โดยมีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน อยู่ที่ 2.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 0.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เนื่องจาก Crude Premium ที่ปรับตัวลดลงอย่างมากจากสงครามราคาน้ำมันของผู้ผลิตในกลุ่มโอเปก ในขณะที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับน้ำมันดิบดูไบยังคงถูกกดดันอย่างหนักจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 หลังหลายประเทศทั่วโลก

ประกาศใช้มาตรการปิดเมืองเพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซิน รวมถึงน้ำมันดีเซลในภาคอุตสาหกรรมและภาคการขนส่งหดตัวลง โดยเฉพาะความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานที่ได้รับผลกระทบรุนแรงจากการยกเลิกเที่ยวบินทั่วโลก อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาน้ำมันเตากำมะถันสูงกับราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/63 ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/63 เนื่องจากอุปทานในภูมิภาคปรับตัวลดลงหลังโรงกลั่นน้ำมันหันไปผลิตน้ำมันเตาที่มีกำมะถันต่ำตามมาตรการป้องกันมลพิษทางเรือขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (IMO) ซึ่งมีผลบังคับใช้ในเดือนมกราคม 2563 และการปรับลดกำลังกลั่นของโรงกลั่นทั่วโลก ด้านตลาดสารอะโรเมติกส์ ส่วนต่างราคาสารอะโรเมติกส์กับน้ำมันเบนซิน 95 ปรับตัวลดลงจากอุปสงค์ในผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่ใช้ในการผลิตเครื่องนุ่งห่ม รวมทั้งอุตสาหกรรมรถยนต์และการก่อสร้างได้รับผลกระทบจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ซึ่งเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ดี ตลาดสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อน และอุปทานที่ตึงตัวหลังมีการปิดซ่อมบำรุงของโรงผลิตสาร LAB ในภูมิภาคเพิ่มขึ้น ด้านตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และตลาดยางมะตอย ส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอยกับน้ำมันเตาได้รับปัจจัยบวกจากราคาน้ำมันเตาที่อ่อนตัวลง อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้ซึ่งอ้างอิงราคาน้ำมันดีเซลกับน้ำมันเตาอ่อนตัวลงจากราคาน้ำมันดีเซลที่ปรับตัวลดลงอย่างมาก ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายน้ำมันยางสะอาดซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พิเศษและใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตยางรถยนต์ปรับลดลง นอกจากนี้ จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ที่มีตัวเลขผู้ติดเชื้อทั่วโลกเพิ่มขึ้นซึ่งส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจ และความต้องการใช้น้ำมัน ประกอบกับสงครามราคาของผู้ผลิตในกลุ่มโอเปก ส่งผลกดดันให้ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน Q2/63 ปรับตัวลดลงจากราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน Q1/63 ถึง 20.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ทำให้กลุ่มไทยออยล์มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล หรือ 1,404 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 12.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล หรือ 10,772 ล้านบาท ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มรวมผลกระทบบจากสต็อกน้ำมัน 1.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 11.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ทั้งนี้ มีการบันทึกการกลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป 2,469 ล้านบาท เมื่อรวมขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 45 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มี EBITDA 2,881 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุน EBITDA 12,248 ล้านบาท โดยในไตรมาสนี้มีกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน ตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 มกราคม 2563 จำนวน 389 ล้านบาท นอกจากนี้ ยังมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 2,045 ล้านบาท (โดยเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศจำนวน 1,538 ล้านบาท) เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าจาก ณ สิ้นไตรมาสก่อน ขณะที่มีต้นทุนทางการเงิน 1,029 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ทำให้ใน Q2/63 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรสุทธิ 2,480 ล้านบาท หรือ 1.22 บาทต่อหุ้น เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 13,754 ล้านบาทใน Q1/63

เมื่อเทียบ Q2/63 กับ Q2/62 กลุ่มไทยออยล์มีรายได้จากการขายลดลง 42,590 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์และปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมที่ปรับลดลง และมีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มไม่รวมผลกระทบบจากสต็อกน้ำมันลดลง 1.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เหตุผลหลักมาจากค่าการกลั่นที่ถูกกดดันอย่างหนักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับน้ำมันดิบดูไบที่อ่อนตัวลง รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่อ้างอิงราคาน้ำมันดีเซลกับน้ำมันเตาปรับลดลงค่อนข้างมาก ประกอบกับปริมาณจำหน่ายน้ำมันยางสะอาดซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พิเศษปรับลดลง ขณะที่กำไรขั้นต้นจากกลุ่มอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาสารเบนซินและโทลูอีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ที่ปรับตัวดีขึ้น เมื่อรวมผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันจากระดับราคาน้ำมันที่ปรับลดลงใน Q2/63 ทำให้มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มรวมผลกระทบบจากสต็อกน้ำมันลดลง 2.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล อย่างไรก็ดี มีการกลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น 2,267 ล้านบาท และขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 45 ล้านบาท ทั้งนี้ ใน Q2/62 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากการรับรู้ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ จำนวน 384 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายจากการซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนจำนวน 352 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มี EBITDA เพิ่มขึ้น 809 ล้านบาท นอกจากนี้ เมื่อรวมกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน 389 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เพิ่มขึ้น 1,451 ล้านบาท ส่งผลให้ใน Q2/63 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 1,913 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 กับ 6M/62 กลุ่มไทยออยล์มีรายได้จากการขายลดลง 57,565 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์และปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมที่ปรับลดลงจากผลกระทบของสงครามราคาน้ำมันและการระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ทั้งนี้ จากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่อ่อนตัวลง แม้ว่า Crude Premium จะปรับลดลงค่อนข้างมาก นอกจากนี้ ส่วนต่างราคาสารพาราไซลีนกับน้ำมันเบนซิน 95 และ

ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่อ้างอิงราคาน้ำมันดีเซลกับน้ำมันเตาได้ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณการขายน้ำมันยางสะอาดซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พิเศษปรับลดลงจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน แม้อัตรากำไรขั้นต้นของสาร LAB จะดีขึ้นก็ตาม ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันลดลง 2.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 2.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล นอกจากนี้ ใน 6M/63 ยังมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 12,176 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากสต็อกน้ำมัน 2,335 ล้านบาท ใน 6M/62 ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มีผลขาดทุน EBITDA 9,367 ล้านบาท เทียบกับ EBITDA 8,961 ล้านบาท โดยกลุ่มไทยออยล์มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 294 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่อ่อนค่า โดยมีต้นทุนทางการเงินลดลง 276 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา และบวกการกลับรายการค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ใน 6M/63 กลุ่มไทยออยล์มีผลขาดทุนสุทธิ 11,274 ล้านบาท เทียบกับกำไรสุทธิ 4,975 ล้านบาท

2. ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ

ตาราง 2: ผลการดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ

หน่วย: ล้านบาท

รายได้จากการขาย	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)	6M/63	6M/62	+/(-)
งบการเงินรวม	49,372	76,652	(27,280)	91,962	(42,590)	126,023	183,588	(57,565)
โรงกลั่นน้ำมัน	48,296	80,241	(31,945)	94,544	(46,248)	128,537	189,630	(61,093)
ผลิตสารอะโรเมติกส์และสาร LAB ⁽¹⁾	7,894	12,477	(4,583)	13,498	(5,604)	20,370	27,947	(7,577)
ผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	2,869	3,879	(1,010)	4,827	(1,958)	6,748	9,531	(2,783)
ผลิตไฟฟ้า ⁽²⁾	2,880	2,876	4	2,969	(89)	5,756	5,940	(184)
ผลิตและจำหน่ายสารละลาย ⁽³⁾	1,761	2,141	(380)	2,175	(414)	3,902	4,435	(533)
บริการขนส่งทางทะเล ⁽⁴⁾	187	142	45	156	31	330	326	4
ผลิตเอทานอล ⁽⁵⁾	364	386	(22)	362	2	750	739	11
อื่นๆ ⁽⁶⁾	1,299	1,308	(9)	1,002	297	2,607	1,923	684

EBITDA	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)	6M/63	6M/62	+/(-)
งบการเงินรวม	2,881	(12,248)	15,129	2,072	809	(9,367)	8,961	(18,328)
โรงกลั่นน้ำมัน	1,145	(14,497)	15,642	252	893	(13,352)	4,705	(18,057)
ผลิตสารอะโรเมติกส์และสาร LAB	1,018	1,121	(80)	612	406	2,116	2,178	(62)
ผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	(120)	379	(499)	436	(556)	259	533	(274)
ผลิตไฟฟ้า	653	643	10	637	16	1,296	1,213	83
ผลิตและจำหน่ายสารละลาย	105	103	2	87	18	208	237	(29)
บริการขนส่งทางทะเล	81	11	70	10	71	92	47	45
ผลิตเอทานอล	44	64	(20)	39	5	108	77	31
อื่นๆ	50	124	(74)	40	10	174	72	102

กำไร / (ขาดทุน) สุทธิ	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)	6M/63	6M/62	+/(-)
งบการเงินรวม	2,480	(13,754)	16,234	567	1,913	(11,274)	4,975	(16,249)
โรงกลั่นน้ำมัน	1,248	(15,260)	16,508	(441)	1,689	(14,012)	2,527	(16,539)
ผลิตสารอะโรเมติกส์และสาร LAB	514	459	55	40	474	973	814	159
ผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	(139)	284	(423)	322	(461)	145	378	(233)
ผลิตไฟฟ้า ⁽⁷⁾	716	586	130	572	144	1,302	1,054	248
ผลิตและจำหน่ายสารละลาย	40	37	3	(4)	44	77	41	36
บริการขนส่งทางทะเล	48	(15)	63	(70)	118	33	(72)	105
ผลิตเอทานอล	0	29	(29)	(17)	17	29	(1)	30
อื่นๆ ⁽⁸⁾	64	123	(59)	53	11	187	108	79

หมายเหตุ (1) บริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 75 ในบริษัท ลามิกซ์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด

(2) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นใน บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด ร้อยละ 73.99 และบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ร้อยละ 99.99 ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

(3) บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนท์ จำกัด ถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด บริษัท คัทดีโซลิวท์ จำกัด TOP Solvent (Vietnam) LLC และ PT Tirta Surya Raya

(4) บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด ถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท Thaioil Marine International Pte. Ltd. บริษัท ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด TOP-NTL Pte. Ltd. TOP-NTL Shipping Trust บริษัท ท็อป นอดิคอล สตาร์ จำกัด TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd. และ บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. ซีฟ แมนเนจเม้นท์ จำกัด

(5) บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด ถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด และบริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด

(6) บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 99.99 ซึ่งประกอบธุรกิจด้านการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล และบริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 99.99 ซึ่งประกอบธุรกิจศูนย์กลางธุรกิจระหว่างประเทศ (IBC) และศูนย์บริหารเงิน (TC) สำหรับบริษัทในกลุ่มไทยออยล์

(7) รวมส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ของกลุ่มไทยออยล์

(8) รวมกำไร / (ขาดทุน) จากบริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด และบริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด และรวมส่วนแบ่งกำไร / (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัท บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด และ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด ตามสัดส่วนการถือหุ้น

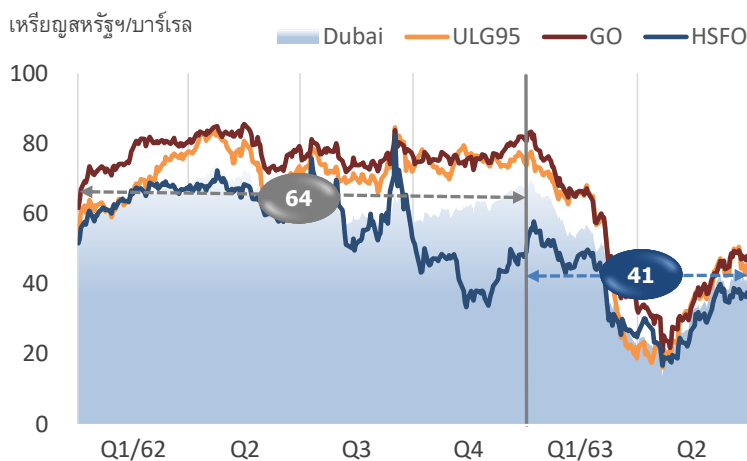
2.1 สภาพตลาดน้ำมันปิโตรเลียมและผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นน้ำมัน

