



Regenerative
Happiness
ส่งต่อ...ความสุขไม่สิ้นสุด

บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1
สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567



S&P Global

MSCI
ESG RATINGS **AA**
CCC | B | BB | BBB | A | **AA** | AAA

SET **AAA**
ESG Ratings 2023

สารบัญ

01

บทสรุปผู้บริหาร

05

สถานการณ์ราคาน้ำมัน

15

งบกำไรขาดทุน

19

แนวโน้มเศรษฐกิจ
และสถานการณ์ราคาน้ำมัน
ใน Q2/2567

04

เหตุการณ์สำคัญ

06

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ



06 กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน



08 กลุ่มธุรกิจการตลาด



10 กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาด



12 กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ



13 กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ

17

งบแสดงฐานะการเงิน

งบกระแสเงินสด

และอัตราส่วนทางการเงิน

บทสรุปผู้บริหาร

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

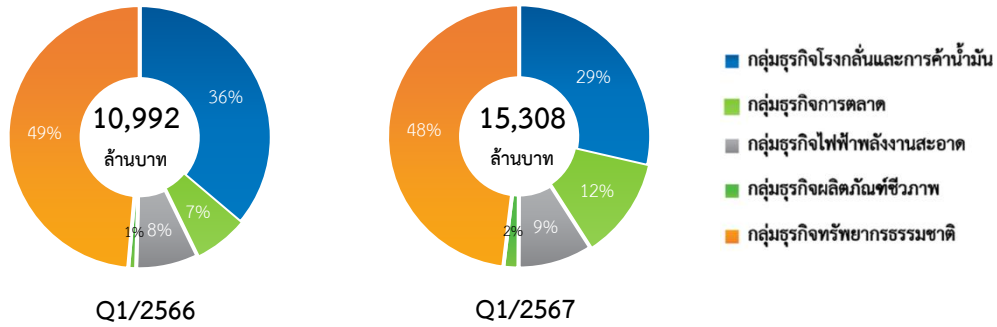
หน่วย: ล้านบาท	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้จากการขายและให้บริการ	80,538	142,922	135,382	-5%	68%
Accounting EBITDA	10,992	10,310	15,308	48%	39%
กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	4,029	1,340	4,404	>100%	9%
กลุ่มธุรกิจการตลาด	737	2,021	1,899	-6%	>100%
กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาด	852	1,048	1,411	35%	66%
กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ	107	253	284	12%	>100%
กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ	5,414	5,683	7,404	30%	37%
รายการตัดบัญชีระหว่างกันและอื่นๆ	(147)	(36)	(94)	<-100%	36%
กำไรสำหรับงวดส่วนใหญ่	2,741	(977)	2,437	>100%	-11%
กำไรต่อหุ้น (บาท)	1.91	(0.82)	1.68		

ข้อมูลสำคัญรายกลุ่มธุรกิจ

กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
กำลังการผลิตเฉลี่ย (KBD)	124.7	240.2	271.7	13%	>100%
อัตรากำลังการผลิต (%)	104%	82%	92%		
ค่าการกลั่นพื้นฐาน (US\$/BBL)	11.44	4.65	6.08	1.43	(5.36)
ค่าการกลั่นรวม (US\$/BBL)	10.16	3.07	6.12	3.05	(4.04)
กลุ่มธุรกิจการตลาด					
ปริมาณการจำหน่ายรวมของกลุ่มบริษัทบางจาก (ล้านลิตร)	1,614	3,388	3,541	5%	>100%
- ค้าปลีก	1,186	2,094	2,156	3%	82%
- อุตสาหกรรม	427	1,295	1,384	7%	>100%
ค่าการตลาดสุทธิของกลุ่มบริษัทบางจาก (บาท/ลิตร)	0.79	1.11	0.85	-23%	8%
สถานีบริการน้ำมัน	1,353	2,219	2,217	(2)	864
กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาด					
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	232.4	1,700.3	1,682.5	-1%	>100%
กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ					
ปริมาณการจำหน่ายรวม (ล้านลิตร)	95.2	127.9	145.8	14%	53%
- ผลิตภัณฑ์เอทานอล	28.1	50.1	25.4	-49%	-10%
- ผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล	67.1	77.8	120.4	55%	79%
กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ					
ปริมาณการจำหน่าย-สัดส่วนของ OKEA (kboepd)	37.94	25.64	46.58	82%	23%
ราคาขายเฉลี่ยน้ำมัน (US\$/BBL)	77.7	83.4	82.0	-2%	6%
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (US\$/BBL)	116.3	74.6	55.1	-26%	-53%

หมายเหตุ: บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) ("BSRC") เริ่มรับรู้เข้ามาในงบการเงินรวมของบางจากฯ ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ย. 66

EBITDA รายกลุ่มธุรกิจ



สำหรับ Q1/2567 กลุ่มบริษัทบางจาก มีรายได้จากการขายและการให้บริการ 135,382 ล้านบาท (-5% QoQ, +68%YoY) และมี EBITDA 15,308 ล้านบาท (+48% QoQ, +39% YoY) โดยกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน ได้รับแรงหนุนหลักจากโรงกลั่นบางจาก ที่มีอัตรากำลังการผลิตเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ทำสถิติสูงสุดที่ 271.7 KBD สาเหตุหลักมาจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นกว่า 150 KBD ของโรงกลั่นศรีราชา ประกอบกับ Operating GRM ที่ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยและการรับรู้ Inventory Loss (รวม NRV) ลดลง กลุ่มธุรกิจการตลาด สร้างสถิติใหม่ด้วยปริมาณการจำหน่ายน้ำมันรวมทุกช่องทางที่ 3,541 ล้านลิตร เติบโต 5% QoQ และ >100% YoY ปัจจัยสำคัญที่สนับสนุนการเติบโตนี้จากเครือข่ายสถานีบริการที่ครอบคลุมกว่า 2,217 สถานีทั่วประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรุงเทพมหานครและปริมณฑล กลยุทธ์การตลาดที่ผสมรวมอย่างมีประสิทธิภาพ และยอดขายที่เพิ่มขึ้นจากสถานีบริการภายใต้การดำเนินงานของ BSRC หลังการปรับปรุงภาพลักษณ์เป็นแบรนด์บางจาก นอกจากนี้ ธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ ได้รับแรงหนุนจากยอดขายที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายใน Q1/2567 เพิ่มขึ้นถึง 14% QoQ และ 53% YoY จากความต้องการที่เพิ่มขึ้นจาก บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) สำหรับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาด EBITDA เติบโตขึ้น 35% QoQ และ 66% YoY โดยหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้น อีกทั้ง ธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ สร้างสถิติรายได้สูงสุดเป็นประวัติการณ์ จากปริมาณการผลิตและปริมาณการขายปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาสของแหล่งผลิต Statfjord ที่ได้เข้าถือกรรมสิทธิ์เมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 66 และแหล่งผลิต Hasselmus ที่เริ่ม COD ในเดือน ต.ค. 66 อย่างไรก็ตาม ใน Q1/2567 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของแหล่งผลิต Statfjord เนื่องจากปริมาณการผลิตในปี 2567 น้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ จากการขุดเจาะหลุมเพิ่มเติมในช่วงปลายปี 2566 แต่ปริมาณปิโตรเลียมที่ไม่เพียงพอต่อการนำไปใช้ผลิตในเชิงพาณิชย์ได้ (Dry Well) โดยเมื่อคำนวณสุทธิตามสัดส่วนผู้ถือหุ้นคิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 401 ล้านบาท แต่กระนั้นก็ตาม มีการกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์หลังหักภาษีของแหล่งผลิต Yme ประมาณ 35 ล้านบาท จากราคาน้ำมันคาดการณ์ล่วงหน้าที่ปรับเพิ่มขึ้น ซึ่งสามารถชดเชยผลกระทบจากการด้อยค่าของแหล่งผลิต Statfjord ได้บางส่วน ส่งผลให้มีกำไรส่วนของบริษัทใหญ่ 2,437 ล้านบาท (+>100% QoQ, -11% YoY) คิดเป็น กำไรต่อหุ้น 1.68 บาท

ภายหลังจากการได้มาซึ่งบริษัทบางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) (“BSRC”) กลุ่มบริษัทบางจากได้สร้าง Synergy และการพัฒนา Platforms for Growth เพื่อขับเคลื่อนการเติบโตอย่างยั่งยืนและแข็งแกร่ง ใน Q1/2567 โรงกลั่นศรีราชาสามารถเพิ่มกำลังการผลิตเฉลี่ยจากไตรมาสก่อนหน้าในระดับ 119 KBD สู่ 150 KBD ด้วยอัตรากำลังการผลิตที่สูงถึง 86% ซึ่งถือเป็นกำลังการผลิตเฉลี่ยรายไตรมาสที่สูงสุดในประวัติศาสตร์ของโรงกลั่นศรีราชา บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นที่จะเพิ่มกำลังการผลิตเฉลี่ยของโรงกลั่นศรีราชาให้เป็น 155 KBD ภายในปีนี้ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานในการจัดหาและขนส่งน้ำมันดิบ อาทิ การรับเรือบรรทุกน้ำมันดิบประเภท Suezmax ขนาด 950,000 บาร์เรล เป็นครั้งแรก และการปรับกลยุทธ์การขนส่งน้ำมันทางท่อจากโรงกลั่นพระโขนงผ่านทางท่อจากกรุงเทพฯ ไปยังลูกค้า ครอบคลุมพื้นที่ภาคกลาง และภาคเหนือตอนล่าง รวมถึงสนามบินสุวรรณภูมิ และสนามบินดอนเมือง

บทสรุปผู้บริหาร

นอกจากนี้ ทางโรงกลั่นศรีราชายังสามารถใช้ท่อขนส่งน้ำมันของ บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT) ครอบคลุมพื้นที่ภาคตะวันออกและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ซึ่งช่วยลดต้นทุนในการขนส่งของกลุ่มบริษัทบางจาก

ธุรกิจการตลาดของกลุ่มบริษัทเน้นการผลักดันการจำหน่ายผ่านหลากหลายช่องทาง โดยเฉพาะการส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการผ่านสถานีบริการให้แก่ลูกค้าผ่านสถานีบริการกว่า 2,217 แห่งทั่วประเทศ รวมทั้งการปรับปรุงภาพลักษณ์สถานีบริการและปรับเปลี่ยนแบรนด์ของสถานีบริการ BSRC เป็นแบรนด์บางจาก ซึ่งใน Q1/2567 มีการเปลี่ยนแปลงสถานีบริการแล้ว 332 สถานี (รวมสถานีบริการที่เปิดใหม่) ซึ่งได้รับผลตอบแทนที่ดีจากลูกค้า ส่งผลให้แบรนด์บางจากมีภาพลักษณ์ที่แข็งแกร่งและมีความสามารถในการแข่งขันที่สูงขึ้น สะท้อนให้เห็นจากยอดขายและ**ส่วนแบ่งการตลาดผ่านสถานีบริการที่เพิ่มขึ้นเป็น 29.2%** (จาก 28.8% ณ สิ้นปี 2566) อีกทั้งมีการรับรู้ผลประโยชน์ร่วมกันผ่านการสนับสนุนด้านการบริหารงาน (Shared Service) และลดค่าใช้จ่ายในส่วนงาน Back office อาทิ ระบบบัญชี ระบบทรัพยากรบุคคล ระบบ IT เป็นต้น โดย**ใน Q1/2567 กลุ่มบริษัทได้เริ่มรับรู้ Synergy จากผลการดำเนินงานแล้วประมาณ 1,500 ล้านบาท** ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทบางจากมุ่งมั่นที่จะพัฒนาต่อไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บรรลุเป้าหมาย EBITDA Synergy (ก่อนหักภาษี) **ไม่น้อยกว่า 2,500 ล้านบาท ในปี 2567 และไม่น้อยกว่า 3,000 ล้านบาทต่อปี ในปีถัดๆ ไป**

สำหรับความคืบหน้าในการเข้าลงทุนธุรกิจใหม่ หน่วยผลิต**น้ำมันอากาศยานยั่งยืน (Sustainable Aviation Fuel) หรือ SAF** จากน้ำมันปรุงอาหารใช้แล้ว ซึ่งกลุ่มบริษัทบางจากเป็นผู้บุกเบิกรายแรกในประเทศไทย ด้วยกำลังการผลิต 1 ล้านลิตรต่อวัน ใช้งบลงทุนประมาณ 10,000 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะเริ่ม COD ได้ภายใน Q2/2568 และเพื่อสร้างความมั่นใจในการจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต SAF บริษัทฯ ได้มีโครงการ ‘ทอดไม่ทิ้ง’ ในการรับซื้อน้ำมันปรุงอาหารใช้แล้วผ่านสถานีบริการของบางจากฯ กว่า 162 สถานีทั่วประเทศ และกำลังเพิ่มจำนวนให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ นอกจากนี้ ทางด้านการขาย SAF กลุ่มบริษัทบางจากได้ลงนามข้อตกลงความร่วมมือเป็นพันธมิตรเชิงกลยุทธ์กับคอสโม ออยล์ และซูมิโตโม คอร์ปอเรชั่น ในการรับซื้อ SAF ซึ่งผลิตโดยบางจากฯ อีกทั้งยังร่วมมือกับ ซูมิโตโม คอร์ปอเรชั่น ในการจัดหา**น้ำมันปรุงอาหารใช้แล้ว** มาสู่การผลิตและจำหน่าย**น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (UCO-to-SAF)** ที่แข็งแกร่งและมีประสิทธิภาพต่อไป

สรุปฐานะการเงิน ณ 31 มี.ค. 67 กลุ่มบริษัทบางจาก มี**เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 34,091 ล้านบาท และมีสินทรัพย์รวม 352,406 ล้านบาท** เพิ่มขึ้น 11,977 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2566 มี**หนี้สินรวม 247,982 ล้านบาท** ปรับเพิ่มขึ้น 7,585 ล้านบาท และ**ส่วนผู้ถือหุ้นรวม 104,424 ล้านบาท** เพิ่มขึ้น 4,392 ล้านบาท โดยเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนของบริษัทใหญ่ 75,537 ล้านบาท โดยมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในระดับที่ยังแข็งแกร่งที่ 0.91 เท่า

เหตุการณ์สำคัญใน Q1/2567 ถึงปัจจุบัน

มกราคม 2567

- 12 ม.ค. 67 กลุ่มบริษัทบางจาก จับมือพีทีเอส กรุ๊ป เปิดตัว “รถจักรยานยนต์ไฟฟ้าปิ่นโต (Pinto)” โดยบริษัท สมาร์ท อีวี ไบค์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างวินโนห์ (บริษัทสตาร์ทอัพในกลุ่มบริษัทบางจาก) และพีทีเอส กรุ๊ป ในการเริ่มต้นธุรกิจให้บริการเช่าซื้อรถจักรยานยนต์ไฟฟ้ากับผู้ขับขี่รถจักรยานยนต์รับจ้างตามแนวรถไฟฟ้าบีทีเอส พร้อมบริการสับเปลี่ยนแบตเตอรี่ผ่านเครือข่ายสถานีสับเปลี่ยนแบตเตอรี่อัตโนมัติของวินโนห์ที่ครอบคลุมทั่วทั้งกรุงเทพฯ และปริมณฑล

เมษายน 2567

- 3 เม.ย. 67 กลุ่มบริษัทบางจาก และ ซูมิโตโม คอร์ปอเรชั่น (กลุ่มธุรกิจ ด้านเคมี) บริษัทการค้าและการลงทุนชั้นนำระดับโลก จากประเทศญี่ปุ่น ร่วมมือเป็นพันธมิตรเชิงกลยุทธ์ด้วยการลงนามกรอบข้อตกลงความร่วมมือการจัดการน้ำมันปรุงอาหารใช้แล้ว และการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน เพื่อสร้างห่วงโซ่อุปทานการนำน้ำมันปรุงอาหารใช้แล้วมาสู่การผลิตและจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (UCO-to-SAF) ที่แข็งแกร่งและมีประสิทธิภาพ
- 4 เม.ย. 67 บริษัทฯ แจ้งแผนในการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นเพื่อเป็นการตรวจซ่อมบำรุงตามวาระปกติ (Turnaround Maintenance) ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 67 - 2 มิ.ย. 67 เป็นเวลาทั้งสิ้น 27 วัน โดยบริษัทฯ ได้มีมาตรการรองรับในด้านความเพียงพอของน้ำมันสำเร็จรูป ด้วยการเก็บสำรองน้ำมันสำเร็จรูปล่วงหน้า และจัดหาน้ำมันสำเร็จรูปจากแหล่งอื่นเพิ่มเติม เพื่อให้มั่นใจว่าน้ำมันสำเร็จรูปเพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า และมีปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองตามที่กฎหมายกำหนด
- 9 เม.ย. 67 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ในธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ OKEA ร่วมกับผู้ลงทุน ได้ตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) ในการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม Brasse ซึ่งคาดว่าจะมีปริมาณปิโตรเลียมสำรองจำนวน 24 ล้านบาร์เรล เทียบเท่ากับน้ำมันดิบ (MBOE) โดยสัดส่วนของ OKEA เท่ากับ 39.2788% ส่งผลให้ปริมาณปิโตรเลียมสำรอง (2P) ตามสัดส่วนของ OKEA เพิ่มขึ้นจากประมาณ 83 MBOE เป็นกว่า 92 MBOE โดยคาดการณ์จะเริ่มผลิตได้ช่วงครึ่งแรกของปี 2570 และปริมาณการผลิตจากแหล่งนี้สุทธิตามสัดส่วนจะได้ระดับ 10,000 บาร์เรลเทียบเท่ากับน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ภายในปีแรกของการผลิต โดย OKEA ส่งแผนการพัฒนาและดำเนินการ (Plan for Development and Operation: PDO) แก่หน่วยงานภาครัฐของประเทศนอร์เวย์ในเดือน เม.ย.67 และจะดำเนินการเปลี่ยนชื่อแหล่งปิโตรเลียม “Brasse” เป็น “Bestla” เมื่อได้รับอนุญาต
- 11 เม.ย. 67 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับงวดครึ่งปีหลังของปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 2,754 ล้านบาท รวมเป็นเงินปันผลที่จ่ายในปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท โดยจ่ายเงินปันผลวันที่ 24 เม.ย. 67
- 30 เม.ย. 67 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ในธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ OKEA ได้ออกหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิแบบมีหลักประกัน มูลค่า 125 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยมีระยะเวลา 4 ปี หุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 9.125 ต่อปี

สถานการณ์ราคาน้ำมัน

สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (Crack Spread)

ราคาน้ำมันดิบเฉลี่ย (US\$/BBL)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
Dubai (DB)	80.26	83.55	81.30	(2.25)	1.04
Dated Brent (DTD)	81.23	84.05	83.23	(0.82)	2.00
DTD-DB	0.97	0.50	1.93	1.43	0.96
ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (US\$/BBL)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
Gasoline 95-DB	18.69	12.53	17.87	5.34	(0.82)
Jet/Kerosene-DB	26.52	23.65	21.11	(2.54)	(5.41)
Gasoil (10 ppm)-DB	28.66	24.42	23.05	(1.37)	(5.61)
Low Sulphur Fuel Oil-DB	6.56	7.97	7.65	(0.32)	1.09