ตาราง 3: ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปและส่วนต่างราคาของน้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: US\$/bbl	Q2/63	Q1/63	+(-)	Q2/62	+(-)	6M/63	6M/62	+(-)
น้ำมันดิบดูไบ (Dubai)	30.6	50.9	(20.3)	67.4	(36.8)	40.7	65.4	(24.7)
น้ำมันเบนซิน (ULG95)	33.1	57.6	(24.5)	74.9	(41.8)	45.4	71.1	(25.7)
น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด (Jet/Kero)	30.5	59.5	(29.0)	79.6	(49.1)	45.0	78.0	(33.0)
น้ำมันดีเซล (GO)	36.3	62.0	(25.7)	79.7	(43.4)	49.1	78.0	(28.9)
น้ำมันเตา (HSFO)	28.9	43.4	(14.5)	65.1	(36.2)	36.2	64.6	(28.4)
ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบดูไบ	Q2/63	Q1/63	+(-)	Q2/62	+(-)	6M/63	6M/62	+(-)
น้ำมันเบนซิน (ULG95)	2.6	6.7	(4.1)	7.5	(4.9)	4.6	5.6	(1.0)
น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด (Jet/Kero)	(0.1)	8.6	(8.7)	12.2	(12.3)	4.2	12.6	(8.4)
น้ำมันดีเซล (GO)	5.7	11.1	(5.4)	12.4	(6.7)	8.4	12.6	(4.2)
น้ำมันเตา (HSFO)	(1.6)	(7.5)	5.9	(2.3)	0.7	(4.5)	(0.9)	(3.6)

หมายเหตุ ราคาปิดของน้ำมันดิบดูไบ ณ สิ้น Q2/63 คิดจากราคาเฉลี่ยเดือนมิถุนายน 2563 เท่ากับ 40.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล, ณ สิ้น Q1/63 คิดจากราคาเฉลี่ยเดือนมีนาคม 2563 เท่ากับ 33.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ ณ สิ้น Q2/62 คิดจากราคาเฉลี่ยเดือนมิถุนายน 2562 เท่ากับ 61.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

กราฟ 1: ราคาของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป



ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 โดยได้รับแรงกดดันอย่างมาก จากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ที่มีตัวเลขผู้ติดเชื้อทั่วโลกเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องโดยเฉพาะทวีปอเมริกาและยุโรป ซึ่งส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและอุปสงค์น้ำมัน โดยเฉพาะภาคการท่องเที่ยวและภาคการขนส่งซึ่งปรับลดลงอย่างมากและทำให้ปริมาณน้ำมันดิบคงคลังทั่วโลกปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน ประกอบกับการประกาศสงครามราคาของผู้ผลิตในกลุ่มโอเปกที่ทำให้ราคาน้ำมันลดลงมากถึง 15 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลภายในวันเดียว อย่างไรก็ตาม ในช่วงปลาย Q2/63

อุปสงค์ปรับตัวเพิ่มขึ้นหลังหลายประเทศผ่อนคลายมาตรการปิดเมืองและออกนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจ ขณะที่กลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมันดิบและพันธมิตร (โอเปกพลัส) ก็มีข้อตกลงลดกำลังการผลิตลงราว 9.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2563 และ 7.7 ล้านบาร์เรลต่อวันในเดือนสิงหาคม – ธันวาคม 2563 ทำให้อุปทานส่วนเกินในตลาดปรับลดลง ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น

ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันเบนซินทั่วโลกปรับตัวลดลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 หลังหลายประเทศทั่วโลกใช้มาตรการปิดเมืองเพื่อยับยั้งการแพร่ระบาดของโรคดังกล่าว โดยความต้องการใช้น้ำมันเบนซินทั่วโลกใน Q2/63 ปรับลดลง 5.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน เมื่อเทียบกับ Q2/62 นอกจากนี้ ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าดกับราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 หลังตลาดถูกกดดันจากอุปสงค์ที่อ่อนตัวจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันดีเซลในภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่งรวมทั้งความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานโลกที่ได้รับผลกระทบรุนแรงที่สุด โดยความต้องการใช้ลดลงกว่าร้อยละ 63 ในเดือนเมษายน 2563 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีการยกเลิกเที่ยวบินทั่วโลก อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาน้ำมันเตากำมะถันสูงกับราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/63 ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 เนื่องจากอุปทานในภูมิภาคปรับตัวลดลงหลังโรงกลั่นน้ำมันปรับกระบวนการผลิตไปผลิตน้ำมันเตาที่มีกำมะถันต่ำตามมาตรการป้องกันมลพิษทางเรือขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (IMO) ซึ่งกำหนดให้น้ำมันเชื้อเพลิงที่เติมเรือต้องมีกำมะถันไม่เกินร้อยละ 0.5 ซึ่งมีผลบังคับใช้ในเดือนมกราคม 2563

ตาราง 4: ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นน้ำมัน

	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)	6M/63	6M/62	+/(-)
อัตราการใช้กำลังการกลั่น ⁽¹⁾ (%)	98%	111%	(13%)	103%	(5%)	105%	109%	(4%)
ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (kbd)	269	306	(37)	283	(14)	287	301	(14)
กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (US\$/bbl)								
: ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน	1.4	0.1	1.3	2.6	(1.2)	0.7	2.8	(2.1)
: รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน	(0.4)	(12.2)	11.8	2.4	(2.8)	(6.7)	4.1	(10.8)

หมายเหตุ (1) จำนวนจากกำลังการกลั่นน้ำมัน 275,000 บาร์เรลต่อวัน

ใน Q2/63 โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้นจาก Crude Premium ที่ปรับตัวลดลงจากสงครามราคาน้ำมัน ประกอบกับการกลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป ส่งผลให้โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรสุทธิ

สำหรับ 6M/63 โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันลดลงอย่างมากจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ประกอบกับมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน ส่งผลให้โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนสุทธิเทียบกับกำไรสุทธิใน 6M/62

ใน Q2/63 โรงกลั่นไทยออยล์มีอัตราการใช้กำลังการกลั่น 98% ลดลงจากไตรมาสก่อน 13% จากการ Optimization โรงกลั่นจากผลกระทบของโควิด-19 ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าดลดลงอย่างมาก เนื่องจากมีการยกเลิกเที่ยวบินทั่วโลก อีกทั้งมีปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์โดยรวมลดลง 13% โดยแบ่งเป็นสัดส่วนการขายผลิตภัณฑ์ภายในประเทศ 81% Indochina 12% และส่งออก 7% โรงกลั่นไทยออยล์มีรายได้จากการขาย 48,296 ล้านบาท ลดลง 31,945 ล้านบาท ตามปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ตาม โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน 1.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 1.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลจากไตรมาสที่ผ่านมา สาเหตุหลักจาก Crude Premium ที่ปรับตัวลดลงอย่างมากจากสงครามราคาน้ำมัน ในขณะที่ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด และน้ำมันดีเซลที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ตาม จากราคาน้ำมันดิบที่ยังคงลดลงอย่างมากในช่วงต้นไตรมาส ส่งผลให้โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หรือ 1,404 ล้านบาท ลดลง 9,368 ล้านบาทจาก Q1/63 ทั้งนี้ โรงกลั่นไทยออยล์มีการกลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป 2,469 ล้านบาท เทียบกับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป 3,480 ล้านบาทในไตรมาสก่อน เมื่อรวมผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 43 ล้านบาท ทำให้โรงกลั่นไทยออยล์มี EBITDA 1,145 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุน EBITDA 14,497 ล้านบาท ใน Q1/63 ประกอบกับโรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 จำนวน 222 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 2,058 ล้านบาท (โดยเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศจำนวน 1,557 ล้านบาท) เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรสุทธิ 1,248 ล้านบาท (หากรวมเงินปันผลรับจะมีกำไรสุทธิอยู่ที่ 2,198 ล้านบาท) เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 15,260 ล้านบาทใน Q1/63

เมื่อเทียบกับ Q2/62 โรงกลั่นไทยออยล์มีอัตราการใช้กำลังการกลั่นลดลง 5% และมีปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์โดยรวมลดลง 10% จากผลกระทบของโควิด-19 โดยมีรายได้จากการขายลดลง 46,248 ล้านบาทตามปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง อีกทั้งมีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันลดลง 1.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด และน้ำมันดีเซลที่ปรับลดลงจากอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 นอกจากนี้ โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1,404 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 1,266 ล้านบาทจาก Q2/62 อย่างไรก็ตาม โรงกลั่นไทยออยล์มีการกลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น 2,267 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เมื่อรวมผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 43 ล้านบาท ส่งผลให้โรงกลั่นไทยออยล์มี EBITDA เพิ่มขึ้น 893 ล้านบาท เมื่อรวมกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เพิ่มขึ้น 222 ล้านบาท และ

1,458 ล้านบาท ตามลำดับ และหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว โรงกลั่นไทย ออยล์มีกำไรสุทธิ 1,248 ล้านบาท ในขณะที่มีผลขาดทุนสุทธิ 441 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

หากเทียบผลการดำเนินงาน 6M/63 กับ 6M/62 โรงกลั่นไทยออยล์มีอัตราการใช้จ่ายการลงทุนลดลงเล็กน้อย โดยมีรายได้จากการขาย 128,537 ล้านบาท ลดลง 61,093 ล้านบาท ตามปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์และราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงเนื่องจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ทั้งนี้ โรงกลั่นมีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน 0.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลงถึง 2.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล สาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลดลงโดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันก๊าด และน้ำมันดีเซลที่ปรับตัวลดลง เนื่องจากอุปสงค์ที่ปรับตัวลดลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 แม้ว่า Crude Premium จะปรับลดลงค่อนข้างมากจากสงครามราคาน้ำมัน นอกจากนี้ ราคาน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างมากส่งผลให้โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 7.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล หรือ 12,176 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากสต็อกน้ำมัน 2,335 ล้านบาทใน 6M/62 ประกอบกับ โรงกลั่นไทยออยล์มีรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป 1,011 ล้านบาท ในขณะที่มีการกลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป 697 ล้านบาทใน 6M/62 เมื่อรวมผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 35 ล้านบาทแล้ว โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุน EBITDA 13,352 ล้านบาท เทียบกับ EBITDA 4,705 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อีกทั้ง โรงกลั่นไทยออยล์ยังมีผลขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน 130 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 354 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 1,260 ล้านบาทใน 6M/62 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และรวมการกลับรายการค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนสุทธิอยู่ที่ 14,012 ล้านบาท (หากรวมเงินปันผลรับใน 6M/63 โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนสุทธิอยู่ที่ 11,331 ล้านบาท) เทียบกับกำไรสุทธิ 2,527 ล้านบาทใน 6M/62

2.2 สภาพตลาดสารอะโรเมติกส์และผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์

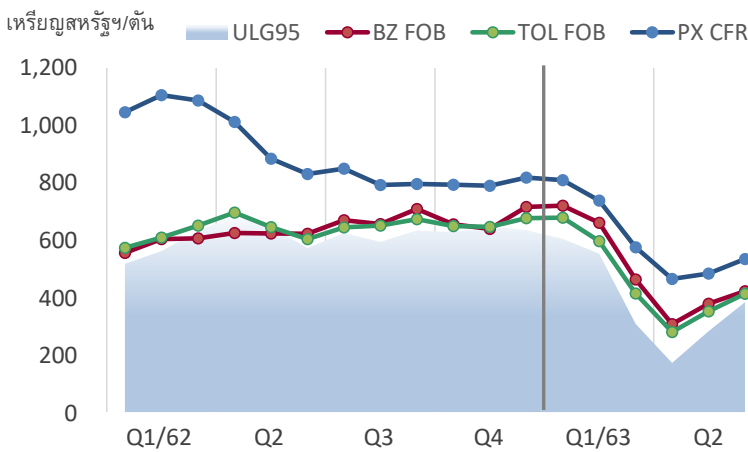
ตาราง 5: ราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์หลักและส่วนต่างราคาของธุรกิจอะโรเมติกส์

หน่วย: US\$/Ton	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
พาราไซลีน (PX) ⁽¹⁾	495	708	(213)	909	(414)	602	995	(393)
เบนซีน (BZ) ⁽²⁾	371	616	(245)	625	(254)	493	607	(114)
โทลูอีน (TL) ⁽²⁾	350	564	(214)	649	(299)	457	631	(174)
ส่วนต่างราคา ULG95	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
พาราไซลีน (PX)	214	218	(4)	273	(59)	216	391	(175)
เบนซีน (BZ)	90	126	(36)	(12)	102	108	3	105
โทลูอีน (TL)	69	75	(6)	13	56	72	27	45

หมายเหตุ (1) ราคาสารพาราไซลีนอ้างอิงราคา CFR Taiwan

(2) ราคาสารเบนซีนและสารโทลูอีนอ้างอิงราคา FOB Korea

กราฟ 2: ราคาผลิตภัณฑ์สารอะโรเมติกส์และน้ำมันเบนซิน 95



ราคาสารพาราไซลีนและส่วนต่างราคาสารพาราไซลีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 ตามราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลง ประกอบกับตลาดสารพาราไซลีนถูกกดดันจากอุปสงค์ที่ลดลงในภูมิภาค ซึ่งเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ทำให้ความต้องการการใช้สินค้าประเภทเส้นใยสำหรับเครื่องนุ่งห่มปรับลดลง แม้ความต้องการใช้ขวดน้ำดื่มจะเพิ่มขึ้นในช่วงการระบาดก็ตาม นอกจากนี้การปิดซ่อมบำรุงของโรงฟีดที่เอซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ปลายน้ำของสารพาราไซลีนที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้สารพาราไซลีนคงคลังในจีนปรับตัวสูงขึ้นเป็นประวัติการณ์ราว 4 ล้านตัน

ราคาสารเบนซีนใน Q2/63 ปรับตัวลดลงจาก Q1/63 และ Q2/62 ตามราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลง เช่นเดียวกับส่วนต่างราคาสารเบนซีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ที่ปรับตัวลดลงจาก Q1/63 เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปลายน้ำของสารเบนซีนที่ใช้ในอุตสาหกรรมรถยนต์และก่อสร้างได้รับผลกระทบจากเศรษฐกิจโลก และการบริโภคที่ชะลอตัว ส่งผลให้สารเบนซีนคงคลังในจีนตะวันออกปรับตัวสูงขึ้นแตะที่ระดับ 2 แสนตัน ขณะที่ส่วนต่างราคาสารเบนซีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ใน Q2/63 ปรับเพิ่มเมื่อเทียบกับ Q2/62 เนื่องจากอุปสงค์ของสารเบนซีนในการผลิตบรรจุภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้น หลังมาตรการปิดเมืองส่งผลให้ประชากรส่วนใหญ่อยู่บ้าน ซึ่งสนับสนุนการใช้บรรจุภัณฑ์ใส่อาหารและบรรจุภัณฑ์ที่มาพร้อมกับการซื้อสินค้าออนไลน์ นอกจากนี้การผ่อนคลายของสงครามการค้าระหว่างจีนและสหรัฐฯ ก็เป็นปัจจัยบวกที่ทำให้ส่วนต่างราคาสารเบนซีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ปรับตัวดีขึ้นอีกด้วย

ราคาสารโทลูอีนใน Q2/63 ปรับตัวลดลงจาก Q1/63 และ Q2/62 ตามราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลง นอกจากนี้ ส่วนต่างราคาสารโทลูอีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ใน Q2/63 ปรับลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ Q1/63 เนื่องจากตลาดสารโทลูอีนถูกกดดันจากอุปสงค์ในการผลิตสารพาราไซลีนและสารเบนซีน รวมถึงอุปสงค์ในการนำไปผสมกับน้ำมันเบนซิน 95 ที่ปรับลดลงในช่วงการระบาดของไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ตาม การปิดซ่อมบำรุงของโรงผลิตสารโทลูอีนใน Q2/63 ทำให้อุปทานในภูมิภาคปรับตัวลดลง ส่งผลให้ส่วนต่างราคาสารโทลูอีนกับน้ำมันเบนซิน 95 ปรับเพิ่มขึ้นจากช่วง Q2/62

ตาราง 6: ผลการดำเนินงาน TPX

	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
อัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ ⁽¹⁾ (%)	75%	81%	(6%)	64%	11%	78%	78%	-
ปริมาณผลิตสารอะโรเมติกส์ (พันตัน)	156	169	(13)	134	22	324	323	1
Product-to-feed Margin ⁽²⁾ (US\$/Ton)	77	85	(8)	75	2	81	113	(32)

หมายเหตุ (1) เทียบกับกำลังการผลิตติดตั้ง (Nameplate Capacity) ที่ 838,000 ตันต่อปี (สารพาราไซลีน 527,000 ตันต่อปี, สารเบนซีน 259,000 ตันต่อปี, สารเมทิลไซลีน 52,000 ตันต่อปี)
 (2) คำนวณกำไรขั้นต้นจากการขายผลิตภัณฑ์อาหารด้วยปริมาณวัตถุดิบ (ตัน)

ใน Q2/63 TPX มีอัตราการ
ผลิตสารอะโรเมติกส์ลดลง
และมี Product-to-feed
Margin ลดลง จากอุปสงค์
ของสารอะโรเมติกส์ที่ชะลอ
ตัวจากการแพร่ระบาดของ
ไวรัสโคโรนา-19 ส่งผลให้มีผล
การดำเนินงานที่อ่อนตัวลง
จากไตรมาสก่อน

สำหรับงวด 6M/63 TPX มี
Product-to-feed Margin
อ่อนตัวลงจากส่วนต่างราคา
สารพาราไซลีนกับน้ำมัน
เบนซีน 95 ที่อ่อนตัวลง แต่
เมื่อรวมกับกำไรจาก
เครื่องมือทางการเงิน และ
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน
สุทธิ ส่งผลให้ TPX มีกำไร
สุทธิเพิ่มขึ้น

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 TPX มีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ลดลงมาอยู่ที่ 75% โดย TPX มีรายได้จากการขาย 5,933 ล้านบาท ลดลง 2,705 ล้านบาท และมี Product-to-feed Margin 77 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 8 เหรียญสหรัฐต่อตัน สาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์และส่วนต่างราคาสารอะโรเมติกส์กับน้ำมันเบนซีน 95 ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ และอุปสงค์ของสารอะโรเมติกส์ที่ชะลอตัว ซึ่งเป็นผลมาจากการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา-19 อย่างไรก็ตาม TPX มีกำไรจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 28 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้ TPX มี EBITDA 770 ล้านบาท ลดลง 126 ล้านบาท โดยในไตรมาสนี้ได้มีการบันทึกกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 จำนวน 122 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท และยังมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 19 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 85 ล้านบาท ในไตรมาสก่อน เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ใน Q2/63 TPX มีกำไรสุทธิ 439 ล้านบาท ลดลง 86 ล้านบาทจาก Q1/63

เมื่อเทียบกับ Q2/62 TPX มีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้น 11% และมีปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตสารอะโรเมติกส์ตามแผนตั้งแต่มกราคม มิถุนายน 2562 ไปจนถึงปลายเดือนกรกฎาคม 2562 อย่างไรก็ตาม TPX มีรายได้จากการขายลดลง 3,229 ล้านบาทจากระดับราคาสารอะโรเมติกส์ที่ลดลงอย่างมากตามราคาน้ำมันดิบ ทั้งนี้ จากส่วนต่างราคาสารเบนซีนและสารโทลูอีนกับน้ำมันเบนซีน 95 ที่ปรับตัวสูงขึ้น จากอุปสงค์ของสารเบนซีนในการผลิตบรรจุภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นและอุปทานของสารโทลูอีนที่ตึงตัว ส่งผลให้มี Product-to-feed Margin เพิ่มขึ้น 2 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน โดยใน Q2/63 มีกำไรจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงลดลง 26 ล้านบาท ส่งผลให้มี EBITDA เพิ่มขึ้น 328 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม TPX มีการบันทึกกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 122 ล้านบาท และมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิเพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท จากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ดังนั้น ใน Q2/63 TPX จึงมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 360 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานใน 6M/63 เทียบกับ 6M/62 TPX มีรายได้จากการขาย 14,572 ล้านบาท ลดลง 4,810 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ โดย TPX มี Product-to-feed Margin 81 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ลดลง 32 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน สาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาสารพาราไซลีนกับน้ำมันเบนซีน 95 ปรับตัวลดลงอย่างมากจากผลกระทบการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา-19 และการปิดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าหลายแห่ง เมื่อรวมกับกำไรจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริง 30 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริง 55 ล้านบาท ส่งผลให้ TPX มี EBITDA 1,667 ล้านบาท ลดลง 198 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีการบันทึกกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 141 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 67 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 5 ล้านบาท ส่งผลให้ TPX มีกำไรสุทธิ 964 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 47 ล้านบาท จาก 6M/62

ใน Q2/63 กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์ (รวมสัดส่วนการถือหุ้นใน LABIX ร้อยละ 75) มีรายได้จากการขายรวม 7,894 ล้านบาท EBITDA 1,018 ล้านบาท และกำไรสุทธิรวม 514 ล้านบาท สำหรับ 6M/63 กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายรวม 20,370 ล้านบาท EBITDA 2,116 ล้านบาท และกำไรสุทธิรวม 973 ล้านบาท

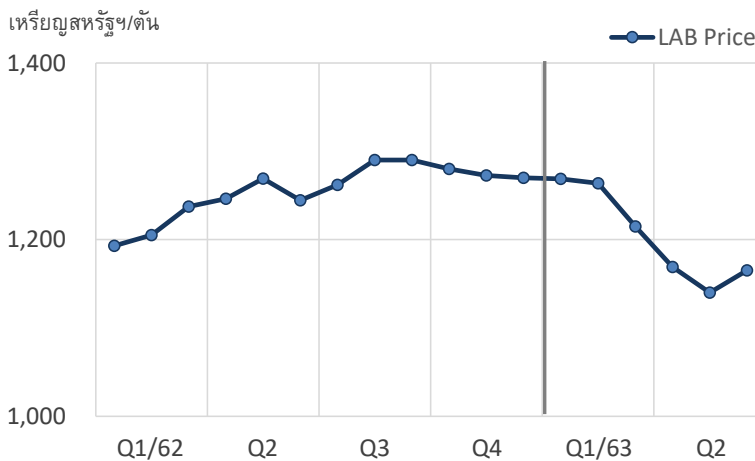
2.3 สภาพตลาดและผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด

ตาราง 7: ราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์สารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด

หน่วย: US\$/Ton	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
Linear Alkylbenzene (LAB) ⁽¹⁾	1,158	1,249	(91)	1,253	(95)	1,204	1,233	(29)

หมายเหตุ (1) ราคา LAB อ้างอิงราคา ICIS

กราฟ 3: ราคาสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด



ราคาสาร LAB ใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 ตามราคาสารตั้งต้นที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ตาม ราคาสาร LAB ใน Q2/63 ยังคงได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อน และจำนวนโรงผลิตสาร LAB ในภูมิภาคที่ปิดซ่อมบำรุงปรับเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในประเทศจีนและอินเดีย นอกจากนี้ผลกระทบจากมาตรการปิดเมืองของประเทศต่างๆ ได้ส่งผลทำให้การผลิตน้ำมันก๊าด ซึ่งเป็นหนึ่งในสารตั้งต้นในการผลิตสาร LAB ลดลงและส่งผลกระทบต่ออุปทานของสาร LAB ที่ปรับลดลงในช่วงเวลาดังกล่าวเช่นเดียวกัน