ราคาน้ำมันดิบดูไบ เฉลี่ย Q1/2567 ปรับลดลง US\$2.25/BBL เมื่อเทียบกับ Q4/2566 โดยได้รับแรงกดดันจากแนวโน้มการชะลอตัวของอุปสงค์น้ำมันโลก โดยเฉพาะจากประเทศจีนที่กำลังเผชิญกับวิกฤติภาคอสังหาริมทรัพย์ อีกทั้งตลาดปรับลดน้ำหนักต่อคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐฯ (เฟด) จะเริ่มปรับลดอัตราดอกเบี้ยในเดือน มี.ค. 67 ซึ่งจะกดดันการเติบโตทางเศรษฐกิจและความต้องการใช้น้ำมัน ประกอบกับอุปทานน้ำมันดิบโลกมีแนวโน้มคลายความตึงตัวจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่องจากผู้ผลิตที่อยู่นอกกลุ่มโอเปกพลัส อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบได้รับแรงหนุนจากสถานการณ์ตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลางและทะเลแดงที่ดำเนินมาตั้งแต่ปลายปี 2566 ทำให้เรือขนส่งสินค้าจำนวนมากหลีกเลี่ยงเส้นทางดังกล่าวและอ้อมไปใช้เส้นทางทวีปแอฟริกา ขณะที่ยูเครนได้ปรับเปลี่ยนยุทธวิธีการรบกับรัสเซีย โดยพุ่งเป้าไปที่โครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องกับน้ำมันของประเทศรัสเซียมากขึ้นตั้งแต่ต้นเดือน ม.ค. ที่ผ่านมา ซึ่งการโจมตีดังกล่าวส่งผลให้กำลังการผลิตในรัสเซียลดลงอย่างมาก จนต้องประกาศลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบลง 0.4 ล้านบาร์เรล/วัน ในช่วง Q2/2567 อีกทั้งกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมันและชาติพันธมิตร (โอเปกพลัส) นำโดยซาอุดีอาระเบียได้ลงมติว่าทางกลุ่มจะขยายมาตรการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันโดยสมัครใจออกไปถึง Q2/2567 จากเดิมที่จะสิ้นสุดลงใน Q1/2567 เพื่อช่วยหนุนราคาน้ำมัน ซึ่งมาตรการดังกล่าวเพิ่มความกังวลเกี่ยวกับอุปทานน้ำมันตึงตัว

ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเตหะรานท์กับดูไบ (DTD-DB) เฉลี่ย Q1/2567 ปรับเพิ่มขึ้น US\$1.43/BBL เมื่อเทียบกับ Q4/2566 โดยราคาน้ำมันดิบเตหะรานท์ได้รับแรงหนุนจากความไม่แน่นอนของอุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรปจากสถานการณ์ความตึงเครียดบริเวณทะเลแดง อีกทั้งภาวะอากาศหนาวจัดในสหรัฐฯ ทำให้ปริมาณการผลิตน้ำมันลดลงสูงสุดถึง 650,000 – 700,000 บาร์เรล/วัน ในช่วงเดือน ม.ค. ส่งผลให้ปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบของสหรัฐฯ ลดลง ซึ่งปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้อุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรปอยู่ในสถานะตึงตัว ขณะเดียวกันราคาน้ำมันดิบดูไบยังคงได้รับแรงหนุนจากความกังวลอุปทานน้ำมันดิบเกรตเทกซ์ตึงตัว จากการที่ซาอุดีอาระเบียขยายมาตรการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบโดยสมัครใจที่ระดับ 1 ล้านบาร์เรล/วัน ต่อเนื่องจนถึงสิ้น Q2/2567

ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับราคาน้ำมันดิบดูไบ

- **ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน 95- ดูไบ** เฉลี่ย Q1/2567 ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q4/2566 จากการเดินทางท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้นช่วงเทศกาลตรุษจีนในจีน และนำเข้าน้ำมันเบนซินที่เพิ่มขึ้นของอินโดนีเซียจากการที่โรงกลั่นอินโดนีเซียปิดซ่อมบำรุงในไตรมาสนี้
- **ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท/เคโรซีน - ดูไบ** เฉลี่ย Q1/2567 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ Q4/2566 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์ความต้องการใช้น้ำมันเพื่อทำความร้อนในครัวเรือนที่ชะลอตัวช่วงฤดูหนาว เนื่องจากอากาศที่อุ่นกว่าปกติในเอเชียเหนือ
- **ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล (10 ppm) - ดูไบ** เฉลี่ย Q1/2567 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ Q4/2566 จากอุปทานที่เพิ่มขึ้นในเอเชียเนื่องจากการส่งออกน้ำมันดีเซลจากเอเชียไปยุโรปจำกัด ท่ามกลางค่าขนส่งที่อยู่ระดับสูงจากสถานการณ์ความขัดแย้งในทะเลแดง
- **ส่วนต่างราคาน้ำมันเตาเกรดกัมมะถันต่ำ - ดูไบ** เฉลี่ย Q1/2567 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ Q4/2566 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปทานในเอเชียที่ปรับเพิ่มขึ้น หลังจากโรงกลั่น Al Zour ของคูเวตส่งออกน้ำมันเตาชนิดกัมมะถันต่ำออกมาสู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ



กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน ^{1/}	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้ (ล้านบาท)	66,132	213,913	202,628	-5%	>100%
EBITDA (ล้านบาท)	4,029	1,340	4,404	>100%	9%
กำลังการผลิตเฉลี่ย (KBD)	124.7	240.2	271.7	>100%	>100%
อัตรากำลังการผลิต (%)	104%	82%	92%	-	-
ค่าการกลั่นพื้นฐานกลุ่มบริษัทบางจาก (US\$/BBL)	11.44	4.65	6.08	1.43	(5.36)
- ค่าการกลั่นพื้นฐานโรงกลั่นพระโขนง	11.44	7.27	7.39	0.12	(4.06)
- ค่าการกลั่นพื้นฐานโรงกลั่นศรีราชา	-	2.00	5.03	3.03	N/A
Oil Hedging (US\$/BBL)	3.13	0.42	0.46	0.04	(2.67)
Inventory Gain/(Loss) ^{2/} (US\$/BBL)	(4.41)	(2.00)	(0.42)	1.58	3.99
ค่าการกลั่นรวมกลุ่มบริษัทบางจาก (US\$/BBL)	10.16	3.07	6.12	3.05	(4.04)
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (THB/USD)	34.07	35.82	35.82	0.00	1.75
สัดส่วนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (%)					
ก๊าซ LPG	2%	4%	4%	0.1%	1.7%
แอฟทา	0%	0%	1%	0.5%	0.7%
น้ำมันเบนซิน	19%	26%	27%	1.0%	8.1%
น้ำมันเครื่องบิน	10%	8%	10%	1.8%	0.1%
น้ำมันดีเซล	52%	47%	43%	-3.5%	-8.7%
น้ำมันที่ไม่ได้ใช้ในการขนส่ง	0%	0%	0%	0%	0%
Unconverted Oil (UO)	9%	4%	4%	-0.3%	-4.8%
น้ำมันเตา	8%	9%	9%	0.5%	0.9%
ยางมะตอย	0%	1%	1%	0.2%	1.0%
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันรวมของบริษัทฯ ^{3/} (ล้านลิตร)	2,089	4,352	4,372	0%	>100%
ธุรกิจการตลาด	1,614	3,388	3,541	4%	>100%
บริษัทน้ำมันมาตรา 7	157	559	384	-31%	>100%
ส่งออก	319	405	448	11%	40%

หมายเหตุ: 1/ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) ("BSRC") เริ่มรับรู้เข้ามาในงบการเงินรวมของบางจากฯ ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ย. 66

2/ Inventory Gain/(Loss) รวม (กลับรายการ) ขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ (NRV)

3/ ปริมาณการจำหน่ายไม่รวมการแลกเปลี่ยนน้ำมันกับบริษัทน้ำมันมาตรา 7 และการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ

สำหรับ Q1/2567 กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมันมีรายได้ 202,628 ล้านบาท ปรับลดลง 5% QoQ แต่เพิ่มขึ้น >100% YoY และมี EBITDA 4,404 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น >100% QoQ และ 9% YoY โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

EBITDA >100% QoQ	EBITDA 9% YoY
(+) ภาพรวมโรงกลั่นบางจาก มีอัตรากำลังการผลิตเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยทำสถิติสูงสุดที่ 271.7 KBD มาจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงกลั่นศรีราชาจาก 119.3 KBD มาสู่ระดับ 150.3 KBD ใน Q1/2567	(+) ใน Q1/2567 กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นศรีราชาเข้ามาที่ระดับ 150.3 KBD ภายหลังจากการรับรู้ BSRC เข้ามาในงบการเงินรวมของบางจากฯ (+) โรงกลั่นพระโขนงรับรู้ Inventory Loss ลดลงจาก Q1/2566 ที่รับรู้ Inventory Loss US\$4.41/BBL (เทียบเท่า 1,687 ล้านบาท)

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ

EBITDA >100% QoQ	EBITDA 9% YoY
<p>(+) โรงกลั่นพระโขนงมีค่าการกลั่นพื้นฐานปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย อยู่ที่ US\$7.39/BBL โดยหลักมาจากต้นทุน Crude Cost ที่ลดลง ขณะที่ โรงกลั่นศรีราชาปรับเพิ่มขึ้น US\$2.00/BBL มาอยู่ที่ US\$5.03/BBL โดยมีปัจจัยสนับสนุนมาจากกำลังการผลิตที่ปรับเพิ่มขึ้น 26% ช่วยเพิ่มการประหยัดต่อขนาด (Economy of Scales) ประกอบกับ ทิศทาง Crack Spread ของกลุ่มผลิตภัณฑ์เบนซินปรับเพิ่มขึ้น รวมถึงมีการผลิตน้ำมันเตาเกรด IMO เพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ จึงเป็นอีก ปัจจัยที่ช่วยหนุนค่าการกลั่น ส่งผลให้ค่าการกลั่นพื้นฐานรวมของกลุ่มบางจากปรับเพิ่มขึ้นอยู่ที่ US\$6.08/BBL</p> <p>(+) กลุ่มโรงกลั่นรับรู้ Inventory Loss US\$0.42/BBL หรือเทียบเท่า 372 ล้านบาท (รวม NRV) ลดลงจาก Q4/2566 โดยถึงแม้ว่าใน Q1/2567 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีทิศทางการปรับตัวที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากต้นทุนน้ำมันดิบที่เข้ากลั่นยังคงมีผลกระทบต่อราคาที่สูงขึ้นในไตรมาสก่อนส่งผลให้ไตรมาสนี้รับรู้ Inventory Loss อย่างไรก็ดี ในไตรมาสนี้ มีปัจจัยกดดันจากราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์ (DTD) ซึ่งเป็นน้ำมันดิบที่ใช้อ้างอิงหลักของกลุ่มบางจาก ปรับเพิ่มสูงขึ้นเหนือน้ำมันดิบดูไบ (DB) อย่างมีนัยสำคัญ อยู่ที่ US\$ 1.93/BBL จากความไม่แน่นอนของอุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรปจาก สถานการณ์ความตึงเครียดบริเวณทะเลแดง ขณะที่ในไตรมาสก่อน หน้า ส่วนต่าง DTD-DB อยู่ที่ US\$0.50/BBL ส่งผลให้ต้นทุนน้ำมันดิบ ของกลุ่มบางจากสูงขึ้นโดยเปรียบเทียบ แม้ว่า Crude Cost ของกลุ่ม บางจากปรับลดลง QoQ</p> <p>(+) รับรู้กำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า (รวมการวัดมูลค่ายุติธรรมตามมาตรฐานบัญชี) US\$0.46/BBL เนื่องจาก Crack Spread ของผลิตภัณฑ์ที่ได้ทำสัญญาซื้อขายมี แนวโน้มปรับตัวลดลง ซึ่งสามารถชดเชย Inventory Loss ได้บางส่วน</p> <p>(+) BCPT มีธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันรวมทั้งสิ้น 26.9 ล้านบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้น 7.1 ล้านบาร์เรล +36% QoQ โดยหลักมาจากการจัดหาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ให้กับโรงกลั่นพระ โขนงและโรงกลั่นศรีราชา ตลอดจนได้มีการเพิ่มช่องทางซื้อขาย และ มุ่งหน้าขยายการซื้อขายไปยังประเทศใหม่ๆ เพื่อเสริมความคล่องตัว ในธุรกิจอย่างต่อเนื่อง</p>	<p>จากราคาน้ำมันที่มีความผันผวนมากกว่าจากความกังวลเศรษฐกิจ โลกชะลอตัว</p> <p>(-) โรงกลั่นพระโขนงมีค่าการกลั่นรวม US\$7.29/BBL ปรับลดลง จาก US\$10.16/BBL จากค่าการกลั่นพื้นฐานที่ลดลงตามภาวะ ตลาดโลก</p> <p>(-) รับรู้กำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมัน ล่วงหน้า US\$0.46/BBL ลดลง เมื่อเทียบกับ Q1/2566 ที่รับรู้ US\$ 3.13/BBL (เทียบเท่า 1,196 ล้านบาท)</p>

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ



กลุ่มธุรกิจการตลาด

ผลการดำเนินงานของธุรกิจการตลาด ^{1/}	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้ (ล้านบาท)	49,220	97,240	99,592	2%	>100%
EBITDA (ล้านบาท)	737	2,021	1,899	-6%	>100%
ค่าการตลาดของกลุ่มบางจาก (บาท/ลิตร)	0.93	1.16	0.86	-26%	-8%
ค่าการตลาดสุทธิของกลุ่มบางจาก ^{2/} (บาท/ลิตร)	0.79	1.11	0.85	-23%	8%
ปริมาณการจำหน่ายรวมของกลุ่มบริษัทบางจาก (ล้านลิตร)	1,614	3,388	3,541	5%	>100%
- ค้าปลีก	1,186	2,094	2,156	3%	82%
- อุตสาหกรรม	427	1,295	1,384	7%	>100%
ปริมาณการจำหน่ายตามผลิตภัณฑ์ของกลุ่มบางจาก (ล้านลิตร)	1,614	3,388	3,541	5%	>100%
แก๊สปิโตรเลียมเหลว	35	83	145	75%	>100%
แก๊สโซลีน	431	908	931	3%	>100%
น้ำมันเครื่องบิน	167	318	381	20%	>100%
น้ำมันดีเซล	929	1,963	1,895	-3%	>100%
น้ำมันเตา และอื่นๆ	53	117	188	61%	>100%
หน่วย: จำนวนสาขา					
สถานีบริการน้ำมัน	1,353	2,219	2,217	(2)	864
- ภายใต้การดำเนินการของบางจาก	1,353	1,389	1,388	(1)	35
- ภายใต้การดำเนินการของ BSRC	-	830	829	(1)	N/A
สถานีอัดประจุไฟฟ้า (EV Chargers)	189	264	299	35	110
ร้านกาแฟ (Inthanin)	1,021	1,020	1,003	(17)	(18)

หมายเหตุ: 1/ บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) ("BSRC") เริ่มรับรู้เข้ามาในงบการเงินรวมของบางจากฯ ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ย. 66

2/ ค่าการตลาดสุทธิ รวม Inventory Gain/(Loss) และ NRV

สำหรับ Q1/2567 กลุ่มธุรกิจการตลาดมีรายได้ 99,592 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 2% QoQ และ >100% YoY และมี EBITDA 1,899 ล้านบาท ปรับลดลง -6% QoQ แต่เพิ่มขึ้น >100% YoY โดยมีปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานดังนี้

EBITDA -6% QoQ	EBITDA >100% YoY
<p>(-) ค่าการตลาดสุทธิรวมของกลุ่มบริษัทบางจาก ปรับลดลงอยู่ที่ 0.85 บาท/ลิตร จากราคาน้ำมันสำเร็จรูปเฉลี่ยปรับที่เพิ่มขึ้นตามภาวะตลาดโลก ส่งผลให้บริษัทไม่สามารถปรับราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการให้สะท้อนต้นทุนน้ำมันสำเร็จรูปได้อย่างเหมาะสม อีกทั้งมีปัจจัยกดดันจากต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของน้ำมันมาตรฐานยูโร 5 และผลกระทบจาก Inventory Loss</p> <p>(+) ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดอยู่ที่ 3,541 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 5% QoQ สูงสุดทำสถิติใหม่ โดยมีปัจจัยหนุนมาจากเครือข่ายสถานีบริการที่ครอบคลุมและแผนการตลาดที่มีประสิทธิภาพ อีกทั้งยอดขายผ่านสถานีบริการภายใต้การ</p>	<p>(+) ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น จากการรับรู้ปริมาณการจำหน่ายจาก BSRC ในไตรมาสนี้ ในขณะที่ไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้วยังไม่มีการรับรู้รายการดังกล่าว</p> <p>(-) ค่าการตลาดต่อหน่วยปรับลดลง 8% YoY โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายผ่านตลาดอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นจาก BSRC ซึ่งเป็นช่องทางที่มีค่าการตลาดต่ำกว่าการจำหน่ายผ่านสถานีบริการ ในขณะที่ค่าการตลาดของตลาดค้าปลีกถูกกดดันจากต้นทุนราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวสูงขึ้นตามภาวะตลาดโลก เมื่อเทียบกับ Q1/2566 ที่ราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับลดลงแรง</p>

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ

EBITDA -6% QoQ	EBITDA >100% YoY
<p>ดำเนินงานของ BSRC ปรับเพิ่มขึ้นภายหลังการปรับปรุงภาพลักษณ์ เป็นแบรนด์บางจาก ประกอบกับปริมาณจำหน่ายผ่านตลาด อุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายน้ำมันเครื่องบินที่ เพิ่มขึ้นจากการเดินทางทางอากาศที่ฟื้นตัวต่อเนื่อง</p> <p>(+) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลง QoQ เนื่องจากไตรมาส 4 ของทุกปีจะเป็นช่วงที่มีค่าใช้จ่ายสูง ซึ่งส่วนใหญ่มาจากค่าใช้จ่าย เกี่ยวกับพนักงาน และค่าใช้จ่ายส่งเสริมการตลาด</p>	

บริษัทฯ มีเป้าหมายในการส่งมอบผลิตภัณฑ์น้ำมันคุณภาพสูงและมุ่งพัฒนาธุรกิจ Retail Experience ผ่านการเข้าใจเชิงลึกเกี่ยวกับลูกค้า ภายใต้วิสัยทัศน์ “จุดหมายปลายทางของคนทุกช่วงวัย Greenovative Destination for Intergeneration” โดยมุ่งเน้นในการนำเสนอสินค้าและผลิตภัณฑ์ที่มีความหลากหลาย เพื่อให้สถานีบริการน้ำมันบางจากเป็นจุดหมายปลายทางที่ตอบสนองความต้องการของผู้ใช้บริการทุกช่วงวัย ควบคู่ไปกับการให้บริการระดับพรีเมียม โดยในเดือน เม.ย. 67 ได้ดำเนินการเปิดบริการเฟส 1 ของโครงการ The Chlorophyll @ Hua Hin ซึ่งเป็นไลฟ์สไตล์มอลล์แห่งแรกของบางจากฯ ตั้งอยู่ใจกลางเมือง หัวหิน ภายใต้แนวคิด "Connecting with Nature" เพื่อให้ทุกคนได้เชื่อมต่อกับธรรมชาติ ด้วยบรรยากาศของพื้นที่สีเขียวเสมือนผืนป่ากลางเมือง ตอบสนองความต้องการของผู้ใช้บริการทุกช่วงวัย โดย ณ สิ้น Q1/2567 กลุ่มบางจากมีสถานีบริการรวม 2,217 สถานี และมีส่วนแบ่งทางการตลาดผ่านสถานีบริการรวมกันกว่า 29.2% (จาก 28.8% ณ สิ้นปี 2566) และจุดชาร์จ EV กว่า 299 สถานี โดยกลุ่มธุรกิจการตลาด จะมุ่งนำเสนอผลิตภัณฑ์คุณภาพสูงทั้ง Premium 97 และ Premium Diesel รวมถึงตั้งเป้าในการตอบสนองความต้องการของลูกค้าผ่านการขยายธุรกิจ Non-Oil เช่น การขยายร้านอินทนิล ตลอดจนเพิ่มแบรนด์สินค้าต่างๆ เพื่อความหลากหลาย และการเพิ่มร้านค้าสะดวกซื้อ ร้านค้าพันธมิตรที่มีศักยภาพในสถานีบริการบางจากให้ครอบคลุมมากขึ้น รวมถึงตั้งเป้าในการเพิ่มส่วนแบ่งตลาดในกลุ่มน้ำมันหล่อลื่นให้แบรนด์ FURiO



ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ



กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาด

ผลการดำเนินงานของธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาด (ล้านบาท)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,057	1,318	1,194	-9%	13%
EBITDA (รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน)	852	1,048	1,411	35%	66%
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน	40	59	447	>100%	>100%
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น)					
พลังงานแสงอาทิตย์-ประเทศไทย	174.7	175.9	175.9	0%	1%
พลังงานลม-ประเทศไทย	9.0	9.0	9.0	0%	0%
พลังงานแสงอาทิตย์-ประเทศญี่ปุ่น	79.7	79.7	79.7	0%	0%
พลังงานน้ำ-สปป. ลาว	114.0	114.0	114.0	0%	0%
พลังงานลม-ประเทศฟิลิปปินส์	14.4	14.4	14.4	0%	0%
พลังงานก๊าซธรรมชาติ - ประเทศสหรัฐอเมริกา	151.0	857.0	857.0	0%	>100%
รวม	542.8	1,250.0	1,250.0	0%	>100%
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)					
พลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศไทย	84.6	82.2	83.8	2%	-1%
พลังงานลม - ประเทศไทย	3.1	2.7	3.2	18%	4%
พลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศญี่ปุ่น	25.2	23.3	23.7	2%	-6%
พลังงานน้ำ - สปป.ลาว	-	142.7	66.2	-54%	N/A
พลังงานลม-ประเทศฟิลิปปินส์	13.5	8.4	14.8	76%	10%
พลังงานก๊าซธรรมชาติ - ประเทศสหรัฐอเมริกา	106.0	1,441.0	1,490.8	3%	>100%
รวม	232.4	1,700.3	1,682.5	-1%	>100%
ปริมาณการใช้ถ่านหินและการใช้ท่อ (ล้านลิตร)					
ปริมาณการใช้ถ่านหิน	-	707.2	694.1	-2%	N/A
ปริมาณการใช้ท่อ	-	318.9	353.5	11%	N/A

สำหรับ Q1/2567 กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาดมีรายได้ 1,194 ล้านบาท ปรับลดลง 9% QoQ แต่เพิ่มขึ้น 13% YoY และมี EBITDA 1,411 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 35% QoQ และ 66% YoY โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

EBITDA 35% QoQ	EBITDA 66% YoY
(+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 447 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2566 โดยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จากอัตราการทำกำไรต่อหน่วยเพิ่มขึ้นจาก Spread ค่าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในตลาดซื้อขายไฟฟ้า PJM ประกอบกับจำนวนวันในการหยุดซ่อมบำรุงลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อน ขณะที่ธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ปรับเพิ่มขึ้นจากกำลังลมที่พัดผ่านเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล	(+) โครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย เริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่เดือน มิ.ย. 66 (+) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น >100% YoY จากการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาส เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกัน ใน Q1/2566 ที่มีการหยุดการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ในเดือน ธ.ค. 65 - 15 มิ.ย. 66

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ

EBITDA 35% QoQ	EBITDA 66% YoY
<p>(+) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 18% QoQ จากกำลังลมที่พัดผ่านโครงการเพิ่มมากขึ้น</p> <p>(+) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 2% QoQ จากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal Factor)</p> <p>(+) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 2% QoQ เป็นผลมาจากความเข้มแสงเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล ประกอบกับบริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงแผงโซลาร์บางส่วนที่ได้เริ่มดำเนินการในเดือน พ.ย. 66 และแล้วเสร็จในเดือน ม.ค. 67 อย่างไรก็ตามใน Q1/2567 มีปัจจัยกดดันบางส่วนจากการทยอยสิ้นสุด Adder ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 13 เมกะวัตต์</p> <p>(-) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในสปป. ลาว มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้านลดลง 54% QoQ โดยหลักมาจากปริมาณน้ำฝนที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล ประกอบกับผลกระทบจากปรากฏการณ์เอลนีโญ</p> <p>(-) โครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย มีรายได้ลดลงเล็กน้อย จากปริมาณการใช้ถังเก็บน้ำมันลดลง อย่างไรก็ตามปริมาณการใช้ท่อที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการใช้บริการขนถ่ายน้ำมันของกลุ่มบางจากที่เพิ่มขึ้น จากการปรับพื้นที่การขนส่งภายในกลุ่ม (Logistic Rezoning)</p>	<p>(+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 447 ล้านบาท โดยหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาทั้ง 4 โครงการ (857 เมกะวัตต์) เต็มไตรมาส ในขณะที่ Q1/2566 รับรู้ส่วนแบ่งกำไรตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ จากโครงการ Carrol County & South Field ในเดือน มี.ค. 66</p> <p>(-) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีรายได้รวมลดลง จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง ประกอบกับการสิ้นสุด Adder ตามเหตุผลที่กล่าวไปข้างต้น</p> <p>(-) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย มีรายได้ลดลงจากการปรับลดค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ft) ในช่วงปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น 4% YoY สามารถช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวได้บางส่วน</p> <p>(-) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้านลดลง 6% YoY จากค่าความเข้มแสงที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อนหน้า</p>

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ



กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ

ผลการดำเนินงานของธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ (ล้านบาท)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้จากการขาย	2,942	4,240	4,958	17%	69%
EBITDA	107	253	284	12%	>100%
ผลการดำเนินงาน					
กำไร (ขาดทุน) ขั้นต้น	75	193	239	24%	>100%
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	(90)	(72)	(82)	-14%	9%
ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)	95.2	127.9	145.8	14%	53%
ผลิตภัณฑ์เอทานอล	28.1	50.1	25.4	-49%	-10%
ผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล	67.1	77.8	120.4	55%	80%

สำหรับ Q1/2567 กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพมีรายได้ 4,958 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 17% QoQ และ 69% YoY และมี EBITDA 284 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 12% QoQ และ >100% YoY โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

EBITDA 12% QoQ	EBITDA >100% YoY
<p>(+) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล (B100) มีรายได้จากการขายและกำไรขั้นต้นปรับเพิ่มขึ้น จากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ 55% QoQ โดยหลักมาจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นจาก บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)</p> <p>(-) ธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายเอทานอล มีรายได้จากการขายและกำไรขั้นต้นลดลง จากปริมาณการขายเอทานอลปรับลดลง 49% QoQ ซึ่งเป็นไปตามแผนบริหารการขายและราคาต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น</p>	<p>(+) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล มีรายได้จากการขายและกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายที่ปรับเพิ่มขึ้น 80% YoY ตามเหตุผลที่กล่าวไปข้างต้น</p> <p>(+) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล มีผลการดำเนินงานปรับเพิ่มขึ้น จากราคาขายเอทานอลเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น 7% YoY ตามราคาต้นทุนวัตถุดิบ เนื่องด้วยปริมาณอ้อยเข้าหีบรวมสะสมทั่วประเทศปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าจากปัญหาฝนแล้งจากปรากฏการณ์เอลนีโญ ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ปรับลดลง</p>

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ



กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานของธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ (ล้านบาท)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้	9,772	6,710	11,595	73%	19%
EBITDA	5,414	5,683	7,404	30%	37%
ผลการดำเนินงาน - OKEA					
รายได้จากการขายน้ำมันดิบและก๊าซ	9,707	6,710	11,595	73%	19%
EBITDA	5,416	5,761	7,238	26%	34%
กำลังการผลิต-สัดส่วนของ OKEA (kboepd)	22.21	30.08	42.11	40%	90%
ปริมาณการจำหน่าย-สัดส่วนของ OKEA (kboepd)	37.94	25.64	46.58	82%	23%
ราคาขายเฉลี่ยน้ำมัน (US\$/BBL)	77.7	83.4	82.0	-2%	6%
ราคาขายก๊าซธรรมชาติ (US\$/BBL)	116.3	74.6	55.1	-26%	-53%

สำหรับ Q1/2567 กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติมีรายได้ 11,595 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 73% QoQ และ 19% YoY และมี EBITDA 7,404 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 30% QoQ และ 37% YoY โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