ตาราง 8: ปริมาณการผลิตสาร LAB

	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
อัตราการผลิตสาร LAB ⁽¹⁾ (%)	113%	113%	-	112%	1%	113%	113%	-
ปริมาณผลิต LAB (พันตัน)	34	34	-	34	-	68	67	1

หมายเหตุ (1) เทียบกับกำลังการผลิตติดตั้ง (Nameplate Capacity) ที่ 120,000 ตันต่อปี

ใน Q2/63 LABIX มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากไตรมาสก่อน จากอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อน และอุปทานที่ตึงตัว

ใน Q2/63 บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX) มีรายได้จากการขาย 2,096 ล้านบาท ลดลง 1,985 ล้านบาทจาก Q1/63 สาเหตุหลักจากราคาขายสาร LAB ที่ปรับตัวลดลงตามราคาสารตั้งต้น อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรขั้นต้นได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อน และอุปทานของสาร LAB ที่ตึงตัว เมื่อหักขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 31 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 28 ล้านบาท ใน Q1/63 ส่งผลให้ LABIX มี EBITDA 248 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 46 ล้านบาท ซึ่งในไตรมาสนี้ LABIX มีการบันทึกกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 จำนวน 44 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินจำนวน 44 ล้านบาท และยังมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 9 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 26 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและต้นทุนทางการเงิน LABIX มีกำไรสุทธิ 100 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 88 ล้านบาท ใน Q1/63

เมื่อเทียบ 6M/63 กับ 6M/62 มีอัตรากำไรขั้นต้นสูงขึ้นจากอุปสงค์ที่ดีขึ้น ส่งผลให้มี EBITDA และกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น

เมื่อเทียบกับ Q2/62 LABIX มีรายได้จากการขายลดลง 2,458 ล้านบาท ตามราคาขายสาร LAB ที่ปรับลดลงตามราคาสารตั้งต้น อย่างไรก็ตาม LABIX มีอัตรากำไรขั้นต้นที่สูงขึ้นจากอุปสงค์โดยรวมที่ดีขึ้น ทั้งนี้ เมื่อหักขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 31 ล้านบาท ส่งผลให้ LABIX มี EBITDA เพิ่มขึ้น 78 ล้านบาท และเมื่อรวมกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน 44 ล้านบาท ส่งผลให้ใน Q2/63 LABIX มีกำไรสุทธิ 100 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 52 ล้านบาท ใน Q2/62

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 เทียบกับ 6M/62 LABIX มีรายได้จากการขาย 6,177 ล้านบาท ลดลง 2,807 ล้านบาท ตามระดับราคาสาร LAB ที่ปรับตัวลดลงตามราคาสารตั้งต้น แต่จากอัตรากำไรขั้นต้นของสาร LAB ที่ดีขึ้น แม้จะมีขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 58 ล้านบาท ส่งผลให้ LABIX มี EBITDA เพิ่มขึ้น 136 ล้านบาท เมื่อรวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 17 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 15 ล้านบาท ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน LABIX มีกำไรสุทธิ 11 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 138 ล้านบาท ใน 6M/62

2.4 สภาพตลาดและผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน

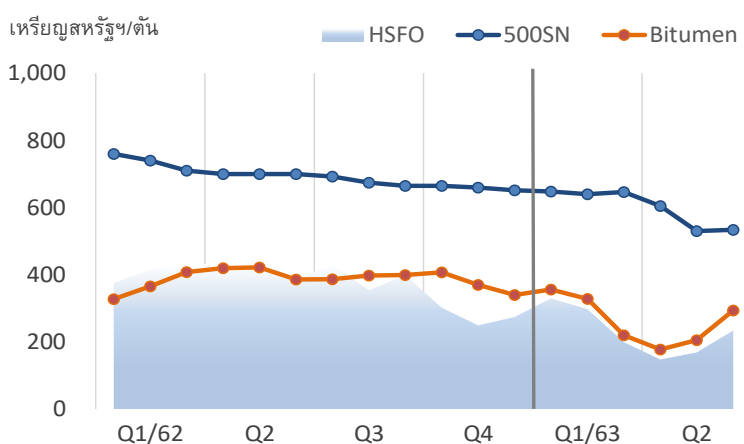
ตาราง 9: ราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์หลักและส่วนต่างราคาของน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน

หน่วย: US\$/Ton	Q2/63	Q1/63	+/-	Q2/62	+/-	6M/63	6M/62	+/-
500SN ⁽¹⁾	556	645	(89)	700	(144)	601	718	(117)
Bitumen ⁽²⁾	226	302	(76)	409	(183)	264	388	(124)
ส่วนต่างราคาน้ำมันเตา	Q2/63	Q1/63	+/-	Q2/62	+/-	6M/63	6M/62	+/-
500SN	372	369	3	287	85	371	308	63
Bitumen	42	26	16	(4)	46	34	(22)	56

หมายเหตุ (1) ราคา 500SN อ้างอิงราคา Ex-tank Singapore

(2) ราคา Bitumen อ้างอิงราคา FOB Singapore

กราฟ 4: ราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (500SN) ราคาขายนะตอยและราคาน้ำมันเตา



ราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน 500SN ใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง อีกทั้งอุปสงค์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานทั่วโลกปรับลดลงต่อเนื่อง หลังสภาพเศรษฐกิจโลกยังคงอ่อนแอจากมาตรการปิดเมืองเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ประกอบกับมีโรงผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกรุป 2 และ 3 แห่งใหม่ในจีน ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 0.90 ล้านตันต่อปี อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน 500SN กับน้ำมันเตาใน Q2/63 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 หลังราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงอย่างรุนแรงจากผลของ

สงครามราคาน้ำมันระหว่างประเทศผู้ผลิต ส่งผลให้ราคาน้ำมันเตาปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

ราคาขายนะตอยใน Q2/63 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 หลังอุปสงค์ในภูมิภาคยังคงอ่อนแอจากมาตรการปิดเมืองเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ประกอบกับการการเบิกจ่ายงบประมาณที่ล่าช้า ส่งผลกดดันอุปสงค์ในการก่อสร้างและซ่อมแซมถนนในภูมิภาค อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาขายนะตอย กับน้ำมันเตาใน Q2/63 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/63 และ Q2/62 เนื่องจากราคาน้ำมันเตาปรับตัวลดลง

ค่อนข้างมากตามราคาน้ำมันดิบเนื่องจากสงครามราคาน้ำมันระหว่างประเทศผู้ผลิต ประกอบกับอุปทานลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตของโรงกลั่นในภูมิภาค

ตาราง 10: ผลการดำเนินงาน TLB

	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
อัตราการผลิต Base Oil ⁽¹⁾ (%)	89%	81%	8%	85%	4%	85%	87%	(2%)
ปริมาณผลิต Base Oil (พันตัน)	59	54	5	57	2	113	115	(2)
Product-to-feed Margin ⁽²⁾ (US\$/Ton)	24	86	(62)	94	(70)	54	77	(23)

หมายเหตุ (1) เทียบกับกำลังการผลิตติดตั้ง (Nameplate Capacity) ที่ 267,015 ตันต่อปี
(2) จำนวนกำไรขั้นต้นจากการขายผลิตภัณฑ์อาหารด้วยปริมาณวัตถุดิบ (ตัน)

ใน Q2/63 TLB มีรายได้จากการขายลดลง และมี Product-to-feed Margin ลดลง สาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้กับน้ำมันเตาที่อ่อนตัวลง ประกอบกับปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์พิเศษลดลง ส่งผลให้เกิดขาดทุนสุทธิ

สำหรับงวด 6M/63 เทียบกับ 6M/62 TLB มีผลการดำเนินงานลดลง จากทั้งราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ต่อหน่วย และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้กับน้ำมันเตาปรับลดลง ประกอบกับปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์พิเศษลดลง

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) มีอัตราการผลิต Base oil อยู่ที่ 89% โดยมีรายได้จากการขาย 2,869 ล้านบาท ลดลง 1,010 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ต่อหน่วยที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ นอกจากนี้ ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้ซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงราคาน้ำมันดีเซลกับน้ำมันเตาปรับตัวลดลง ประกอบกับน้ำมันยางสะอาดซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พิเศษที่มีมูลค่าสูงใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตยางรถยนต์มีปริมาณจำหน่ายลดลง เนื่องจากผลกระทบจากแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ทำให้การเดินทางใน Q2/63 ลดลงซึ่งเป็นปัจจัยกดดันราคาน้ำมันดีเซลและอุปสงค์ของยางรถยนต์ ส่งผลให้มี Product-to-feed Margin 24 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ลดลง 62 เหรียญสหรัฐ ต่อตันจากไตรมาสก่อน และมีผลขาดทุน EBITDA 120 ล้านบาท เทียบกับ EBITDA 379 ล้านบาทใน Q1/63 เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ทำให้ TLB มีผลขาดทุนสุทธิ 139 ล้านบาท เทียบกับกำไรสุทธิ 284 ล้านบาทในไตรมาสก่อน

เมื่อเทียบ Q2/63 กับ Q2/62 TLB มีอัตราการผลิตเพิ่มขึ้น 4% แต่มีรายได้จากการขายลดลง 1,958 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ต่อหน่วยที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ อีกทั้ง ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้ซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงราคาน้ำมันดีเซลกับน้ำมันเตาปรับตัวลดลง ประกอบกับน้ำมันยางสะอาดซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พิเศษที่มีมูลค่าสูงมีปริมาณจำหน่ายลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการระบาดของไวรัสโควิด-19 ทำให้ TLB มี Product-to-feed Margin ลดลง 70 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และทำให้ TLB มีผลขาดทุน EBITDA 120 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ EBITDA 436 ล้านบาทใน Q2/62 และมีผลขาดทุนสุทธิ 139 ล้านบาท เทียบกับกำไรสุทธิ 322 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 เทียบกับ 6M/62 TLB มีรายได้จากการขาย 6,748 ล้านบาท ลดลง 2,783 ล้านบาท สาเหตุหลักจากทั้งราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ต่อหน่วยที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ อีกทั้ง TLB มี Product-to-feed Margin 54 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ลดลง 23 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน สาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้ซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงราคาน้ำมันดีเซลกับน้ำมันเตาปรับตัวลดลง ประกอบกับน้ำมันยางสะอาดซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พิเศษที่มีมูลค่าสูงมีปริมาณจำหน่ายลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการระบาดของไวรัสโควิด-19 ส่งผลให้ TLB มี EBITDA 259 ล้านบาท ลดลง 274 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ทำให้ TLB มีกำไรสุทธิ 145 ล้านบาท ลดลง 233 ล้านบาท จากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

2.5 ผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้า

ตาราง 11: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจไฟฟ้า

TP + TOP SPP ⁽¹⁾	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
ปริมาณไฟฟ้าจำหน่าย (GWh)	622	612	10	634	(12)	1,234	1,240	(6)
ปริมาณไอน้ำจำหน่าย (kton)	1,049	1,058	(9)	1,012	37	2,107	2,055	52

หมายเหตุ (1) ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำ 100%

ใน Q2/63 TP มีรายได้ลดลงตามปริมาณจำหน่าย แต่จากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงทำให้ TP มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น สำหรับ TOP SPP มีรายได้เพิ่มขึ้นตามปริมาณจำหน่าย ทำให้ TOP SPP มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น

สำหรับ 6M/63 เทียบกับ 6M/62 TP และ TOP SPP มีรายได้ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แต่จากต้นทุนหลักที่ลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตา ทำให้ TOP SPP มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น ในขณะที่ TP มีขาดทุนสุทธิจากต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น