EBITDA 30% QoQ	EBITDA 37% YoY
<p>(+) ในไตรมาสนี้กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติทำสถิติรายได้ และ EBITDA สูงสุดเป็นประวัติการณ์ เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตและปริมาณการขายปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ 40% QoQ และ 82% QoQ ตามลำดับ ทำสถิติสูงสุดจากแหล่งผลิต Statfjord ที่ได้รับใบอนุญาตแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 ธ.ค. 66 และรับรู้ผลการดำเนินงานเป็นไตรมาสแรก รวมไปถึงการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาสจากแหล่งผลิต Hasselmus ที่เริ่ม COD ในเดือนต.ค. 66 ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายมากกว่ากำลังผลิตตามสัญญา (Overlift) ของแหล่งผลิต Brage</p> <p>(-) ราคาขายเฉลี่ยน้ำมันปรับลดลงเล็กน้อย 2% QoQ จากความกังวลด้านเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว ขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติปรับลดลง 26% QoQ อย่างไรก็ตาม ราคาที่ปรับลดลงนั้นอยู่ในอัตราที่ต่ำกว่าราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดที่ปรับลดลง 30% QoQ โดยหลักมาจากการรับรู้กำไรจากสัญญาซื้อขายราคาคงที่ (Fixed Price Contracts)</p>	<p>(+) ปริมาณการผลิตและปริมาณการจำหน่ายปรับเพิ่มขึ้น 90% YoY และ 23% YoY โดยหลักมาจากปริมาณจำหน่ายน้ำมันเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของแหล่งผลิต Statfjord และ Hasselmus ตามที่กล่าวข้างต้น ประกอบกับแหล่งผลิตที่ได้รับใบอนุญาตมาจาก Wintershall Dea (Brage, Nova และ Ivar Aasen) ตั้งแต่ Q4/2565 มีกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง</p> <p>(+) ราคาขายเฉลี่ยน้ำมันปรับเพิ่มขึ้น 6% YoY จากภาพรวมเศรษฐกิจที่ดีขึ้น และความผันผวนที่ลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันปีก่อนหน้า</p> <p>(-) ราคาขายก๊าซธรรมชาติปรับลดลง 53% YoY ในขณะที่ Q1/2566 อยู่ในภาวะอุปทานตึงตัวจากสงครามรัสเซียกับยูเครน</p>

ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ

นอกจากนี้ Q1/2567 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าจากแหล่ง Statfjord (ไม่สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีอากรได้) จากปริมาณการผลิตในปี 2567 น้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ จากการขุดเจาะหลุมเพิ่มเติมในช่วงปลายปี 2566 แต่ปริมาณปิโตรเลียมไม่เพียงพอต่อการนำไปใช้ผลิตในเชิงพาณิชย์ได้ (Dry Well) โดยเมื่อคำนวณสุทธิตามสัดส่วนผู้ถือหุ้นคิดเป็นจำนวนเงิน 119 ล้านโครนนอร์เวย์ (หรือเทียบเท่า 401 ล้านบาท) แต่อย่างไรก็ตาม มีการกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของแหล่งผลิต Yme คิดเป็นจำนวนเงินหลังหักภาษีตามสัดส่วนผู้ถือหุ้น 10 ล้านโครนนอร์เวย์ (หรือเทียบเท่า 35 ล้านบาท) จากราคาน้ำมันคาดการณ์ล่วงหน้าที่ปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายสูงขึ้นกว่าที่เคยประเมินไว้เบื้องต้น จากส่วนลดราคาขายที่ลดลง ซึ่งเข้ามาชดเชยผลกระทบข้างต้นได้บางส่วน

กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติมีการขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่อง และมุ่งมั่นพัฒนาต่อยอดการผลิตจากแหล่งปิโตรเลียมในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงสร้างพื้นฐานเดิม (Organic Growth) เพื่อความคุ้มค่าในเชิงต้นทุนการผลิตจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งปิโตรเลียม โดยในปี 2566 จากความสำเร็จในการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม Hasselmus ที่ช่วยเพิ่มกำลังการผลิตสุทธิตามสัดส่วนที่ 1,960 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) มายังแหล่งผลิต Draugen และต่อเนื่องในปี 2567 บริษัทฯ ได้ตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) ในการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม Bestla ซึ่งเป็นส่วนเชื่อมต่อของแหล่งปิโตรเลียม Brage ที่บริษัทเป็นผู้ดำเนินการ (Operator) โดยการลงทุนดังกล่าว จะเพิ่มกำลังการผลิตสุทธิตามสัดส่วนที่ 10,000 BOED โดยคาดการณ์จะเริ่มผลิตได้ช่วงครึ่งแรกของปี 2570

งบกำไรขาดทุน

ภาพรวมงบกำไรขาดทุน

หน่วย: ล้านบาท	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้จากการขายและการให้บริการ	80,538	142,922	135,382	-5%	68%
กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์	1,225	1,266	(662)	<-100%	<-100%
Accounting EBITDA	10,992	10,310	15,308	48%	39%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	292	(22)	84	>100%	-71%
กลับรายการ (ขาดทุน) จากการด้อยค่าสินทรัพย์*	(412)	(6,190)	(536)	91%	-30%
ต้นทุนทางการเงิน	(1,032)	(1,634)	(1,709)	5%	66%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(3,689)	(1,193)	(4,544)	>-100%	-23%
กำไรสำหรับงวด	3,370	(3,365)	2,790	>100%	-17%
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,741	(977)	2,437	>100%	-11%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	1.91	(0.82)	1.68		
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ (ที่ไม่รวมรายการพิเศษ)	2,932	1,803	3,428	90%	17%
<hr/>					
รายการพิเศษ (ก่อนหักภาษี)	(497)	(7,160)	(1,652)	77%	<-100%
<i>โดยมีรายการหลักดังนี้</i>					
Inventory Gain (loss) (รวมกลับรายการ/ขาดทุนจากการปรับ NRV)	(1,916)	(1,739)	(416)	76%	78%
กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,432	719	(565)	<-100%	<-100%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	292	(22)	84	>100%	-71%
กลับรายการ (ขาดทุน) จากการด้อยค่าสินทรัพย์*	(412)	(6,190)	(536)	91%	-30%
- ตามสัดส่วนการถือหุ้นหลังหักภาษี*	(196)	(2,185)	(366)	83%	-87%

ผลการดำเนินงาน Q1/2567 เทียบกับ Q4/2566

รายได้จากการขายและการให้บริการรวม 135,382 ล้านบาท ลดลง 5% โดยส่วนใหญ่มาจากรายได้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจน้ำมันเป็นหลัก จากราคาขายเฉลี่ยต่อหน่วยของน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลดลง

Accounting EBITDA 15,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48% ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นจากกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมันที่มีค่าการกลั่นพื้นฐาน (Operating GRM) ปรับเพิ่มขึ้น อีกทั้งโรงกลั่นศรีราชาที่มีอัตราค่าลังการผลิตเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ประกอบกับกลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติที่มีปริมาณการจำหน่ายในไตรมาสนี้ทำสถิติสูงสุด และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่มี EBITDA เติบโตขึ้น จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนโรงไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น อีกทั้งในไตรมาสนี้มี Inventory Loss และค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง

รายการพิเศษ ได้แก่

- **Inventory Loss (รวมกลับรายการ/ขาดทุนจากการปรับ NRV)** ของทั้งกลุ่มบริษัทบางจากรวม 416 ล้านบาท โดยถึงแม้ว่าใน Q1/2567 ราคาวัตถุดิบในตลาดโลกมีทิศทางปรับตัวที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากต้นทุนวัตถุดิบที่เข้ากลั่นยังคงมีผลกระทบจากราคาที่ซื้อสูงในไตรมาสก่อน ส่งผลให้ไตรมาสนี้รับรู้ Inventory Loss
- **ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้น** 565 ล้านบาท จากการวัดมูลค่ายุติธรรมจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

งบกำไรขาดทุน

- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน** 84 ล้านบาท เนื่องจาก Q1/2567 เงินบาทอ่อนค่าส่งผลให้กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่มีสินทรัพย์ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน
- **ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์** จากรายการด้อยค่าของสินทรัพย์ในกลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ซึ่งบริษัทฯ รับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวหลังหักภาษีตามสัดส่วนการถือหุ้นจากแหล่งผลิต Statfjord ประมาณ 401 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีการกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์หลังหักภาษีตามสัดส่วนการถือหุ้นของแหล่งผลิต Yme ประมาณ 35 ล้านบาท ซึ่งสามารถชดเชยผลกระทบได้บางส่วน ส่งผลให้ใน Q1/2567 รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิประมาณ 366 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 4,544 ล้านบาท โดยหลักเกิดมาจากผลดำเนินงานที่เติบโตขึ้นของธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ประกอบกับรายการด้อยค่าของแหล่งผลิต Statfjord ที่ไม่สามารถหักภาษีได้ ทำให้อัตรากำไรที่แท้จริงอยู่ที่ 61.9% ซึ่งสูงกว่า Q4/2566 ที่ 54.9%

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,437 ล้านบาท คิดเป็นกำไรต่อหุ้น 1.68 บาท

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ (ที่ไม่รวมรายการพิเศษ) 3,428 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 90%

ผลการดำเนินงาน Q1/2567 เทียบกับ Q1/2566

รายได้จากการขายและการให้บริการรวม 135,382 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 68% โดยส่วนใหญ่มาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับน้ำมัน จากปริมาณการจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปที่รับเพิ่มขึ้น ประกอบกับการรับรู้ผลการดำเนินงานของ BSRC อีกทั้งรายได้ของธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติที่สร้างสถิติสูงสุดจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น

Accounting EBITDA 15,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณจำหน่ายน้ำมันของกลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการเริ่มรับรู้ผลการดำเนินงานของแหล่งผลิต Statfjord เต็มไตรมาสใน Q1/2567 รวมถึงกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน รวมถึงกลุ่มธุรกิจการตลาดที่มีปริมาณการผลิตและปริมาณการจำหน่ายปรับเพิ่มขึ้น ภายหลังจากการได้มาซึ่ง BSRC

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 4,544 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23% โดยหลักเกิดมาจากผลดำเนินงานของธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติที่เติบโตขึ้น และรายการด้อยค่าของแหล่งผลิต Statfjord ที่ไม่สามารถหักภาษีได้

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,437 ล้านบาท ลดลง 11% คิดเป็นกำไรต่อหุ้นลดลงจาก 1.91 บาท เป็น 1.68 บาท

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ (ที่ไม่รวมรายการพิเศษ) 3,428 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17%

งบแสดงฐานะทางการเงิน งบกระแสเงินสด และอัตราส่วนทางการเงิน

ณ วันที่ 31 มี.ค. 67 กลุ่มบางจากมีสินทรัพย์รวม 352,406 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,977 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2566 สาเหตุหลักมาจากมูลค่าสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น หนี้สินรวมปรับเพิ่มขึ้น 7,585 ล้านบาท อยู่ที่ 247,982 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะยาว รวมถึงภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย อีกทั้งมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 104,424 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,392 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปี 2566 โดยหลักมาจากกำไรจากการดำเนินงานในรอบระยะเวลาบัญชี คิดเป็นมูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น 47.64 บาท

กลุ่มบางจากมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 34,091 ล้านบาท ปรับตัวลดลง โดยหลักเกิดจากกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมการลงทุนและจัดหาเงินใช้ไปมากกว่ากระแสเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในระดับที่ยังแข็งแกร่งที่ 0.91 เท่า และมีอันดับเครดิตองค์กรและตราสารหนี้ของบริษัท ที่ระดับ “A” และแนวโน้มอันดับเครดิต “คงที่” หรือ “Stable” จากทริสเรตติ้ง

งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)	2566	%ต่อสินทรัพย์รวม	3M/2567	%ต่อสินทรัพย์รวม	%เปลี่ยนแปลง
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	36,754	11%	34,091	10%	-7%
สินค้าคงเหลือ	47,840	14%	60,180	17%	26%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	37,287	11%	39,051	11%	5%
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	119,374	35%	118,327	34%	-1%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	28,349	8%	31,162	9%	10%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	70,825	21%	69,595	20%	-2%
รวมสินทรัพย์	340,429		352,406		4%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	41,287	12%	47,053	13%	14%
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมถึงที่กำหนดชำระ 1 ปี)	128,268	38%	128,769	37%	0%
ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน	31,905	9%	30,811	9%	-3%
หนี้สินอื่น	38,937	11%	41,350	12%	6%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	100,032	29%	104,424	30%	4%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	340,429		352,406		4%

งบกระแสเงินสด

(หน่วย : ล้านบาท)	2566	3M/2567	เปลี่ยนแปลง
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	11,908	2,790	(9,118)
ปรับปรุงค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจากกำไรจากการดำเนินงาน	14,370	5,418	(8,952)
ปรับปรุงรายการอื่น	8,317	4,578	(3,739)
การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	10,909	(6,685)	(17,594)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	45,504	6,101	(39,402)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมการลงทุน	(72,900)	(7,224)	65,676
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	18,755	(2,026)	(20,781)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(8,641)	(3,149)	5,492
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด (1 มกราคม 2566)	45,932	36,754	(9,178)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(537)	486	1,023
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (สุทธิจากเงินเบิกเกินบัญชี) ณ วันสิ้นงวด	36,754	34,091	(2,663)

งบแสดงฐานะทางการเงิน งบกระแสเงินสด และอัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน

	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (%)			
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (Gross Profit Margin)	10.34%	5.61%	9.37%
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (EBITDA Margin)	13.69%	7.44%	11.97%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (Net Profit Margin)	4.19%	-2.46%	2.18%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE)	17.76%	19.63%	18.39%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (%)			
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA)	12.39%	8.80%	9.02%

	31 มี.ค. 66	31 ธ.ค. 66	31 มี.ค. 67
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio)	2.50	1.39	1.38
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio)	1.67	0.79	0.70
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (AR Turnover)	24.41	20.10	23.99
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (Collection Period) (วัน)	15	18	15
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (AP Turnover)	17.06	17.02	16.28
ระยะเวลาชำระหนี้ (Payment Period) (วัน)	21	21	22
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)			
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net IBD to Equity)	0.35	0.91	0.91

แนวโน้มเศรษฐกิจและสถานการณ์ราคาน้ำมันใน Q2/2567

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจ

เศรษฐกิจโลกยังคงมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับเพิ่มคาดการณ์การเติบโตเศรษฐกิจโลกปี 2567 เป็น 3.2% จากคาดการณ์เมื่อเดือน ม.ค. ที่ 3.1% โดยมาจากแนวโน้มการเติบโตที่ดีขึ้นในกลุ่มประเทศเศรษฐกิจพัฒนาแล้ว แต่แนวโน้มที่ลดลงในจีนและประเทศเศรษฐกิจตลาดเกิดใหม่ขนาดใหญ่อื่นๆ อาจส่งผลกระทบต่อคู่ค้าทั่วโลก นอกจากนี้อัตราเงินเฟ้อทั่วโลกไม่ได้ปรับลดลงเร็วเท่าที่ควร (Stickiness) ซึ่งได้รับแรงกระตุ้นจากความขัดแย้งในตะวันออกกลางและความตึงเครียดทางการค้า ส่งผลให้ธนาคารกลางมีแนวโน้มคงดอกเบี้ยในระดับสูงไว้ยาวนานขึ้น

สำหรับคาดการณ์เศรษฐกิจไทยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 ยังคงมีแนวโน้มเติบโตได้ดีกว่าปีที่แล้วจากการบริโภคภาคเอกชนที่ยังคงแข็งแกร่ง และการฟื้นตัวของการท่องเที่ยวที่เติบโตทั้งในแง่ของจำนวนนักท่องเที่ยวและการใช้จ่ายรายหัวที่เพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้การใช้จ่ายภาครัฐที่จะกลับมาเพิ่มขึ้นในช่วงที่เหลือของปีจะสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจในระยะถัดไป ด้านอัตราเงินเฟ้อไทยยังอยู่ในระดับต่ำ แต่มีแนวโน้มเร่งตัวขึ้น จากการปรับลดหรือยกเลิกมาตรการอุดหนุนราคาพลังงานของภาครัฐ ความเสี่ยงห่วงโซ่อุปทานโลกชะงักจากปัญหาภูมิรัฐศาสตร์

แนวโน้มสถานการณ์ราคาน้ำมัน

จากการประเมินคาดว่าราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยดูไบใน Q2/2567 จะเคลื่อนไหวอยู่ที่ระดับ US\$85-95/BBL โดยได้รับแรงหนุนจากความไม่แน่นอนของความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ในหลายพื้นที่ รวมถึงเหตุการณ์ล่าสุดที่อิหร่านยิงขีปนาวุธและโดรนหลายร้อยตัวเข้าโจมตีอิสราเอลเมื่อช่วงกลางเดือน เม.ย. ที่ผ่านมา ซึ่งถือว่าเป็นครั้งแรกในรอบหลายสิบปีที่อิหร่านเปิดฉากโจมตีโดยตรงไปยังดินแดนของอิสราเอล สร้างความกังวลว่าเหตุการณ์ดังกล่าวจะนำไปสู่สงครามเต็มรูปแบบในภูมิภาคตะวันออกกลางและส่งผลกระทบต่ออุปทานน้ำมันดิบโลก ขณะที่กลุ่มโอเปกพลัสได้มีมติขยายมาตรการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันเพื่อหนุนราคาน้ำมันออกไปจนครบคลุม Q2/2567

ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์กับดูไบ (DTD-DB) ใน Q2/2567 คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ US\$1.0-1.5/BBL โดยราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์ยังคงได้รับปัจจัยหนุนจากแนวโน้มความไม่แน่นอนของอุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรป อันเนื่องมาจากสถานการณ์ความตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ ขณะที่อุปสงค์น้ำมันดิบในยุโรปปรับเพิ่มขึ้นหลังจากโรงกลั่นทยอยกลับมาจากการซ่อมบำรุงตามฤดูกาล

คาดว่าในไตรมาส 2 ปี 2567 ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking ลิงคโพรมีแนวโน้มปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567 โดยคาดว่าค่าการกลั่นจะได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์ที่มีแนวโน้มชะลอลงจากภาวะเศรษฐกิจและเงินเฟ้อทั่วโลก ขณะที่อุปทานปรับเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง แม้ว่าอุปสงค์ในจีนมีแนวโน้มฟื้นตัว แต่การฟื้นตัวยังคงอยู่ภายใต้แรงกดดันจากปัญหาภาคอสังหาริมทรัพย์ อย่างไรก็ตามคาดว่าค่าการกลั่นจะปรับลดลงอย่างจำกัด จากแนวโน้มการพิจารณาลดกำลังการผลิตของโรงกลั่น เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับลดลงและปัจจัยความไม่แน่นอนของสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่ดำเนินต่อเนื่อง