ใน Q2/63 เมื่อเทียบกับ Q1/63 บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) มีรายได้จากการขาย 1,083 ล้านบาท ลดลง 21 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงตามความต้องการของลูกค้า ส่งผลให้ TP มี EBITDA 194 ล้านบาท ลดลง 11 ล้านบาท ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 49 ล้านบาท จากเงินปันผลรับในไตรมาสก่อน เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและต้นทุนทางการเงินแล้ว TP มีกำไรสุทธิ (ไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเนอร์รี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC)) 13 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 37 ล้านบาทจากไตรมาสก่อน สำหรับบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP) มีรายได้จากการขาย 1,797 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท ตามปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีจำนวนวันหยุดซ่อมบำรุงตามแผนที่น้อยกว่าไตรมาสก่อน ส่งผลให้ TOP SPP มี EBITDA 459 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOP SPP มีกำไรสุทธิ 246 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์ยังรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน GPSC เฉพาะส่วนของกลุ่มบริษัท 461 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 77 ล้านบาท จากไตรมาสก่อน

เมื่อเทียบ Q2/63 กับ Q2/62 TP มีรายได้จากการขายลดลง 4 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลงตามความต้องการของลูกค้า แต่จากราคาน้ำมันเตาซึ่งเป็นต้นทุนหลักปรับตัวลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ TP มี EBITDA เพิ่มขึ้น 34 ล้านบาท ในขณะที่มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 108 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินเพื่อซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นใน GPSC เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TP มีกำไรสุทธิ (ไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน GPSC) ลดลง 49 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สำหรับ TOP SPP มีรายได้จากการขายลดลง 84 ล้านบาท ตามปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ แต่จากราคาน้ำมันเตาซึ่งเป็นต้นทุนหลักปรับตัวลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ TOP SPP มี EBITDA ลดลง 19 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOP SPP มีกำไรสุทธิลดลง 17 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 เทียบกับ 6M/62 TP มีรายได้จากการขาย 2,187 ล้านบาท ลดลง 71 ล้านบาท ตามปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลงตามความต้องการของลูกค้า ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ แต่จากราคาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตาซึ่งเป็นต้นทุนหลักปรับตัวลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ TP มี EBITDA 399 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท ในขณะที่มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 216 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินเพื่อซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นใน GPSC เมื่อหักค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TP มีขาดทุนสุทธิ (โดยไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน GPSC) 12 ล้านบาท เทียบกับกำไรสุทธิ 183 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สำหรับ TOP SPP มีรายได้จากการขาย 3,569 ล้านบาท ลดลง 112 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ แต่จากราคาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตาซึ่งเป็นต้นทุนหลักปรับตัวลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ TOP SPP มี EBITDA 897 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOP SPP มีกำไรสุทธิ 467 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 40 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

2.6 ผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลาย

ตาราง 12: ผลการดำเนินงานของไทยออยล์ โซลเวนท์

	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
อัตราการผลิตสารทำละลาย ⁽¹⁾ (%)	128%	101%	27%	110%	18%	114%	117%	(3%)
ปริมาณผลิตสารทำละลาย ⁽¹⁾ (พันตัน)	45	35	10	39	6	80	82	(2)
ปริมาณจำหน่ายสารทำละลาย (พันตัน)	94	87	7	85	9	181	174	7

หมายเหตุ (1) ผลิตสารทำละลายโดยบริษัท คัดดีไซลลทริ จำกัด (บริษัท ท็อบ โซลเวนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 80.52)

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 ปริมาณจำหน่ายสารทำละลายเพิ่มขึ้น แต่จากทิศทางราคาน้ำมันที่อ่อนตัวลงในไตรมาส ส่งผลให้รายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจสามารถขายผลิตภัณฑ์ที่อุปทานในตลาดตึงตัวได้เพิ่มขึ้นและมีผลิตภัณฑ์ใหม่ออกสู่ตลาด ทำให้ EBITDA และกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน

สำหรับ 6M/63 เทียบกับ 6M/62 ราคาจำหน่ายสารทำละลายเฉลี่ยต่อหน่วยลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลง ส่งผลให้รายได้จากการขายปรับลดลง แต่กลุ่มธุรกิจมีอัตรากำไรขั้นต้นดีขึ้น ประกอบกับมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 กลุ่มธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลาย ไทยออยล์ โซลเวนท์ มีอัตราการผลิตสารทำละลายอยู่ที่ 128% เพิ่มขึ้น 27% และมีปริมาณจำหน่ายสารทำละลายเพิ่มขึ้นประมาณ 7,000 ตัน เนื่องจากได้รับคำสั่งซื้อเพิ่มขึ้นขณะที่มีปริมาณสินค้าคงคลังบางชนิดที่อยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม ราคาสารทำละลายเฉลี่ยต่อหน่วยปรับตัวลดลงมากตามทิศทางราคาน้ำมันดิบ ส่งผลให้กลุ่มธุรกิจมีรายได้จากการขาย 1,761 ล้านบาท ลดลง 380 ล้านบาท ทั้งนี้ กลุ่มธุรกิจยังคงมี EBITDA 105 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท เนื่องจากอัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวดีขึ้นในบางกลุ่มผลิตภัณฑ์ซึ่งมีอุปทานตึงตัวขึ้นจากการหยุดการผลิตชั่วคราวของผู้ผลิตบางรายเนื่องจากอุปสงค์ลดลงมากและไม่คุ้มที่จะผลิต ประกอบกับกลุ่มธุรกิจได้มีผลิตภัณฑ์ใหม่ๆ ออกมาจำหน่ายในช่วงการแพร่ระบาดของเชื้อโควิด-19 นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 8 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา 47 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงิน 19 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 6 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 1 ล้านบาทแล้ว ทำให้ใน Q2/63 กลุ่มธุรกิจไทยออยล์ โซลเวนท์มีกำไรสุทธิ 40 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาทจากไตรมาสก่อน

เมื่อเทียบ Q2/63 กับ Q2/62 กลุ่มธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลาย ไทยออยล์ โซลเวนท์ มีอัตราการผลิตสารทำละลายเพิ่มขึ้น 18% และมีปริมาณจำหน่ายสารทำละลายเพิ่มขึ้นประมาณ 9,000 ตัน อย่างไรก็ตาม ราคาสารทำละลายเฉลี่ยต่อหน่วยปรับตัวลดลงมากตามทิศทางราคาน้ำมันดิบ ส่งผลให้กลุ่มธุรกิจมีรายได้จากการขายลดลง 414 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจมีอัตรากำไรขั้นต้นดีขึ้นตามเหตุผลข้างต้น ส่งผลให้กลุ่มธุรกิจมี EBITDA เพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจยังมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 8 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 13 ล้านบาทใน Q2/62 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมแล้ว ส่งผลให้ใน Q2/63 กลุ่มธุรกิจไทยออยล์ โซลเวนท์มีกำไรสุทธิ 40 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 4 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อน

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 เทียบกับ 6M/62 กลุ่มธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลาย ไทยออยล์ โซลเวนท์ มีอัตราการผลิตสารละลาย 114% โดยมีปริมาณจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจไทยออยล์ โซลเวนท์เพิ่มขึ้นประมาณ 7,000 ตัน อย่างไรก็ตาม ราคาจำหน่ายสารทำละลายเฉลี่ยต่อหน่วยปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้มีรายได้จากการขาย 3,902 ล้านบาท ลดลง 533 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ใน 6M/63 กลุ่มธุรกิจมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการขายผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูงได้เพิ่มมากขึ้น ประกอบกับสามารถจำหน่ายผลิตภัณฑ์บางกลุ่มที่มีอุปทานขาดหายไปในตลาด ทำให้กลุ่มธุรกิจมี EBITDA 208 ล้านบาท ลดลงเพียง 29 ล้านบาท ทั้งนี้ ใน 6M/63 กลุ่มธุรกิจมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 13 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 27 ล้านบาทใน 6M/62 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว กลุ่มธุรกิจไทยออยล์ โซลเวนท์มีกำไรสุทธิ 77 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 36 ล้านบาทเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

2.7 ผลการดำเนินงานของธุรกิจขนส่งน้ำมันดิบ น้ำมันปิโตรเลียมและปิโตรเคมีทางเรือ ธุรกิจให้บริการทางด้านการบริหารจัดการเรือ และเดินเรือรับส่งลูกเรือ และ/หรือ ขนส่งสัมภาระ

ตาราง 13: อัตราการใช้เรือ

	Q2/63	Q1/63	+ / (-)	Q2/62	+ / (-)	6M/63	6M/62	+ / (-)
อัตราการใช้เรือ: TM (%)	100%	85%	15%	85%	15%	83%	90%	(7%)
อัตราการใช้เรือ: TOP-NYK (%) ⁽¹⁾	75%	90%	(15%)	100%	(25%)	92%	100%	(8%)
อัตราการใช้เรือ: TMS (%)	82%	81%	1%	60%	22%	82%	56%	26%

หมายเหตุ (1) อัตราการใช้เรือลดลงใน Q2/63 อันเนื่องมาจากมีการขายสินทรัพย์ในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา

ใน Q2/63 TM มีรายได้เพิ่มขึ้นสาเหตุหลักจากอัตราการใช้เรือที่ปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับได้รับส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนรวมสุทธิเพิ่มขึ้น ทำให้ TM มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

เมื่อเทียบ 6M/63 กับ 6M/62 TM มีรายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น ในขณะที่ต้นทุนการให้บริการและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง ทำให้ TM มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 บริษัท ไทยออยล์มาร์ีน จำกัด (TM) มีรายได้จากการให้บริการ ซึ่งรวมรายได้จาก TMS (TM ถือหุ้นร้อยละ 100) 187 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45 ล้านบาทจากไตรมาสก่อน เนื่องจากอัตราการใช้กองเรือของ TM เพิ่มขึ้นตามความต้องการของตลาด ส่งผลให้ TM มี EBITDA 81 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 70 ล้านบาทจากไตรมาสก่อน ทั้งนี้ ใน Q2/63 TM รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd. (TOP-NYK) 40 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท เนื่องจากมีรายได้จากการให้บริการงานระยะสั้นเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TOP-NTL Pte. Ltd. (TOP-NTL) และ บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. ซีพ แมนเนจเม้นท์ จำกัด (TIM) รวม 2 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน TOP-NTL Shipping Trust และ บริษัท ท็อป นอติคอล สตาร์ จำกัด (TOP Nautical Star) รวม 5 ล้านบาท เทียบกับส่วนแบ่งกำไร 14 ล้านบาทใน Q1/63 โดยส่วนใหญ่เกิดจากรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TM รับรู้กำไรสุทธิ 48 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 15 ล้านบาทใน Q1/63

เมื่อเทียบ Q2/63 กับ Q2/62 TM มีรายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น 31 ล้านบาท สาเหตุจากอัตราการใช้กองเรือของ TM และ TMS ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ส่งผลให้มี EBITDA เพิ่มขึ้น 71 ล้านบาทจาก Q2/62 ทั้งนี้ TM มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP-NYK เพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TOP-NTL Pte. Ltd. (TOP-NTL) และ บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. ซีพ แมนเนจเม้นท์ จำกัด (TIM) ใกล้เคียงเดิม นอกจากนี้ยังมี ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน TOP-NTL Shipping Trust และ บริษัท ท็อป นอติคอล สตาร์ จำกัด (TOP Nautical Star) รวม 5 ล้านบาท เทียบกับส่วนแบ่งกำไร 19 ล้านบาทใน Q2/62 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TM มีผลกำไรสุทธิ 48 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 70 ล้านบาทเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 เทียบกับ 6M/62 TM มีรายได้จากการให้บริการ 330 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท จากอัตราการใช้กองเรือของ TMS ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนการให้บริการและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของเรือที่ลดลง ส่งผลให้ TM มี EBITDA เพิ่มขึ้น 45 ล้านบาท มาอยู่ที่ 92 ล้านบาท ทั้งนี้ TM มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP-NYK เพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP-NTL, TOP-NTL Shipping Trust, TOP-Nautical Star และ TIM รวมลดลง 26 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TM มีกำไรสุทธิ 33 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 72 ล้านบาทเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

2.8 ผลการดำเนินงานของธุรกิจเอทานอล

ตาราง 14: อัตราค่าล้างการผลิตของ TET

	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)	6M/63	6M/62	+/(-)
อัตราการผลิตเอทานอล								
- ทรีพียูทียี่	83%	106%	(23%)	106%	(23%)	94%	101%	(7%)
- อูบล ไบโอ เอทานอล	66%	100%	(34%)	56%	10%	83%	76%	7%

ใน Q2/63 TET รับรู้รายได้จากบริษัท ทรีพียูทียี่ จำกัด ลดลง เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายเอทานอลที่ลดลงจากสถานการณ์โควิด-19 ส่งผลทำให้ในภาพรวม TET มี EBITDA และ กำไรสุทธิลดลง

สำหรับงวด 6M/63 TET มีกำไรสุทธิเมื่อเทียบกับผลขาดทุนสุทธิใน 6M/62 สาเหตุหลักมาจาก ราคาจำหน่ายเอทานอลที่ปรับตัวสูงขึ้นและการรับรู้รายได้จากผลิตภัณฑ์แอลกอฮอล์

ใน Q2/63 เทียบกับ Q1/63 TET รับรู้รายได้จากบริษัท ทรีพียูทียี่ จำกัด (TET ถือหุ้นร้อยละ 50) ซึ่งมีรายได้จากการขาย 364 ล้านบาท ลดลง 22 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายเอทานอลที่ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากสถานการณ์โควิด-19 ด้วยเหตุนี้จึงทำให้ บริษัท ทรีพียูทียี่ จำกัดพิจารณาเลื่อนการปิดซ่อมบำรุงเร็วขึ้นจากแผนเดือนกรกฎาคมเป็นเดือนมิถุนายน ทำให้ Q2/63 TET มี EBITDA 44 ล้านบาท ลดลง 20 ล้านบาท นอกจากนี้ ใน Q2/63 TET มีส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในบริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนจำนวน 16 ล้านบาทจากไตรมาสก่อน ทำให้ใน Q2/63 TET มีกำไรสุทธิเพียง 0.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิใน Q1/63 จำนวน 29 ล้านบาท

เมื่อเทียบกับ Q2/62 TET รับรู้รายได้จากการขายจาก บริษัท ทรีพียูทียี่ จำกัด เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาจำหน่ายเอทานอลเฉลี่ยต่อหน่วยที่ปรับตัวสูงขึ้น ตามทิศทางราคากากน้ำตาลที่ปรับตัวสูงขึ้นและการรับรู้รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์แอลกอฮอล์ ทำให้ TET มี EBITDA เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท โดย TET มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากการลงทุนในบริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนจำนวน 15 ล้านบาทใน Q2/62 ทำให้ในภาพรวม TET มีกำไรสุทธิจำนวน 0.3 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลขาดทุนสุทธิจำนวน 17 ล้านบาท ใน Q2/62

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 6M/63 TET รับรู้รายได้จากการขายรวม 750 ล้านบาท และมี EBITDA 108 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 11 และ 31 ล้านบาท ตามลำดับจาก 6M/62 เนื่องจากราคาจำหน่ายเอทานอลเฉลี่ยต่อหน่วยที่ปรับตัวสูงขึ้นและการรับรู้รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์แอลกอฮอล์ ถึงแม้ว่าปริมาณจำหน่ายเอทานอลปรับตัวลดลงจากสถานการณ์โควิด-19 โดย TET มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัท จำนวน 15 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาทจาก 6M/62 ทำให้ในภาพรวม TET มีกำไรสุทธิ 29 ล้านบาทเมื่อเทียบกับผลขาดทุนสุทธิจำนวน 1 ล้านบาทเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ทั้งนี้ในวันที่ 20 กรกฎาคม 2563 บริษัท อูบลไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ได้รับมติเห็นชอบจากคณะกรรมการในการปรับโครงสร้างธุรกิจภายในของกลุ่มบริษัท เพื่อเป็นการจัดให้ทรัพย์สินและธุรกิจในกลุ่มมีความสอดคล้องกัน โดยจะมีการจัดประชุมผู้ถือหุ้นในวันที่ 13 สิงหาคม 2563 เพื่อพิจารณาอนุมัติในลำดับถัดไป ซึ่งคาดว่าจะการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทดังกล่าวจะมีกำหนดการแล้วเสร็จภายในปี 2563

3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของกลุ่มไทยออยล์

3.1 งบแสดงฐานะการเงิน

ฐานะทางการเงินของกลุ่มไทยออยล์ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 เทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 แสดงได้ดังนี้

ตาราง 15: งบแสดงฐานะการเงินอย่างย่อ (งบการเงินรวม)

(ล้านบาท)	ณ 30 มิถุนายน 2563	ณ 31 ธันวาคม 2562	+ / (-)	+ / (-) %
สินทรัพย์				
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น ⁽¹⁾	80,638	76,937	3,701	4.8%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	34,452	57,739	(23,287)	(40.3%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	183,081	148,768	34,313	23.1%
รวมสินทรัพย์	298,170	283,445	14,725	5.2%
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	19,433	37,331	(17,898)	(47.9%)
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	148,880	116,623	32,257	27.7%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19,026	5,568	13,458	241.7%
รวมหนี้สิน	187,339	159,521	27,818	17.4%
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	106,956	119,973	(13,017)	(10.8%)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,875	3,951	(76)	(1.9%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	110,832	123,924	(13,092)	(10.6%)
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	298,170	283,445	14,725	5.2%

หมายเหตุ (1) รวมเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 326 ล้านบาท และ 325 ล้านบาท ตามลำดับ

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 กลุ่มไทยออยล์มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 298,170 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 14,725 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 สาเหตุหลักจาก

- เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 3,701 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หักด้วยการจ่ายเงินลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงาน
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 23,287 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินค้าคงเหลือลดลง 14,691 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าลดลง 7,969 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำมันดิบและสินค้าสำเร็จรูปลดลง อีกทั้งราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในเดือนมิถุนายน 2563 ปรับลดลงจากเดือนธันวาคม 2562 นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์มีภาษีเงินได้นิติบุคคลจ่ายล่วงหน้าลดลง 1,095 ล้านบาท เนื่องจากมีการรับคืนและปรับปรุงรายการภาษีเงินได้นิติบุคคลของปี 2562
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 34,313 ล้านบาท เนื่องจากที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เพิ่มขึ้นสุทธิ 18,231 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงาน และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 3,958 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานที่ขาดทุนใน 6M/63 นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์ได้บันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้สุทธิ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า เป็นจำนวน 15,298 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามสัญญาเช่าที่ดิน

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 กลุ่มไทยออยล์มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 187,339 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 27,818 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.4 สาเหตุหลักจาก

- หนี้สินหมุนเวียนลดลง 17,898 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้ำลดลง 17,993 ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในเดือน มิถุนายน 2563 ลดลงจากเดือนธันวาคม 2562 เป็นอย่างมาก และเจ้าหนี้อื่นลดลง 5,159 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง โครงการ CFP ของโรงกลั่นไทยออยล์ซึ่งได้มีการชำระในเดือนมกราคม 2563 ขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 878 ล้านบาท และภาษีสรรพสามิตค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 3,162 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์ได้บันทึกหนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีสุทธิ 878 ล้านบาท ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 13,458 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการบันทึกหนี้สินตามสัญญาเช่าสุทธิ 11,511 ล้านบาท และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน จำนวน 1,044 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) เพิ่มขึ้น 32,257 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก :
 - หุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ของ TTC เพิ่มขึ้น เนื่องจากในเดือนมิถุนายน 2563 TTC ได้ออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ขยายให้แก่นักลงทุนสถาบันต่างประเทศ จำนวน 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่า 30,752 ล้านบาท โดยโรงกลั่นไทยออยล์ เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน ซึ่งแบ่งเป็นหุ้นกู้อายุ 10 ปี จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ในอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.50 ต่อปี และ หุ้นกู้อายุ 30 ปี จำนวน 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.75 ต่อปี

ตาราง 16: หนี้เงินกู้ระยะยาวของกลุ่มไทยออยล์

(ล้านบาท)	Thaioil	LABIX	TP	TOP SPP	TS	TM	TET	TTC	รวม
หุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ⁽¹⁾	11,934	-	-	-	-	-	-	97,408	109,342
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	20,500	-	-	-	-	-	-	-	20,500
เงินกู้สกุลเงินบาท	-	4,963	3,999	7,771	538	1,369	91	-	18,731
เงินกู้สกุลเงินอื่น ๆ ⁽¹⁾	-	-	-	-	308	-	-	-	308
รวม ณ 30 มิถุนายน 2563	32,434	4,963	3,999	7,771	846	1,369	91	97,408	148,880
รวม ณ 31 ธันวาคม 2562	32,129	5,057	3,999	7,921	908	1,459	94	65,055	116,623
เพิ่ม / (ลด)	305	(94)	-	(150)	(62)	(90)	(3)	32,353	32,257

หมายเหตุ (1) รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศ

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 กลุ่มไทยออยล์มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 110,832 ล้านบาท ลดลง 13,092 ล้านบาทหรือร้อยละ 10.6 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มาจากผลขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับผลการดำเนินงานใน 6M/63 จำนวน 11,175 ล้านบาท เงินปันผลจ่ายจำนวน 1,173 ล้านบาท และผลกระทบจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาใช้เป็นครั้งแรกซึ่งมีผลขาดทุนจำนวน 744 ล้านบาท

3.2 งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 37,364 ล้านบาท โดยโรงกลั่นไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 32,800 ล้านบาท ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์และโรงกลั่นไทยออยล์ยังมีเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 42,947 ล้านบาท รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

ตาราง 17: งบกระแสเงินสดอย่างย่อ

(ล้านบาท)	งบการเงินรวม	งบเฉพาะกิจการ
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(899)	(4,462)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(66,440)	(61,733)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	26,894	25,080
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(40,446)	(41,114)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	74,854	71,042
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	2,956	2,872
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	37,364⁽¹⁾	32,800

หมายเหตุ (1) ไม่รวมเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 จำนวน 326 ล้านบาท

กลุ่มไทยออยล์มีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 899 ล้านบาท ประกอบด้วยผลขาดทุนสุทธิสำหรับงวด 6M/63 จำนวน 11,076 ล้านบาท และมีเงินสดรับจากรายการปรับปรุงกำไร (ขาดทุน) เป็นเงินสด 2,489 ล้านบาท การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน 7,081 ล้านบาทและรับคืนภาษีเงินได้ 606 ล้านบาท ขณะที่มีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 66,440 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินสดจ่ายจากเงินลงทุนระยะสั้นสุทธิ 42,009 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 25,187 ล้านบาท แบ่งเป็นการลงทุนของโรงกลั่นไทยออยล์ 24,794 ล้านบาท โดยมีโครงการหลัก เช่น โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) โครงการขยายท่าเรือหมายเลข 7 และหมายเลข 8 โครงการกลุ่มอาคารโรงกลั่นศรีราชา เป็นต้น นอกจากนี้ ยังมีการลงทุนของบริษัทในกลุ่มอีก 393 ล้านบาท เช่น การซื้อสารเร่งปฏิกิริยาของ TPX และการซื้อสารดูดซับสำหรับเปลี่ยนแทนในการซ่อมบำรุงตามวาระของ LABIX เป็นต้น

ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 26,894 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ 31,120 ล้านบาท และเงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 873 ล้านบาท ขณะที่มีการจ่ายต้นทุนทางการเงิน 2,941 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลรวม 1,173 ล้านบาท จ่ายคืนเงินต้นของสัญญาเช่า 452 ล้านบาท จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ 416 ล้านบาท และจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้และเงินกู้ยืม 123 ล้านบาท

จากรายการกระแสเงินสดจากกิจกรรมข้างต้น ทำให้กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ 40,446 ล้านบาท ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มีกำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน 2,956 ล้านบาท เมื่อรวมกับเงินสดและรายการเทียบเท่าต้นงวด 74,854 ล้านบาท ดังนั้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 กลุ่มไทยออยล์จึงมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 37,364 ล้านบาท เมื่อรวมเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 326 ล้านบาท และเงินลงทุนระยะสั้น 42,947 ล้านบาทแล้ว กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน และเงินลงทุนระยะสั้นรวม 80,638 ล้านบาท

3.3 อัตราส่วนทางการเงิน

ตาราง 18: อัตราส่วนทางการเงินสำหรับปี Q1/63 (งบการเงินรวม)

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)
อัตราส่วนความสามารถการทำกำไร (%)	6%	(16%)	22%	2%	4%
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น (%)	5%	(17%)	22%	2%	3%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ (%)	5%	(18%)	23%	1%	4%

อัตราส่วนสภาพคล่อง	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	4.9	3.7	1.2	4.9	-
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	4.1	2.9	1.2	3.8	(0.3)

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน	Q2/63	Q1/63	+/(-)	Q2/62	+/(-)
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.7	1.5	0.2	1.0	0.7
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.6	0.6	-	-	0.6
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.3	1.1	0.2	0.8	0.5
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.8	(11.1)	13.9	1.7	1.1
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว (%)	57%	53%	4%	44%	13%

การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนความสามารถการทำกำไร (%)	=	EBITDA / รายได้จากการขาย
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น (%)	=	กำไรขั้นต้น ⁽¹⁾ / รายได้จากการขาย
อัตราส่วนกำไรสุทธิ (%)	=	กำไรสำหรับงวด / รายได้รวม
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	=	สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	=	(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินลงทุนระยะสั้น + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	=	หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	=	หนี้สินสุทธิ / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	=	หนี้เงินกู้ระยะยาว / ส่วนของผู้ถือหุ้น
หนี้เงินกู้ระยะยาว	=	เงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน + หนี้กู้ (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี)
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	=	EBITDA / ต้นทุนทางการเงิน ⁽²⁾
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว (%)	=	หนี้เงินกู้ระยะยาว / เงินทุนระยะยาว
เงินทุนระยะยาว	=	หนี้เงินกู้ระยะยาว + ส่วนของผู้ถือหุ้น
หนี้สินสุทธิ	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินลงทุนระยะสั้น

หมายเหตุ (1) ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

(2) รวมต้นทุนทางการเงินที่ บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด จ่ายให้กับผู้ถือหุ้นกู้

4. แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรมในไตรมาสที่ 3 และไตรมาสที่ 4 ปี 2563

ภาวะตลาดน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์

ราคาน้ำมันดิบใน Q3/63 มีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นจาก Q2/63 หลังรัฐบาลของหลายประเทศเริ่มผ่อนปรนมาตรการปิดเมืองแม้ว่าอัตราการติดเชื้อไวรัสโควิด-19 ยังอยู่ในระดับสูง ทำให้การเดินทางภายในแต่ละประเทศและภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มฟื้นตัวขึ้นหลังจากที่ซบเซาอย่างมากโดยเฉพาะใน Q2/63 โดยจากรายงาน IEA ฉบับเดือนกรกฎาคม 2563 คาดการณ์ความต้องการใช้น้ำมันใน Q3/63 อยู่ที่ระดับ 94.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q2/63 ที่ระดับ 82.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ประกอบกับ อุปทานน้ำมันดิบส่วนเกินมีแนวโน้มปรับลดลงหลังผู้ผลิตกลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตรปรับลดกำลังการผลิตของกลุ่มลง 9.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในช่วงเดือนพฤษภาคม-กรกฎาคม 2563 ขณะที่แท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐฯ ที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องได้สะท้อนให้เห็นถึงการลดน้ำมันดิบของประเทศที่ลดลง

ราคาน้ำมันดิบใน Q4/63 มีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ Q3/63 ตามความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวดีขึ้นในช่วงฤดูหนาว รวมทั้งภาคการขนส่งและภาคอุตสาหกรรมที่ฟื้นตัวขึ้นตามมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ อย่างไรก็ตาม ราคาได้รับแรงกดดันจากอุปทานน้ำมันดิบที่มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากกลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตรมีแนวโน้มลดกำลังการผลิตลงจาก 9.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือน พฤษภาคม-กรกฎาคม 2563 ไปอยู่ที่ระดับ 7.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือนสิงหาคม 2563 ไปจนถึงสิ้นปี 2563 ขณะที่ภาพรวมเศรษฐกิจโลกในปี 2563 คาดว่า จะยังคงถูกกดดันต่อเนื่อง ทั้งจากภาคธุรกิจและภาคการผลิตที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 อย่างหนัก โดย International Monetary Fund (IMF) ได้ประมาณการจีดีพีโลกในปี 2563 ที่ระดับ -4.9% ซึ่งถือเป็นระดับที่ต่ำเมื่อเทียบกับหลายปีที่ผ่านมา

ธุรกิจการกลั่นในช่วง Q3/63 มีแนวโน้มใกล้เคียงกับ Q2/63 โดยความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น หลังหลายประเทศทั่วโลก ผ่อนคลายมาตรการปิดเมือง และผ่อนปรนมาตรการเข้มงวดในการเดินทางและการทำกิจกรรมของประชาชน ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินฟื้นตัว ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานเริ่มฟื้นตัวจากสายการบินในประเทศที่กลับมาให้บริการอีกครั้ง และทำให้ปริมาณน้ำมันสำเร็จรูปคงคลังทั่วโลกเริ่มปรับตัวลดลงตาม นอกจากนี้ ตลาดน้ำมันเตากำมะถันสูงมีแนวโน้มได้รับแรงหนุนจากความต้องการใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อนในภูมิภาคตะวันออกกลางด้วย อย่างไรก็ตาม ตลาดยังคงกังวลต่อการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ระลอก 2 ที่อาจกระทบต่อความต้องการใช้น้ำมันอีกครั้ง หากหลายๆ ประเทศบกพร่องในการควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาด

ในช่วง Q4/63 ธุรกิจการกลั่นคาดว่าจะได้รับแรงหนุนจากความต้องการใช้น้ำมันที่จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องหลังสถานการณ์โควิด-19 คลี่คลาย ประกอบกับแรงหนุนจากนโยบายการกระตุ้นเศรษฐกิจของหลายประเทศทั่วโลกที่ส่งเสริมการลงทุนและเพิ่มอัตราการจ้างงาน ซึ่งจะส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการขนส่งเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยานกับดูไปยังมีแนวโน้มถูกกดดันต่อเนื่อง หลังความต้องการยังคงอ่อนแอ แม้ว่าการเดินทางโดยสายการบินภายในประเทศจะเริ่มฟื้นตัว แต่คาดการณ์ว่าการเดินทางโดยเที่ยวบินระหว่างประเทศมีแนวโน้มเติบโตอย่างจำกัด และอาจจะยังไม่สามารถกลับมาอยู่ที่ระดับเดิมก่อนเกิดการระบาดได้ภายในสิ้นปีนี้ (แหล่งที่มา: FGE-Asia Pacific Petroleum Monthly เดือนกรกฎาคม 2563, Energy Aspects Oil Fundamentals, S&P Global Platts Asia-Pacific Oil Market Forecast เดือนกรกฎาคม 2563 และ International Energy Agency (IEA) เดือนกรกฎาคม 2563)

ภาวะตลาดสารอะโรเมติกส์

ตลาดสารพาราไซลีนในช่วง Q3/63 คาดการณ์ว่าจะปรับตัวลดลงจาก Q2/63 เนื่องจากมีอุปทานใหม่ในประเทศจีนซึ่งคาดว่าจะเพิ่มขึ้นในช่วงปลาย Q3/63 ด้วยกำลังการผลิต 1.0 ล้านตัน ประกอบกับปริมาณสารพาราไซลีนคงคลังในประเทศจีนที่อยู่ในระดับสูงมาตั้งแต่ช่วง Q2/63 ทำให้อุปทานในภูมิภาคยังคงมีมาก อย่างไรก็ตาม การกลับมาดำเนินงานและการเปิดดำเนินการของโรงผลิตสารพีทีเอแห่งใหม่ในประเทศจีนซึ่งมีกำลังการผลิตราว 2.5 ล้านตัน ในช่วง Q3/63 คาดว่าจะช่วยรองรับอุปทานสารพาราไซลีนส่วนเกินได้

ในช่วง Q4/63 คาดการณ์ว่าตลาดสารพาราไซลีนจะปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q3/63 เนื่องจากเป็นช่วงอุปสงค์ตามฤดูกาลสำหรับผลิตภัณฑ์ปลายน้ำอย่างเช่นเสื้อผ้า และอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการใหม่ของโรงผลิตสารพีทีเอ ในประเทศจีนซึ่งมีกำลังการผลิตราว 4.8 ล้านตัน ในช่วงปลายปี (แหล่งที่มา: WMC Chemicals Monthly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ตลาดสารเบนซินในช่วง Q3/63 คาดการณ์ว่าจะปรับตัวลดลงจาก Q2/63 เนื่องจากอุปทานแห่งใหม่ในประเทศจีนที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในช่วงปลาย Q3/63 อีกประมาณ 0.3 ล้านตัน ประกอบกับระดับสารเบนซินคงคลังในประเทศจีนที่ยังคงอยู่ในระดับสูง

ในช่วง Q4/63 คาดการณ์ว่าตลาดสารเบนซินจะปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q3/63 เนื่องจากสถานการณ์การระบาดของไวรัสโควิด-19 มีแนวโน้มที่ผ่อนคลายขึ้น ประกอบกับเศรษฐกิจโลกที่ค่อยๆฟื้นตัว รวมถึงการเร่งกำลังการผลิตของโรงสไตรีนโมโนเมอร์ที่จะเปิดดำเนินการใน Q3/63 จึงคาดว่าความต้องการใช้สินค้าปลายน้ำของสารเบนซินจะปรับตัวดีขึ้น (แหล่งที่มา: IHS Aromatics Monthly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ตลาดสารโทลูอีนในช่วง Q3/63 คาดการณ์ว่าจะปรับตัวลดลงจาก Q2/63 เนื่องจากอุปสงค์สำหรับการนำสารโทลูอีนไปผลิตสารพาราไซลีนและสารเบนซินยังคงถูกกดดันจากสภาพตลาดที่ซบเซา ประกอบกับปริมาณสารโทลูอีนคงคลังในประเทศจีนที่ยังอยู่ในระดับสูง แม้ว่าความต้องการนำสารโทลูอีนไปผสมในน้ำมันเบนซิน 95 จะเริ่มมีการปรับตัวดีขึ้นก็ตาม

ในช่วง Q4/63 ตลาดสารโทลูอีนมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นจาก Q3/63 ตามตลาดสารพาราไซลีนและสารเบนซินที่เริ่มมีอุปสงค์เพิ่มขึ้น ประกอบกับกิจกรรมทางเศรษฐกิจต่างๆ ที่เริ่มฟื้นตัว ส่งผลให้อุปสงค์สารโทลูอีนมีมากขึ้น อย่างไรก็ตาม ความต้องการนำสารโทลูอีนเพื่อไปเป็นสารเพิ่มออกเทนในน้ำมันเบนซินคาดว่าจะชะลอตัวลงในช่วงต้น Q4/63 หลังหมดฤดูกาลการขับขี่ในสหรัฐฯ (แหล่งที่มา: IHS Aromatics Monthly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ภาวะตลาดสาร LAB

ตลาดสาร LAB ในช่วง Q3/63 คาดว่าจะอ่อนตัวลงเมื่อเทียบกับ Q2/63 หลังความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ทำความสะอาดลดลงในช่วงฤดูมรสุมของประเทศไทยและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ประกอบกับปริมาณการปิดซ่อมบำรุงของโรงผลิตสาร LAB ในภูมิภาคที่ลดลงจาก Q2/63 อย่างไรก็ตาม ตลาดสาร LAB ยังคงได้รับแรงหนุนจากอุปทานในภูมิภาคที่ยังตึงตัวอย่างต่อเนื่องจากไตรมาสที่ผ่านมา

ในช่วง Q4/63 คาดการณ์ว่าตลาดสาร LAB จะปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ Q3/63 เนื่องจากตลาดจะถูกกดดันจากอุปทานแห่งใหม่หลังโรงผลิตสาร LAB ในประเทศซาอุดีอาระเบียซึ่งมีกำลังการผลิต 0.12 ล้านตันต่อปี จะเริ่มดำเนินการผลิต ใน Q4/63 ประกอบกับสถานการณ์อุปทานตึงตัวจะคลี่คลายหลังจากโรงกลั่นน้ำมันสามารถกลับมาดำเนินการผลิตน้ำมันก๊าดได้ตามปกติ อย่างไรก็ตาม ราคาสาร LAB ยังคงได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ที่คาดว่าจะปรับตัวเพิ่มขึ้นหลังสิ้นสุดช่วงฤดูมรสุมในภูมิภาค และการปิดซ่อมบำรุงของโรงผลิตสาร LAB ในประเทศเกาหลีใต้และประเทศไต้หวัน (แหล่งที่มา: ICIS LAB Weekly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ภาวะตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน

ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในช่วง Q3/63 คาดว่าจะปรับลดลงเมื่อเทียบกับ Q2/63 เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์ของน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่มีแนวโน้มปรับตัวลดลงในช่วงฤดูฝน ประกอบกับสถานะเศรษฐกิจที่ยังอ่อนแอจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ตาม การปิดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในภูมิภาคที่ปรับตัวสูงขึ้นกว่าไตรมาสก่อนหน้า จะช่วยสนับสนุนให้อุปทานในภูมิภาคไม่กดดันตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานมากนัก (แหล่งที่มา: ICIS Base Oil Weekly Report, เดือนกรกฎาคม 2563 และ Argus Base Oil Weekly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในช่วง Q4/63 คาดว่าจะปรับตัวลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ Q3/63 ท่ามกลางอุปสงค์ในภูมิภาคที่คาดว่าจะยังอ่อนแอจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ยังจำกัดในช่วงฤดูหนาว ประกอบกับการกลับมาเปิดดำเนินการของโรงผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในภูมิภาคหลังทำการปิดซ่อมบำรุงประจำปี อย่างไรก็ตาม การแข่งขันของน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกรุป 2 จะปรับลดลง หลังวัตถุดิบที่มีราคาอ้างอิงกับน้ำมันดีเซลมีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้น เป็นปัจจัยช่วยสนับสนุนตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกรุป 1 (แหล่งที่มา: ICIS Base Oil Weekly Report, เดือนกรกฎาคม 2563 และ Argus Base Oil Weekly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ภาวะตลาดยางมะตอย

ตลาดยางมะตอยในช่วง Q3/63 คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ Q2/63 เนื่องอุปทานยางมะตอยในภูมิภาคยังคงตึงตัว หลังโรงกลั่นในเอเชียดำเนินการผลิตในระดับต่ำในช่วงก่อนหน้านี้ ประกอบกับคาดการณ์ว่าประเทศอินโดนีเซียจะกลับมานำเข้ายางมะตอยเพิ่มขึ้นหลังสิ้นสุดเทศกาลรอมฎอนและเข้าสู่ช่วงฤดูร้อน ซึ่งทำให้การดำเนินการสร้างและซ่อมแซมถนนดำเนินงานได้สะดวกและมีปริมาณมากขึ้น อย่างไรก็ตาม จากการที่ประเทศส่วนใหญ่ในเอเชียเริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูฝนทำให้อุปสงค์ปรับลดลงเนื่องจากสภาพอากาศไม่เอื้ออำนวยต่อการซ่อมและสร้างถนน (แหล่งที่มา: Argus Bitumen Weekly Report, เดือนกรกฎาคม 2563)

ตลาดยางมะตอยในช่วง Q4/63 จะอ่อนตัวเมื่อเทียบกับ Q3/63 เนื่องจากคาดการณ์ว่าอุปสงค์จากประเทศอินโดนีเซียจะชะลอตัวลง เนื่องจากประเทศอินโดนีเซียจะเข้าสู่ช่วงฤดูฝนช้ากว่าประเทศอื่นๆ ในภูมิภาค อย่างไรก็ตาม อุปสงค์ในภูมิภาคมีแนวโน้มฟื้นตัวหลังผ่านพ้นฤดูฝนและการเร่งทำถนนก่อนปิดงบประมาณประจำปี ท่ามกลางสภาวะเศรษฐกิจที่ฟื้นตัว ส่งผลให้มีการซ่อมแซม และสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้นในภูมิภาค (แหล่งที่มา: Argus Bitumen Weekly Report, เดือน กรกฎาคม 2563)

5. ภาคผนวก

5.1 สรุปแผนการลงทุนโครงการในอนาคต

บริษัท และ บริษัทในกลุ่มมีแผนการลงทุนโครงการในอนาคต ตั้งแต่ปี 2563 ถึง ปี 2567 เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 3,513 ล้านบาทหรือสิบล้านเหรียญสหรัฐ โดยส่วนใหญ่เป็นโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) 3,292 ล้านบาทหรือสิบล้านเหรียญสหรัฐ ตามรายละเอียดประมาณการรายจ่ายสำหรับแผนการลงทุนปี 2563 – 2567 ดังแสดงในตารางด้านล่างนี้

แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม

แผนลงทุน(หน่วยล้านบาทหรือสิบล้านเหรียญสหรัฐ)

โครงการ	รวมตั้งแต่ปี 2563-2567	ประมาณการรายจ่ายสำหรับแผนการลงทุน 5 ปี				
		2563	2564	2565	2566	2567
โครงการพลังงานสะอาด(CFP Project)*	3,292	1,547	1,505	554	(314)	
โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	221	118	65	35	2	1
โครงการปรับปรุงหน่วยผลิตต่างๆให้มีประสิทธิภาพ (Efficiency), ต่อเนื่อง (Reliability) และมีความยืดหยุ่น (Flexibility)		30	11	2	1	
โครงการลงทุนทางด้านโลจิสติกส์และสาธารณูปโภค (เช่น โครงการขยายท่าเทียบเรือ 7&8, โครงการย้ายอาคารสำนักงานและสร้างถังน้ำมันดิบใหม่, โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานบริเวณ Site Office และปรับปรุงระบบน้ำดิบเพลิง, โครงการก่อสร้างสถานีสูบน้ำดิบและก่อสร้างน้ำดิบสายใหม่ จากอ่างเก็บน้ำบางพระ)		68	22	2		
โครงการลงทุนอื่นๆ (เช่น โครงการ Digital Transformation)		20	32	31	1	1
รวมโครงการทั้งหมด	3,513	1,665	1,570	589	(312)	1

*เงินลงทุนในโครงการพลังงานสะอาด(CFP)แสดงเงินลงทุนหลังจากการขายทรัพย์สินของหน่วยผลิตพลังงาน (Energy Recovery Unit : ERU) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด (CFP)
หมายเหตุ : ไม่รวมค่าบำรุงรักษาประจำปีประมาณ 40 ล้านบาทหรือสิบล้านเหรียญสหรัฐ ต่อปี
ข้อมูล ณ เดือนกรกฎาคม 2563

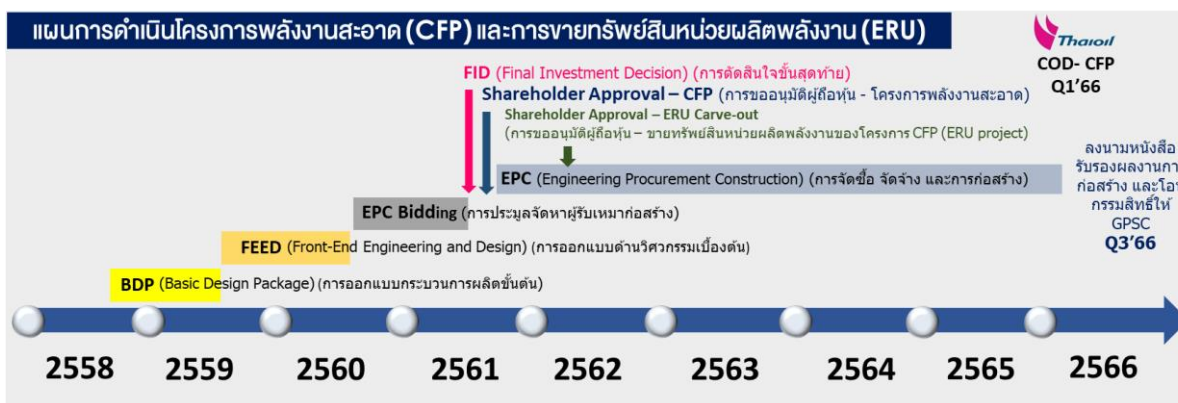
5.2 สรุปแผนการลงทุนโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP)

โครงการ CFP มีวัตถุประสงค์สำคัญเพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันของบริษัท ด้วยการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิต เพื่อเพิ่มคุณค่าผลิตภัณฑ์ซึ่งเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและขยายกำลังการผลิตน้ำมันเพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นทำให้สามารถกลั่นน้ำมันดิบได้มากและหลากหลายชนิดขึ้นก่อนให้เกิดการประหยัดด้านขนาด (Economies of Scale) และลดต้นทุนวัตถุดิบ นอกจากนี้ ยังช่วยเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและสนับสนุนการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศในระยะยาวอีกด้วย ซึ่งโครงการมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 4,825 ล้านบาทหรือ 375 ล้านดอลลาร์ โดยโครงการดังกล่าวได้รับอนุมัติแล้วจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561 ทั้งนี้ คาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยเป็นไปตามแผนการดำเนินงานโครงการ CFP ดังสรุปด้านล่าง

โครงการพลังงานสะอาด Clean Fuel Project (CFP)

วัตถุประสงค์หลักของ CFP

- เพิ่มศักยภาพการแข่งขันของโรงกลั่นและรักษาความเป็นผู้นำในตลาด
- เพิ่มขีดความสามารถในการเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่ำไปเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูงกว่าและความสามารถในกลั่นน้ำมันดิบชนิดหนักซึ่งมีราคาถูก



ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2562 ตามที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น มีมติอนุมัติการขายทรัพย์สินเพื่อโอนกรรมสิทธิ์หน่วยผลิตพลังงาน (Energy Recovery Unit) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP) มูลค่ารวมประมาณไม่เกิน 757 ล้านบาทหรือ 59 ล้านดอลลาร์ และการเข้าทำสัญญาที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สัญญาซื้อขายทรัพย์สิน สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสาธารณูปโภค สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา และสัญญาเช่าช่วงที่ดิน (รวมเรียกว่า “สัญญาที่เกี่ยวข้อง”) ตลอดจนสัญญาการรับโอนสิทธิและหน้าที่ และสัญญาอื่นใดที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับการขายทรัพย์สินเพื่อโอนกรรมสิทธิ์ใน Energy Recovery Unit (“โครงการ ERU”) กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“GPSC”) หรือ บริษัทย่อยของ GPSC ซึ่ง GPSC ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยโครงการดังกล่าวมีวัตถุประสงค์สำคัญเพื่อลดภาระเงินลงทุนโครงการ CFP เพิ่มสภาพคล่องและรองรับการลงทุนเพิ่มเติมในอนาคตได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น นอกจากนี้ ยังส่งผลให้อัตราผลตอบแทนการลงทุนโครงการ CFP สูงขึ้น ในขณะที่บริษัท ยังสามารถบริหารจัดการและควบคุมดูแลคุณภาพในการดำเนินโครงการ CFP และหน่วย ERU ทั้งในช่วงการก่อสร้าง (Construction) และการเดินเครื่องจักร (Operation) ในด้านความปลอดภัย (Safety) ความมั่นคงในการดำเนินการผลิต (Reliability) การดำเนินการเกี่ยวกับการกำหนดสถานะการเดินเครื่องหน่วย ERU เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด (Plant Optimization) ได้เช่นเดิม

5.3 แผนการหยุดซ่อมบำรุงตามวาระประจำปี 2563

หน่วยผลิต	เหตุผล	ช่วงเวลา
โรงผลิตสาร LAB*	หยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามวาระ	16 กรกฎาคม – 29 สิงหาคม 2563 (ประมาณ 45 วัน)

หมายเหตุ * กำลังการผลิตติดตั้ง (Nameplate Capacity) ประมาณ 120,000 ตันต่อปี