ภาคผนวก

กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้ (ล้านบาท)	66,132	213,913	202,628	-5%	>100%
EBITDA (ล้านบาท)	4,029	1,340	4,404	>100%	8%
- ภายใต้การดำเนินงานของบางจาก ^{1/}	3,963	2,747	2,685	-2%	-32%
- ภายใต้การดำเนินงานของ BSRCL ^{1/}	-	(1,715)	1,531	>100%	N/A
ภาพรวมธุรกิจโรงกลั่น					
กำลังการผลิตเฉลี่ย (KBD)	124.7	240.2	271.7	13%	>100%
อัตรากำลังการผลิต (%)	104%	82%	92%		
ค่าการกลั่นพื้นฐานกลุ่มบริษัทบางจาก (US\$/BBL)	11.44	4.65	6.08	1.43	(5.36)
- Oil Hedging (US\$/BBL)	3.13	0.42	0.46	0.04	(2.67)
- Inventory Gain/ (Loss) ^{2/} (US\$/BBL)	(4.41)	(2.00)	(0.42)	1.58	3.99
ค่าการกลั่นรวมกลุ่มบริษัทบางจาก (US\$/BBL)	10.16	3.07	6.12	3.05	(4.04)
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (THB/USD)	34.07	35.82	35.82	0.00	1.75
โรงกลั่นพระโขนง					
กำลังการผลิตเฉลี่ย (KBD)	124.7	120.8	121.4	1%	-3%
อัตรากำลังการผลิต (%)	104%	101%	101%	-	-
ค่าการกลั่นพื้นฐาน (US\$/BBL)	11.44	7.27	7.39	0.12	(4.06)
- Oil Hedging (US\$/BBL)	3.13	0.83	0.74	(0.08)	(2.38)
- Inventory Gain/ (Loss) ^{2/} (US\$/BBL)	(4.41)	(0.71)	(0.84)	(0.13)	3.57
ค่าการกลั่นรวม (US\$/BBL)	10.16	7.38	7.29	(0.09)	(2.87)
โรงกลั่นศรีราชา^{3/}					
กำลังการผลิตเฉลี่ย (KBD)	-	119.3	150.3	26%	N/A
อัตรากำลังการผลิต (%)	-	69%	86%	-	N/A
ค่าการกลั่นพื้นฐาน (US\$/BBL)	-	2.00	5.03	3.03	N/A
- Oil Hedging (US\$/BBL)	-	-	0.23	0.23	N/A
- Inventory Gain/ (Loss) ^{2/} (US\$/BBL)	-	(3.30)	(0.08)	3.22	N/A
ค่าการกลั่นรวม (US\$/BBL)	-	(1.30)	5.17	6.47	N/A
สัดส่วนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (%)					
ภาพรวมธุรกิจโรงกลั่น					
ก๊าซ LPG	2%	4%	4%	0.1%	1.7%
แก๊สธรรมชาติ	0%	0%	1%	0.5%	0.7%
น้ำมันเบนซิน	19%	26%	27%	1.0%	8.1%
น้ำมันเครื่องบิน	10%	8%	10%	1.8%	0.1%
น้ำมันดีเซล	52%	47%	43%	-3.5%	-8.7%
น้ำมันที่ไม่ได้ใช้ในการขนส่ง	0%	0%	0%	0%	0%
Unconverted Oil (UO)	9%	4%	4%	-0.3%	-4.8%
น้ำมันเตา	8%	9%	9%	0.5%	0.9%
ยางมะตอย	0%	1%	1%	0.2%	1.0%
โรงกลั่นพระโขนง					
ก๊าซ LPG	2%	2%	2%	0.1%	-0.3%
น้ำมันเบนซิน	19%	19%	22%	2.3%	2.7%
น้ำมันเครื่องบิน	10%	11%	14%	2.6%	3.4%
น้ำมันดีเซล	52%	51%	47%	-3.9%	-5.3%
น้ำมันที่ไม่ได้ใช้ในการขนส่ง	0%	0%	0.1%	0.1%	0.1%
Unconverted Oil (UO)	9%	8%	8%	0.2%	-0.3%
น้ำมันเตา	8%	8%	7%	-1.1%	-0.9%

ภาคผนวก

สัดส่วนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (%)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
โรงกลั่นศรีราชา^{3/}					
ก๊าซ LPG	-	6%	6%	-0.4%	N/A
แนฟทา	-	0%	1%	0.8%	N/A
น้ำมันเบนซิน	-	33%	32%	-1.4%	N/A
น้ำมันเครื่องบิน	-	6%	7%	1.6%	N/A
น้ำมันดีเซล	-	43%	41%	-2.5%	N/A
น้ำมันเตา	-	9%	11%	1.5%	N/A
ยางมะตอย	-	2%	2%	0.2%	N/A
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันรวมของบริษัทฯ^{4/} (ล้านลิตร)					
ธุรกิจการตลาด	1,614	3,388	3,541	5%	>100%
บริษัทน้ำมันมาตรา 7	157	559	384	-31%	>100%
ส่งออก	319	405	448	11%	40%
ปริมาณการจำหน่ายรวม	2,089	4,352	4,372	0%	>100%

หมายเหตุ: 1/ EBITDA รายการธุรกิจก่อนหักรายการระหว่างกัน

2/ ตัวเลข Inventory Gain/(Loss) ที่แสดงในตารางรวม(กลับรายการ) ขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ (NRV)

3/ ผลการดำเนินงานของบริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) เริ่มรับรู้เข้ามาในงบการเงินรวมของบางจากฯ ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ย. 66

4/ ปริมาณการจำหน่ายไม่รวมการแลกเปลี่ยนน้ำมันกับบริษัทน้ำมันมาตรา 7 และการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ

กลุ่มธุรกิจการตลาด

ผลการดำเนินงานของธุรกิจการตลาด	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
รายได้ (ล้านบาท)	49,220	97,240	99,592	2%	>100%
EBITDA (ล้านบาท)	737	2,021	1,899	-6%	>100%
- ภายใต้การดำเนินงานของบางจาก ^{1/}	739	576	1,210	>100%	64%
- ภายใต้การดำเนินงานของ BSRC ^{1/}	-	1,465	459	-69%	N/A
ค่าการตลาด (บาท/ลิตร)					
ค่าการตลาดของกลุ่มบริษัทบางจาก	0.93	1.16	0.86	-26%	-8%
- ภายใต้การดำเนินงานของบางจาก	0.93	0.97	0.92	-5%	-1%
- ภายใต้การดำเนินงานของ BSRC	-	1.36	0.80	-41%	N/A
ค่าการตลาดสุทธิ^{2/} (บาท/ลิตร)					
ค่าการตลาดสุทธิของกลุ่มบริษัทบางจาก	0.79	1.11	0.85	-23%	8%
000- ภายใต้การดำเนินงานของบางจาก	0.79	0.93	0.89	-4%	13%
- ภายใต้การดำเนินงานของ BSRC	-	1.30	0.79	-39%	N/A
ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)					
ปริมาณการจำหน่ายของกลุ่มบริษัทบางจาก	1,614	3,388	3,541	5%	>100%
- ค้าปลีก	1,186	2,094	2,156	3%	82%
- อุตสาหกรรม	427	1,295	1,384	7%	>100%
ปริมาณการจำหน่าย ภายใต้การดำเนินงานของบางจาก	1,614	1,727	1,899	10%	18%
- ค้าปลีก	1,186	1,244	1,269	2%	7%
- อุตสาหกรรม	427	483	630	30%	48%
ปริมาณการจำหน่าย ภายใต้การดำเนินงานของ BSRC		1,673	1,653	-1%	N/A
- ค้าปลีก	-	849	887	4%	N/A
- อุตสาหกรรม	-	824	766	-7%	N/A

ภาคผนวก

ปริมาณการจำหน่ายจำแนกตามผลิตภัณฑ์เฉพาะธุรกิจการตลาด (ล้านลิตร)	Q1/2566	Q4/2566	Q1/2567	QoQ	YoY
ปริมาณการจำหน่ายของกลุ่มบริษัทบางจาก					
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	35	83	145	75%	>100%
แก๊สโซลีน	431	908	931	3%	>100%
น้ำมันเครื่องบิน	167	318	381	20%	>100%
น้ำมันดีเซล	929	1,963	1,895	-3%	>100%
น้ำมันเตา และอื่นๆ	53	117	188	61%	>100%
ปริมาณการจำหน่าย ภายใต้การดำเนินงานของบางจาก					
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	35	27	111	>100%	>100%
แก๊สโซลีน	431	478	476	0%	10%
น้ำมันเครื่องบิน	167	206	250	21%	50%
น้ำมันดีเซล	929	974	1,009	4%	9%
น้ำมันเตา และอื่นๆ	53	43	53	23%	0%
ปริมาณการจำหน่าย ภายใต้การดำเนินงานของ BSRC					
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	56	34	-39%	N/A
แก๊สโซลีน	-	435	461	6%	N/A
น้ำมันเครื่องบิน	-	112	132	18%	N/A
น้ำมันดีเซล	-	996	891	-11%	N/A
น้ำมันเตา และอื่นๆ	-	74	135	82%	N/A
หน่วย: จำนวนสาขา					
สถานีบริการน้ำมัน					
- ภายใต้การดำเนินการของบางจาก	1,353	1,389	1,388	(1)	35
- ภายใต้การดำเนินการของ BSRC	-	830	829	(1)	N/A
สถานีอัดประจุไฟฟ้า (EV Chargers)					
	189	264	299	35	110
ร้านค้าแฟรนไชส์ Inthanin					
	1,021	1,020	1,003	(17)	(18)

หมายเหตุ: 1/ EBITDA รายการธุรกิจก่อนหักรายการระหว่างกัน
2/ ค่าการตลาดสุทธิ รวม Inventory Gain/(Loss) และ NRV

การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

- อัตราส่วนกำไรขั้นต้น ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (%) (Gross Profit Margin) = $\frac{\text{กำไรขั้นต้น}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}$
- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (%) (EBITDA Margin) = $\frac{\text{EBITDA}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}$
- อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (%) (Net Profit Margin) = $\frac{\text{กำไร (ขาดทุน) สุทธิ}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}$
- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%) (ROE) = $\frac{\text{กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่}}{\text{รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย)}}$

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (%) (ROA) = $\frac{\text{กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้}}{\text{รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย)}}$

อัตราส่วนสภาพคล่อง

- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) (Current Ratio) = $\frac{\text{สินทรัพย์หมุนเวียน}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า) (Quick Ratio) = $\frac{\text{(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินลงทุนระยะสั้น + ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น) / หนี้สินหมุนเวียน}}$
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า) (AR Turnover) = $\frac{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}{\text{ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ (เฉลี่ย)}}$

ภาคผนวก

- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) (Collection Period) = 365 / อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า) (AP Turnover) = ต้นทุนขายและการให้บริการ / เจ้าหนี้การค้า (เฉลี่ย)
- ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) (Payment Period) = 365 / อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)

- อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินลงทุนระยะสั้น) / ส่วนของผู้ถือหุ้น

หมายเหตุ:

- 1/ รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 2/ รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 3/ การคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE) ข้อมูลพิเศษคือ กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ จะต้องถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)
- 4/ การคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) ข้อมูลพิเศษคือ กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ จะต้องถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)
- 5/ ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 6/ เจ้าหนี้การค้า (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 7/ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย คำนวณโดย (เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน + เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (รวมที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) + หนี้กู้ (รวมที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี))