



บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ

สำหรับงวดไตรมาส และงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอและอธิบายผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดงวดบัญชี ซึ่งข้อมูลที่น่าเสนออาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการจะใช้ฉบับภาษาไทยเป็นหลัก ในกรณีที่คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการฉบับภาษาอังกฤษมีความขัดแย้งกันหรือ มีการตีความที่แตกต่างกัน ให้ใช้ฉบับภาษาไทยเป็นหลัก หากนักลงทุนมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ โทร. 0-2080-4488 หรืออีเมล ir@gulf.co.th

บทสรุปผู้บริหาร

เหตุการณ์สำคัญใน Q1'66

โครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

โครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 1 กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 662.5 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่จังหวัดระยอง ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยโครงการ GPD เป็นโรงไฟฟ้า IPP ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,650.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 2-4 จะทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2566-2567 ตามลำดับ

โครงการโรงไฟฟ้า DIPWP ในประเทศโอมาน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า Captive ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ที่บริษัท ถือหุ้น 49% มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบทั้งสิ้น 208 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และติดตั้งครบทั้ง 326 เมกะวัตต์ ตามกำลังการผลิตติดตั้งรวม

การขยายการลงทุนในและต่างประเทศ

การเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson ในประเทศสหรัฐอเมริกา กำลังการผลิต 1,200 เมกะวัตต์ ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้ตลาดซื้อขายไฟฟ้าแบบเสรี (Merchant Market) ในประเทศสหรัฐอเมริกา และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 4 พฤษภาคม 2565 โดย Gulf USA ได้รับโอนหุ้นตามสัญญาซื้อขายหุ้น และเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการ Jackson ในสัดส่วน 49% อย่างเป็นทางการ ในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2566 ส่งผลให้บริษัท รับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เข้ามาในงบการเงิน

การเข้าลงทุนเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งทะเล Outer Dowsing Offshore Wind Project กำลังการผลิต 1,500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่นอกชายฝั่ง Lincolnshire ทางภาคตะวันออกของสหราชอาณาจักร และคาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายปี 2572 โดย GIH ได้เข้าซื้อทางอ้อมในโครงการ Outer Dowsing ในสัดส่วน 24.99% โดยการร่วมทุนกับ Green Investment Group

การลงนามสัญญา และการได้รับใบอนุญาตต่าง ๆ

การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Pak Lay ในสปป.ลาว โดยเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2566 Pak Lay Power Company Limited ซึ่งบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วน 40% และ SHK ถือหุ้น 60% ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ กฟผ. โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 29 ปีนับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Pak Lay ตั้งอยู่บนแม่น้ำโขง เมืองปากลาย แขวงไชยบุรี สปป.ลาว มีกำลังการผลิตติดตั้ง 770 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบน้ำไหลผ่านตลอดปี (Run-of-the-River) และมีกำหนด SCOD ในวันที่ 20 มีนาคม 2575

กิจกรรมทางการเงิน

การเสนอขายหุ้นกู้ชนิดไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกันของบริษัท มูลค่ารวม 20,000 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน (Institutional Investors) และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (High Net Worth) โดยแบ่งออกเป็น 5 ชุด ได้แก่ หุ้นกู้ อายุ 3 4 5 7 และ 10 ปี โดยเฉลี่ยอัตราดอกเบี้ยคงที่เท่ากับ 3.28% และอายุเฉลี่ยหุ้นกู้เท่ากับ 5.6 ปี ซึ่งหุ้นกู้อายุ 5 ปี และ 7 ปี จำนวนรวม 8,000 ล้านบาทได้เสนอขายเป็นหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) โดยบริษัท มีแผนที่จะนำเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าว ไปใช้ในการชำระคืนเงินกู้จากสถาบันการเงิน และเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจของบริษัท โดยในส่วนของหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะนำเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้ในการชำระคืนเงินลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเยอรมนี Borkum Riffgrund 2 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในระดับ “A+” แนวโน้ม “คงที่” และหุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับในระดับ “A” จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

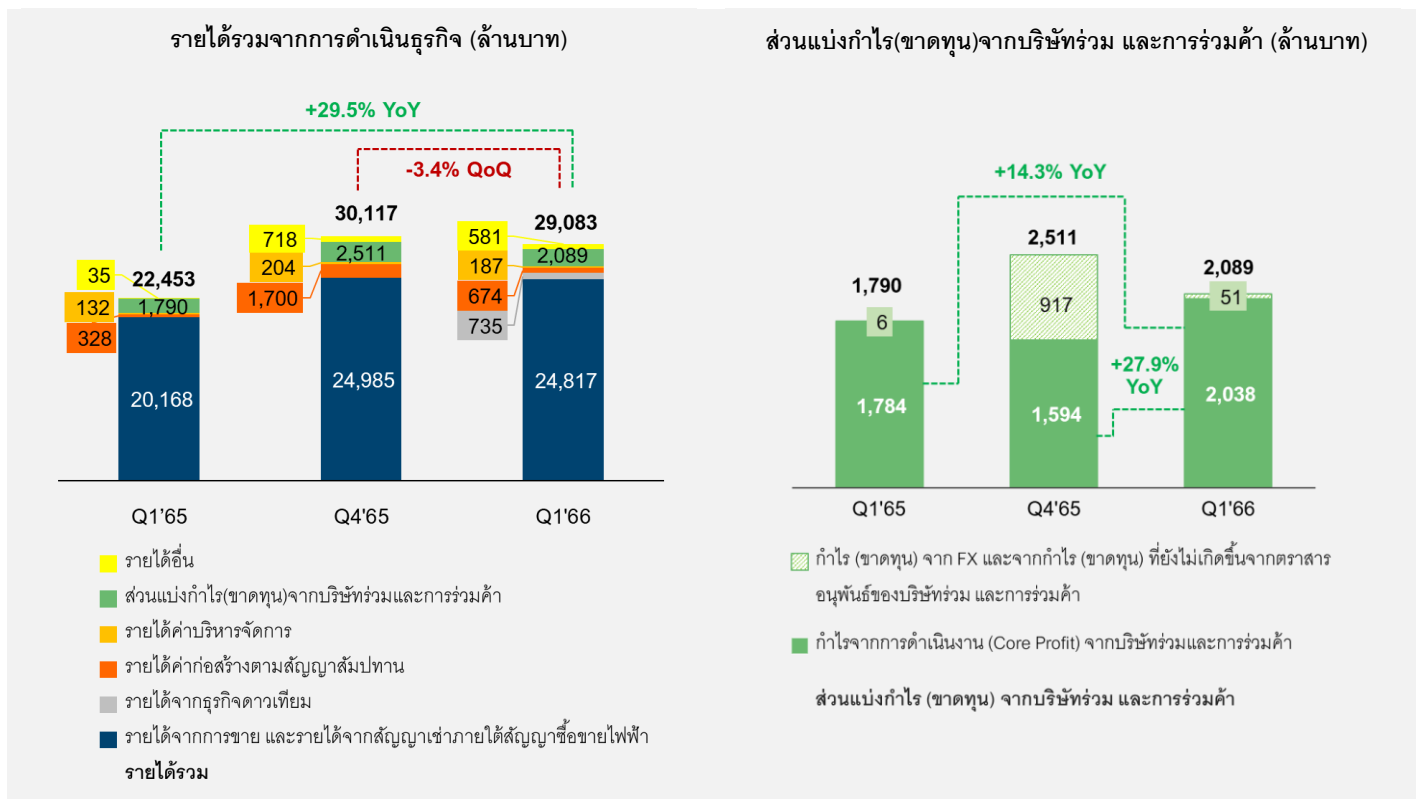
สรุปผลการดำเนินงานสำหรับ Q1'66

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY
รายได้จากการขาย รายได้จากสัญญาเช่า ค่าบริการ และการก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	20,628	26,888	26,413	-1.8%	28.0%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,790	2,511	2,089	-16.8%	16.7%
รายได้อื่น	35	718	581	-19.1%	1575.5%
รายได้รวม	22,453	30,117	29,083	-3.4%	29.5%
EBITDA ⁽¹⁾	7,075	8,229	8,143	-1.0%	15.1%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	4,095	7,483	5,192	-30.6%	26.8%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	3,395	5,406	3,850	-28.8%	13.4%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่กระทบบริษัทใหญ่	160	1,864	270	-85.5%	68.8%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์	(22)	(51)	(87)	70.8%	302.6%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit)⁽²⁾	3,257	3,593	3,668	2.1%	12.6%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit) ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ⁽³⁾	1,784	1,594	2,038	27.9%	14.3%
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.29	0.46	0.33	-28.6%	14.1%

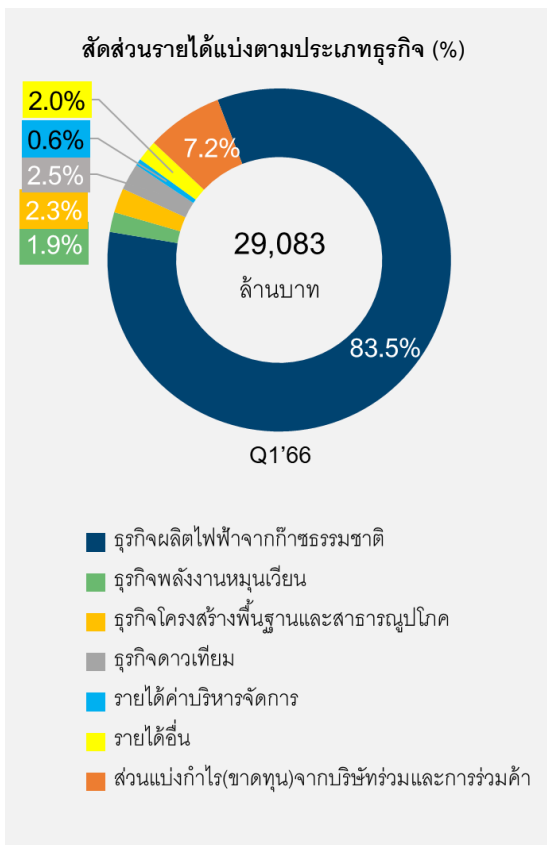
⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทฯ บริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽²⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทฯ บริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽³⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า = ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทฯ บริษัทร่วม และการร่วมค้า



รายได้แบ่งตามประเภทธุรกิจ	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	17,863	22,398	24,272	8.4%	35.9%
ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	2,305	2,587	545	-78.9%	-76.4%
ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค	328	1,700	674	-60.4%	105.7%
ธุรกิจดาวเทียม	-	-	735	n.a.	n.a.
รายได้ค่าบริการจัดการ	132	204	187	-8.4%	41.6%
รายได้อื่น	35	718	581	-19.1%	1575.5%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,790	2,511	2,089	-16.8%	16.7%
รายได้รวม	22,453	30,117	29,083	-3.4%	29.5%

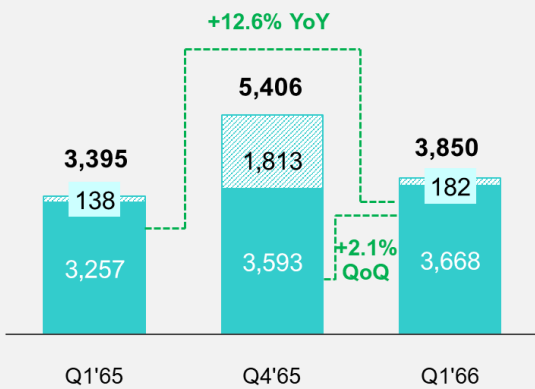


รายได้รวมจากการดำเนินธุรกิจใน Q1'66 อยู่ที่ 29,083 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29.5% YoY แต่ลดลง 3.4% QoQ ประกอบไปด้วย

- 1) รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติใน Q1'66 อยู่ที่ 24,272 ล้านบาท (+35.9% YoY) โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 31 มีนาคม และ 1 ตุลาคม 2565 ประกอบกับราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยปรับสูงขึ้นตามทิศทางเดียวกับต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ และค่า Ft เหลือ และเมื่อเทียบกับ Q4'65 รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 8.4% QoQ สาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการ GSRC ที่ฟื้นตัวจากไตรมาสก่อน ประกอบกับค่า Ft เหลือใน Q1'66 ที่ปรับเพิ่มขึ้นสะท้อนต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าซึ่งปรับสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญในปีที่ผ่านมา
- 2) รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนใน Q1'66 อยู่ที่ 545 ล้านบาท (-76.4% YoY และ -78.9% QoQ) โดยหลักลดลงจากการจำหน่ายเงินลงทุน 50.01% ใน BKR2 Holding ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง BKR2 ทำให้บริษัทฯ รับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า แทนการรับรู้รายได้และค่าใช้จ่ายของโครงการ เข้ามาในงบการเงินรวม นับตั้งแต่ Q1'66 เป็นต้นไป

- 3) รายได้จากธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคใน Q1'66 อยู่ที่ 674 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 105.7% YoY แต่ลดลง 60.4% QoQ โดยบริษัทฯ บันทึกรายได้ตามความคืบหน้าของงานก่อสร้างโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานถมทะเล
- 4) รายได้จากธุรกิจดาวเทียม ใน Q1'66 อยู่ที่ 735 ล้านบาท โดยเป็นรายได้ของกลุ่ม THCOM ซึ่งบริษัทฯ รับรู้เข้ามาในงบการเงินรวม เป็นไตรมาสแรก
- 5) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ใน Q1'66 อยู่ที่ 2,089 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.7% YoY โดยได้รับส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจาก INTUCH, GGC, TTT และการร่วมค้าที่โอมาน รวมถึงมีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ BKR2 เป็นครั้งแรก **ทั้งนี้ เมื่อเทียบกับ Q4'65 ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ปรับลดลง 16.8% QoQ** แม้ใน Q1'66 ส่วนแบ่ง Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จะปรับตัวดีขึ้น แต่ใน Q1'66 มีบันทึกส่วนแบ่งกำไรจาก FX และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ รวมเป็นผลกำไรสุทธิ 51 ล้านบาท ซึ่งน้อยกว่าใน Q4'65 ที่มีกำไรจากการดังกล่าว 917 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)



■ กำไรจากการดำเนินงาน
 ■ กำไร (ขาดทุน) จาก FX ที่กระทบบริษัทใหญ่ และ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า
 ■ กำไรสุทธิส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit) ใน Q1'66 เท่ากับ 3,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12.6% YoY โดยหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 ในเดือนมีนาคม และตุลาคม 2565 และโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ SPPs ที่มีผลการดำเนินงานฟื้นตัวจากราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับต้นทุนเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า รวมถึงรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้นด้วย อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ Q4'65 Core Profit เพิ่มขึ้น 2.1% QoQ จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยรวมที่ปรับเพิ่มขึ้น และกำไรของโรงไฟฟ้า SPPs ที่ฟื้นตัวจากราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่สูงขึ้น รวมถึงรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าเพิ่มขึ้นด้วย ทั้งนี้ ใน Q1'66 บริษัทฯ บันทึกผลกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบบริษัทใหญ่ และจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วมและการร่วมค้ารวมกำไรสุทธิ 182 ล้านบาท ซึ่งมากกว่าใน Q1'65 ที่มีกำไรจากรายการดังกล่าว 138 ล้านบาท แต่น้อยกว่าใน Q4'65 ที่มีกำไรจากรายการดังกล่าว 1,813 ล้านบาท จึงส่งผลให้ กำไรสุทธิส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ใน Q1'66 เท่ากับ 3,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13.4% YoY แต่ลดลง 28.8% QoQ

สรุปฐานะการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566

- **สินทรัพย์รวม ณ 31 มีนาคม 2566** เท่ากับ 450,619 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7.8% จาก 31 ธันวาคม 2565 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากเงินลงทุนใน Jackson ลูกหนี้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากโครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยที่ 1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2566 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อใช้ขยายธุรกิจ เงินปันผลค้างรับ และสินทรัพย์สิทธิการใช้สถานีไฟฟ้าย่อยและท่อก๊าซที่เพิ่มขึ้น
- **หนี้สินรวม ณ 31 มีนาคม 2566** เท่ากับ 311,180 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10.2% จาก 31 ธันวาคม 2565 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ของบริษัทฯ เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจ เจ้าหนี้การค้าที่มีมูลค่าเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นโดยหลักจากการเบิกเงินกู้เพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD
- **ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มีนาคม 2566** เท่ากับ 139,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.7% จาก 31 ธันวาคม 2565 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ แต่ลดลงส่วนหนึ่งจากมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9 ซึ่งบันทึกอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
- **ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566** กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องชำระตามข้อกำหนดสิทธิ อยู่ที่ 1.62 เท่า ซึ่งต่ำกว่าเงื่อนไขและข้อตกลงที่กำหนดสำหรับหุ้นกู้ของบริษัทฯ ที่ 3.50 เท่า

ผลการดำเนินงานแบ่งตามประเภทธุรกิจ

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟภ.	14,783	18,181	19,588	7.7%	32.5%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	2,109	2,514	2,966	18.0%	40.6%
รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	229	173	189	9.1%	-17.7%
รายได้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	742	1,531	1,530	0.0%	106.2%
รายได้รวมจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	17,863	22,398	24,272	8.4%	35.9%

รายได้จากการขาย (ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ)

ใน Q1'66 กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายและจากสัญญาเช่า จำนวน 24,272 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35.9% YoY เมื่อเปรียบเทียบกับ Q1'65 โดยหลักเป็นผลมาจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และรายได้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามมาตรฐานการบัญชี TFRS 16 จากโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 31 มีนาคม และ 1 ตุลาคม 2565 ตามลำดับ นอกจากนี้ ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยยังปรับสูงขึ้นตามทิศทางเดียวกับต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ (ต้นทุนค่าก๊าซเฉลี่ยต่อหน่วยของโรงไฟฟ้า SPP และ IPP ปรับเพิ่มขึ้น 12.4% YoY และ 6.3% YoY ตามลำดับ) และค่า Ft เฉลี่ยสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าที่ไม่ใช่ประเภทบ้านอยู่อาศัย ที่ปรับเพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนต้นทุนพลังงานที่สูงขึ้น จาก 0.0139 บาท / kWh ใน Q1'65 มาเป็น 1.5492 บาท / kWh ใน Q1'66

เมื่อเทียบกับ Q4'65 กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ บันทึกรายได้จากการขายและจากสัญญาเช่า เพิ่มขึ้น 8.4% QoQ โดยหลักเพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้า GSRC ที่ฟื้นตัวจากไตรมาสก่อนอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งเป็นไปตามการบริหารจัดการปริมาณการผลิตไฟฟ้าในประเทศ ของ กฟผ. นอกจากนี้ ค่า Ft เฉลี่ย สำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าที่ไม่ใช่ประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ปรับเพิ่มขึ้นจาก 0.9343 บาท / kWh ใน Q4'65 มาเป็น 1.5492 บาท / kWh ใน Q1'66 ยังส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 15.2% QoQ โดยปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น สามารถชดเชยผลกระทบจากราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วย ที่ลดลงตามทิศทางเดียวกับราคาก๊าซธรรมชาติ (ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยของโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้กลุ่ม GMP และโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้กลุ่ม IPD ปรับลดลง 6.6% QoQ และ 12.9% QoQ ตามลำดับ)

ปัจจัยที่ส่งผลต่อรายได้ของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณการขายไฟฟ้าและขายไอน้ำ	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย GMP				% QoQ	% YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,812	1,763	1,808	2.6%	-0.2%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (GWh)	607	565	579	2.5%	-4.5%
ปริมาณการขายไอน้ำ (ตัน)	194,804	143,888	170,364	18.4%	-12.5%
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย IPD					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,747	1,905	2,576	35.2%	47.4%
ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำ	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย GMP				% QoQ	% YoY
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	4.61	5.28	4.93	-6.6%	7.1%
ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (บาท / kWh)	3.35	4.26	4.91	15.2%	46.7%
ราคาขายไอน้ำ (บาท / ตัน)	1,149	1,162	1,089	-6.2%	-5.2%
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย IPD					
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	4.18	5.38	4.68	-12.9%	11.9%

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟภ.	186	222	247	11.1%	32.3%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	2	27	46	72.7%	2892.8%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม	142	137	150	9.6%	5.6%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ Ørsted Energy	1,970	2,024	-	n.a.	n.a.
รายได้อื่น ๆ	5	177	102	-42.4%	2029.9%
รายได้รวมจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	2,305	2,587	545	-78.9%	-76.4%

รายได้จากการขาย (ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน)

ใน Q1'66 กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน บันทึกรายได้จากการขาย 545 ล้านบาท ลดลง 76.4% YoY โดยหลักเป็นผลมาจากการที่บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุน 50.01% ใน BKR2 Holding ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ที่ประเทศเยอรมนี ในเดือนธันวาคม 2565 ส่งผลให้ในปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในโครงการ BKR2 ในสัดส่วน 24.99% และได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า แทนการรับรู้รายได้ และค่าใช้จ่ายของโครงการเข้ามาในงบการเงินรวม นับตั้งแต่ Q1'66 เป็นต้นไป

อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟของโรงไฟฟ้าในประเทศ ปรับเพิ่มขึ้น จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1 ทั้งจากการจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการที่ได้เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วบางส่วน และจากการให้บริการก่อสร้างโครงการแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม รวมถึงโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ที่มีรายได้เพิ่มขึ้น ตามทิศทางเดียวกับค่า Ft ขายส่งที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีรายได้จากการกำจัดขยะของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน CMWTE อีกด้วย

สำหรับในประเทศเวียดนาม มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากรายได้ของโครงการพลังงานลมนอกชายฝั่งทะเล Mekong ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วบางส่วน (4.2 เมกะวัตต์)

เมื่อเทียบกับ Q4'65 กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน มีรายได้จากการขายลดลง 78.9% QoQ โดยหลักมาจากการที่บริษัทฯ ลดสัดส่วนการลงทุนในโครงการ BKR2 จึงทำให้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า แทนการรับรู้รายได้ของโครงการ นับตั้งแต่ Q1'66 เป็นต้นไป

สำหรับประเทศไทย มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1 ประกอบกับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยที่ปรับเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับค่า Ft อย่างไรก็ตาม รายได้อื่น ๆ ลดลงจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ที่ลดลงจากไตรมาสก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 & GTN2 ในประเทศเวียดนาม ปรับเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่แล้ว โดยปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้นตามความเข้มแสงในพื้นที่ที่มากขึ้น ซึ่งเป็นปัจจัยด้านฤดูกาล ประกอบกับช่วงเดือนตุลาคมของทุกปี เป็นฤดูน้ำหลากในประเทศเวียดนาม ทำให้โรงไฟฟ้าพลังน้ำผลิตไฟได้มาก EVN จึงรับซื้อไฟจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้น และรับซื้อไฟจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์น้อยลง ในช่วงไตรมาส 4

ปัจจัยที่ส่งผลต่อรายได้ของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

ปริมาณการขายไฟฟ้า	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG				% QoQ	% YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	44	43	44	1.1%	-1.6%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 & GTN2					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (GWh)	44	39	43	10.3%	-3.7%
ราคาขายไฟฟ้า	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG				% QoQ	% YoY
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	4.24	5.13	5.65	10.0%	33.2%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 & GTN2					
ราคาขายไฟฟ้าให้ แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (บาท / kWh)	3.14	3.31	3.35	1.4%	6.6%

ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

รายได้จากธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	328	1,700	674	-60.4%	105.7%

ใน Q1'66 บริษัทฯ บันทึกรายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน อยู่ที่ 674 ล้านบาท เป็นรายได้สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานถมทะเล ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จในปี 2567 โดยมีการบันทึกรายได้เพิ่มขึ้น 105.7% YoY แต่ลดลง 60.4% QoQ ซึ่งเปลี่ยนแปลงตามสัดส่วนความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการในแต่ละไตรมาส ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (TFRIC 12)

ธุรกิจดาวเทียม

รายได้จากธุรกิจดาวเทียม	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้ของ THCOM	-	-	735	n.a.	n.a.

บริษัทฯ รับรู้รายได้จาก THCOM เข้ามาในงบการเงินรวมเป็นครั้งแรกใน Q1'66 เป็นจำนวน 735 ล้านบาท โดยบริษัทฯ เข้าถือหุ้นทางอ้อมใน THCOM ในสัดส่วน 41.1% ตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2565 และต่อมา ได้ยื่นข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ที่เหลือ (Tender Offer) ของ THCOM ตามข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งมีระยะเวลาการรับซื้อสิ้นสุดวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2566 ส่งผลให้ในปัจจุบัน บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมใน THCOM อยู่ที่ 41.14%

รายได้ค่าบริการจัดการ

รายได้ค่าบริการจัดการ	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้ค่าบริการจัดการ	132	204	187	-8.4%	41.6%

ใน Q1'66 บริษัทฯ มีรายได้ค่าบริการจัดการเท่ากับ 187 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41.6% YoY จากการที่บริษัทฯ ให้บริการเพิ่มขึ้นแก่บริษัทร่วม GJP และการร่วมค้า GPC, HKH และ Data Center แต่ลดลง 8.4% QoQ จากการให้บริการแก่กลุ่ม GEC และ Data Center ที่ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า

รายได้อื่น

รายได้อื่น	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
เงินปันผลรับ	-	-	14	n.a.	n.a.
ดอกเบี้ยรับ	29	131	424	223.2%	1346.5%
รายได้อื่น	5	587	143	-75.7%	2569.6%
รวมรายได้อื่น	35	718	581	-19.1%	1575.5%

ใน Q1'66 บริษัทฯ บันทึกรายได้อื่น 581 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยหลักเพิ่มขึ้นจากรายได้ดอกเบี้ย ซึ่งได้รับจากการให้เงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงได้รับดอกเบี้ยเงินฝากเพิ่มขึ้นจากอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่สูงขึ้น

อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน รายได้อื่นลดลง 19.1% QoQ เนื่องจากใน Q4'65 มีบันทึกกำไร จำนวน 381 ล้านบาท จากการจัดจำหน่ายเงินลงทุนในสัดส่วน 50.01% ใน BKR2 Holding ซึ่งเป็นบริษัทที่ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BKR2 และกำไรจากการถือหุ้น THCOM จำนวน 189 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นครั้งเดียว จึงทำให้รายได้อื่นในไตรมาสที่แล้ว สูงกว่าปกติ

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
บริษัทร่วม INTUCH	1,090	1,094	1,256	14.8%	15.3%
บริษัทร่วม GJP	658	1,345	556	-58.6%	-15.4%
บริษัทร่วม PTTNGD	(26)	(183)	(172)	5.7%	-563.9%
บริษัทร่วมและการร่วมค้าภายใต้ GULF1	(1)	1	1	5.9%	n.a.
การร่วมค้า GGC	-	202	273	34.9%	n.a.
การร่วมค้า TTT	-	14	73	418.7%	n.a.
การร่วมค้า BKR2	-	-	153	n.a.	n.a.
การร่วมค้า Jackson	-	-	(171)	n.a.	n.a.
การร่วมค้าในประเทศโอมาน	50	77	150	94.6%	202.8%
การร่วมค้าอื่น ๆ	20	(39)	(29)	26.8%	-241.8%
รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,790	2,511	2,089	-16.8%	16.7%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของ INTUCH	(10)	10	9	-0.7%	n.a.
ส่วนแบ่ง Core Profit ของบริษัทร่วม INTUCH	1,100	1,085	1,247	14.9%	13.3%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของ GJP	38	958	129	-86.6%	236.0%
ส่วนแบ่ง Core Profit ของบริษัทร่วม GJP	619	387	428	10.6%	-31.0%
หัก: กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ GGC	-	(45)	(10)	78.0%	n.a.
ส่วนแบ่ง Core profit ของการร่วมค้า GGC	-	247	282	14.4%	n.a.
หัก: กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ PTTNGD	(22)	(6)	5	n.a.	n.a.
ส่วนแบ่ง Core Profit ของบริษัทร่วม PTTNGD	(4)	(176)	(177)	-0.4%	-4043.3%
หัก: กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ JACKSON	-	-	(82)	n.a.	n.a.
ส่วนแบ่ง Core profit ของการร่วมค้า JACKSON	-	-	(88)	n.a.	n.a.
Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,784	1,594	2,038	27.9%	14.3%

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส และปี สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566

ใน Q1'66 บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่ง Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า รวม 2,038 ล้านบาท โดยหลักมาจากส่วนแบ่ง Core Profit ของ INTUCH 1,247 ล้านบาท GJP 428 ล้านบาท GGC 282 ล้านบาท การร่วมค้าในประเทศโอมาน 150 ล้านบาท และ TTT 73 ล้านบาท หักด้วยส่วนแบ่ง Core Profit ที่เป็นผลขาดทุนจาก PTTNGD 177 ล้านบาท และจาก Jackson 88 ล้านบาท ทั้งนี้ เมื่อรวมส่วนแบ่งกำไรจาก FX และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น จากตราสารอนุพันธ์รวมสุทธิ 51 ล้านบาท ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าใน Q1'66 อยู่ที่ 2,089 ล้านบาท

เมื่อเทียบกับ Q1'65 ส่วนแบ่ง Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า เติบโตขึ้น 14.3% YoY โดยหลักมีสาเหตุดังนี้

- 1) ได้รับส่วนแบ่ง Core Profit จาก GGC 282 ล้านบาท และ TTT 73 ล้านบาท ในขณะที่ใน Q1'65 บริษัทฯ ยังไม่ได้เข้าลงทุนใน GGC และ TTT
- 2) ได้รับส่วนแบ่ง Core Profit จาก INTUCH เพิ่มขึ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น และจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ ADVANC
- 3) การร่วมค้าในประเทศโอมาน มีส่วนแบ่งกำไรมากขึ้นตามการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า DIPWP ซึ่งปัจจุบัน ได้ก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยตามกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 326 เมกะวัตต์
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BKR2 เป็นครั้งแรก ภายหลังจากที่บริษัทฯ ลดสัดส่วนการถือหุ้นเหลือ 24.99% นับตั้งแต่ Q1'66 เป็นต้นไป
- 5) จากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น สามารถชดเชยผลการดำเนินงานที่อ่อนตัวลงของ GJP ซึ่งได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า 2 IPPs ที่ได้รับอัตราค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment Rate) ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และมีต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากการหยุดซ่อมบำรุง B-Inspection ของโรงไฟฟ้า SPP ภายในกลุ่ม จำนวน 1 โครงการ

เมื่อเทียบกับ Q4'65 ส่วนแบ่ง Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ปรับเพิ่มขึ้น 27.9% QoQ โดยหลักมีสาเหตุดังนี้

- 1) บริษัทร่วม GJP มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จากโรงไฟฟ้า IPPs ภายในกลุ่ม พื้นตัวได้ดีจากไตรมาสก่อน
- 2) ได้รับส่วนแบ่ง Core Profit จาก INTUCH เพิ่มขึ้น โดยใน Q4'65 มีบันทึกค่าใช้จ่ายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนของ THCOM ที่รับรู้ผ่านทางส่วนแบ่งกำไรของ INTUCH ทั้งหมดออกไป ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ เปลี่ยนมาลงทุนใน THCOM โดยตรง จึงทำให้ส่วนแบ่งกำไรจาก INTUCH ในไตรมาสก่อน อยู่ในระดับต่ำกว่าปกติ
- 3) ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายใต้ GGC ปรับตัวดีขึ้นตามทิศทางเดียวกับความเร็วลมในพื้นที่
- 4) ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากโครงการ BKR2 เป็นครั้งแรก และได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าที่ประเทศโอมานเพิ่มขึ้น ตามที่ได้กล่าวถึงในข้างต้น
- 5) ได้รับส่วนแบ่งกำไรจาก TTT เต็มไตรมาส ภายหลังจากที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในเดือน ธันวาคม 2565

ปัจจัยที่ส่งผลต่อผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทร่วมและการร่วมค้า

ปริมาณการขายไฟฟ้า	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
				% QoQ	% YoY
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ					
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติภายใต้ GJP					
โครงการโรงไฟฟ้า IPP					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,175	1,188	1,653	39.2%	40.7%
โครงการโรงไฟฟ้า 7 SPPs					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,039	1,015	1,012	-0.3%	-2.6%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (GWh)	292	277	290	4.9%	-0.7%
ปริมาณการขายไอน้ำ (ตัน)	92,363	81,815	88,958	8.7%	-3.7%
ปริมาณการขายน้ำเย็น (ล้านตันความเย็น)	5	2	1	-37.3%	-73.1%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)*	-	-	541	n.a.	n.a.

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส และปี สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566

ปริมาณการขายไฟฟ้า	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน				% QoQ	% YoY
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายใต้ GGC					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	n.a.	111	109	-2.0%	n.a.
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BKR2					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	404	422	375	-11.0%	-7.1%
ปริมาณการชดเชย (GWh)	173	152	123	-18.8%	-28.7%
ราคาขายไฟฟ้า	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ				% QoQ	% YoY
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติภายใต้ GJP					
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (SPP) (บาท / kWh)	4.57	5.21	4.91	-5.8%	7.6%
ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (บาท / kWh)	3.32	4.20	4.81	14.7%	44.8%
ราคาขายไอน้ำ (บาท / ตัน)	1,007	1,180	1,210	2.5%	20.2%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson					
ราคาขายไฟฟ้า (USD / kWh)*	-	-	0.024	n.a.	n.a.
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน					
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายใต้ GGC					
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	n.a.	7.28	7.73	6.1%	n.a.
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2					
ราคาขายไฟฟ้า (บาท / kWh)	6.83	7.35	6.21	-15.6%	-9.1%

*ใน Q1'66 บริษัทฯ รัับปริมาณการขายไฟฟ้าของโครงการ Jackson เฉพาะเดือน มีนาคม 2566

โครงสร้างต้นทุนและค่าใช้จ่าย

โครงสร้างต้นทุนและค่าใช้จ่าย	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
ต้นทุนจากการขาย	15,716	19,500	20,407	4.7%	29.9%
ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง	13,577	16,941	18,337	8.2%	35.1%
ต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา	521	625	505	-19.1%	-2.9%
ค่าเสื่อมราคา	1,204	1,238	882	-28.8%	-26.7%
ต้นทุนอื่น ๆ	414	696	683	-1.9%	64.8%
ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	291	1,574	611	-61.2%	110.2%
ต้นทุนค่าบริหารจัดการ	59	74	83	12.0%	40.9%
รวมต้นทุนขาย ค่าบริหารจัดการ และค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	16,065	21,148	21,101	-0.2%	31.3%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (SG&A)	551	1,121	742	-33.8%	34.5%
รวมต้นทุนและค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น	16,617	22,269	21,843	-1.9%	31.5%

ต้นทุนจากการขาย

ใน Q1'66 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขาย 20,407 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29.9% YoY โดยหลักเป็นผลของต้นทุนก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยของโรงไฟฟ้า SPP และ IPP ที่ปรับสูงขึ้น 12.4% YoY และ 6.3% YoY ตามลำดับ และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 ในวันที่ 31 มีนาคม และ 1 ตุลาคม 2565 นอกจากนี้ ต้นทุนอื่น ๆ เพิ่มขึ้น จากต้นทุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของ GULF1 อย่างไรก็ตาม ต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา รวมถึงค่าเสื่อมราคา โดยหลักปรับลดลงจากโครงการ BKR2 ที่

เปลี่ยนสถานะเป็นการร่วมค้า บริษัทฯ จึงไม่ต้องบันทึกต้นทุนของโครงการดังกล่าวในงบการเงินรวมอีกต่อไป โดยรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า ตั้งแต่ Q1'66 เป็นต้นไป

เมื่อเทียบกับ Q4'65 ต้นทุนจากการขายของบริษัทฯ ปรับเพิ่มขึ้น 4.7% QoQ โดยหลักเพิ่มขึ้นจากปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิต จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา และค่าเสื่อมราคา ปรับลดลงจากโครงการ BKR2 ตามที่ได้กล่าวถึงในข้างต้น

ปัจจัยที่ส่งผลต่อต้นทุนขายของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่มบริษัท

ราคาต้นทุนขายต่อหน่วย	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
ก๊าซธรรมชาติ (SPP ภายใต้ GMP)				% QoQ	% YoY
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (พันล้านบีทียู)	18,163	17,357	17,938	3.3%	-1.2%
ราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ ล้านบีทียู)	441.56	509.29	496.39	-2.5%	12.4%
ก๊าซธรรมชาติ (IPP ภายใต้ IPD)					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (พันล้านบีทียู)	9,870	9,541	13,336	39.8%	35.1%
ราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ ล้านบีทียู)	432.23	499.97	459.34	-8.1%	6.3%
ชีวมวล (ไม้)					
ปริมาณการใช้ (ตัน)	77,827	87,700	81,383	-7.2%	4.6%
ราคาไม้ (บาท/ ตัน)	1,120	648	963	48.7%	-14.0%

ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน

ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน เป็นต้นทุนของโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งบันทึกตาม TFRIC 12 โดยใน Q1'66 อยู่ที่ 611 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 110.2% YoY แต่ลดลง 61.2% QoQ โดยเป็นไปตามสัดส่วนความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการในแต่ละไตรมาส

ต้นทุนค่าบริหารจัดการ

ต้นทุนค่าบริหารจัดการเป็นต้นทุนจากการที่บริษัทฯ ให้บริการแก่ GJP, GPC, HKP, HKH, BGSR 6, BGSR 81 และ Data Center โดยใน Q1'66 บริษัทฯ มีต้นทุนค่าบริหารจัดการเท่ากับ 83 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 40.9% YoY และ 12.0% QoQ ตามค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรที่เพิ่มขึ้น ตามการให้บริการแก่บริษัทต่าง ๆ ดังกล่าวที่เพิ่มขึ้นด้วย

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ใน Q1'66 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 742 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34.5% YoY โดยหลักเพิ่มขึ้นตามการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ Q4'65 ค่าใช้จ่ายในการบริหารปรับลดลง 33.8% QoQ เนื่องจากใน Q4'65 มีบันทึกค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายเงินลงทุนในโครงการ BKR2 ซึ่งเกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
ดอกเบี้ยจ่าย	1,586	2,193	2,043	-6.9%	28.8%
ค่าธรรมเนียมการค้าประกัน	9	11	14	24.3%	53.0%
ค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินทุน	31	30	29	-1.4%	-4.7%
ค่าธรรมเนียมผูกพันหนี้	18	13	10	-17.8%	-41.2%
อื่นๆ	(171)	32	27	-17.0%	n.a.
รวมต้นทุนทางการเงิน	1,473	2,279	2,124	-6.8%	44.2%

ใน Q1'66 ต้นทุนทางการเงิน เท่ากับ 2,124 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 44.2% YoY โดยหลักเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยจ่ายจากการออกหุ้นกู้เพิ่มเติม และการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ Q4'65 ต้นทุนทางการเงิน ลดลง 6.8% QoQ จากการลดสัดส่วนการถือหุ้นของอ้อมของบริษัทฯ ในโครงการ BKR2 จึงทำให้ไม่มีดอกเบี้ยจ่ายของโครงการรวมเข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ตั้งแต Q1'66 เป็นต้นไป

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้น Q1'66 แข็งค่าขึ้น 0.4704 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับ Q4'65 ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงบนหนี้สินที่เป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ สหุทธิกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐที่ให้แกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน นอกจากนี้ อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อยูโรที่อ่อนค่าลง 0.3561 บาทต่อยูโร ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าธุรกรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบนเงินให้กู้ยืมของบริษัทฯ ที่ให้แก่ GIH ซึ่งเป็นเงินสกุลยูโร อย่างไรก็ตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐต่อยูโรที่อ่อนค่าลง 0.0248 ดอลลาร์สหรัฐต่อยูโร เมื่อเทียบกับ Q4'65 ทำให้ GIH รับรู้ผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง บนส่วนต่างของลูกหนี้และเจ้าหนี้ที่เป็นเงินสกุลยูโร ส่งผลรวมให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิใน Q1'66 เท่ากับ 262 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ที่กระทบส่วนของบริษัทใหญ่เท่ากับ 270 ล้านบาท แบ่งเป็นผลกระทบจาก FX ของกลุ่ม GJP และ INTUCH มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ที่ 138 ล้านบาท และในส่วนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เฉพาะในส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 131 ล้านบาท

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	180	2,092	262	-87.5%	45.6%
หัก ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	48	1,196	130	-89.1%	170.8%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ส่วนของบริษัทใหญ่	132	896	131	-85.3%	-0.2%
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของส่วนแบ่งกำไรบริษัทร่วม	28	968	138	-85.7%	391.8%
รวมผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบส่วนของบริษัทใหญ่	160	1,864	270	-85.5%	68.8%

อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด

	(บาท / ดอลลาร์สหรัฐ)	(บาท / ยูโร)	(ดอลลาร์สหรัฐ/ยูโร)*
Q4'64	33.5929	37.5083	1.1315
Q1'65	33.4553	36.8184	1.1163
Q2'65	35.4638	36.4972	1.0452
Q3'65	38.0679	36.8328	0.9800
Q4'65	34.7335	36.4494	1.0658
Q1'66	34.2631	36.8055	1.0907

*อิงกับอัตราแลกเปลี่ยนในประเทศสิงคโปร์

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส และปี สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566

กำไร

กำไรสำหรับงวด	Q1'65	Q4'65	Q1'66	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
กำไรขั้นต้น	4,562	5,740	5,311	-7.5%	16.4%
กำไรขั้นต้นจากการขายและจากสัญญาเช่า	4,453	5,485	5,145	-6.2%	15.5%
กำไรขั้นต้นจากงานก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	37	126	63	-50.1%	70.3%
กำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ	73	130	104	-20.0%	42.2%
EBITDA ⁽¹⁾	7,075	8,229	8,143	-1.0%	15.1%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับงวด	4,095	7,483	5,192	-30.6%	26.8%
กำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	3,395	5,406	3,850	-28.8%	13.4%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่กระทบบริษัทใหญ่	160	1,864	270	-85.5%	68.8%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์	(22)	(51)	(87)	70.8%	302.6%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core profit) ⁽²⁾	3,257	3,593	3,668	2.1%	12.6%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและจากสัญญาเช่า	22.1%	22.0%	20.1%	-1.8%	-1.9%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ	55.3%	63.6%	55.5%	-8.1%	0.2%
อัตรากำไร EBITDA	31.5%	27.3%	28.0%	0.7%	-3.5%
อัตรากำไรสุทธิ (Net profit margin) ⁽³⁾	18.2%	24.8%	17.9%	-7.0%	-0.4%
กำไรสุทธิสำหรับงวด / รายได้รวม	19.8%	27.1%	19.2%	-7.9%	-0.6%
(ไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า)					
อัตรากำไรจากการดำเนินงานสุทธิ (Core profit margin)	14.5%	11.9%	12.6%	0.7%	-1.9%

⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทฯ บริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽²⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทฯ บริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽³⁾ อัตรากำไรสุทธิ (Net profit margin) = กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด / รายได้รวม

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นใน Q1'66 เท่ากับ 5,311 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.4% YoY โดยหลักเพิ่มขึ้นในส่วนของกำไรขั้นต้นจากการขายและสัญญาเช่า จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม และ 1 ตุลาคม 2565

อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย ใน Q1'66 ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยแม้กำไรในส่วนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ SPPs จะสามารถฟื้นตัวขึ้นได้จากราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่สะท้อนต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าได้ตามความเป็นจริงมากขึ้น แต่การลดสัดส่วนการลงทุนทางอ้อมในโครงการ BKR2 ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่มีอัตรากำไรขั้นต้นสูงกว่าโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ทำให้บริษัทฯ ไม่ได้รวมกำไรขั้นต้นของโครงการดังกล่าว แต่รับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการเป็นส่วนแบ่งกำไรแทน นับตั้งแต่ Q1'66 เป็นต้นไป ทำให้กำไรขั้นต้นจากการขายของบริษัทฯ ปรับลดลงเล็กน้อย

สำหรับกำไรขั้นต้นจากงานก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน เติบโตขึ้นจากความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานถมทะเล และกำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ เติบโตขึ้นจากการให้บริการแก่ GPC, HKP, HKH, GJP และ Data Center เพิ่มขึ้น

เมื่อเทียบกับ Q4'65 กำไรขั้นต้นปรับตัวลดลง 7.5% QoQ ในส่วนของกำไรขั้นต้นจากการขายและจากสัญญาเช่า โดยหลักลดลงจากการลดสัดส่วนการลงทุนในโครงการ BKR2 ตามที่ได้กล่าวถึงในข้างต้น นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นจากงานก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน ยังลดลงจากความคืบหน้าของโครงการที่น้อยกว่าในไตรมาสก่อนหน้า และกำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ ลดลงจากต้นทุนในการบริหารจัดการที่มากขึ้น

กำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)

EBITDA ใน Q1'66 เท่ากับ 8,143 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15.1% YoY แต่อยู่ในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า โดยเปลี่ยนแปลงตามทิศทางเดียวกับ Core Profit

กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit)

Core Profit ใน Q1'66 เท่ากับ 3,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12.6% YoY สาเหตุหลักมาจาก

- 1) รับรู้ผลกำไรจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 31 มีนาคม และ 1 ตุลาคม 2565
- 2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ SPPs ภายใต้กลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ฟื้นตัวขึ้น จากราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่สูงขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ ประกอบกับค่า Ft เฉลี่ยสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าที่ไม่ใช่ประเภทบ้านอยู่อาศัย ที่เพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนต้นทุนพลังงานที่สูงขึ้น
- 3) ได้รับส่วนแบ่ง Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก INTUCH, GGC, TTT และการร่วมค้าในประเทศโอมาน โดยมีรายละเอียดตามคำอธิบายในหัวข้อ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

เมื่อเทียบกับ Q4'65 Core Profit ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2.1% QoQ โดยหลักเนื่องจาก

- 1) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ IPP ภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ฟื้นตัวจากไตรมาสก่อนอย่างมีนัยสำคัญ
- 2) ผลกำไรของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ SPPs ฟื้นตัวขึ้น จากราคาขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ทยอยปรับเพิ่มขึ้น เพื่อสะท้อนต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นของโรงไฟฟ้าในช่วงปีที่ผ่านมา
- 3) ได้รับส่วนแบ่ง Core Profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก INTUCH, GGC, GJP, TTT และการร่วมค้าในประเทศโอมาน โดยมีรายละเอียดตามคำอธิบายในหัวข้อ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ซึ่งรวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและตราสารอนุพันธ์ ใน Q1'66 เท่ากับ 3,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13.4% YoY โดยเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับ Core Profit โดยหลักมาจากโครงการโรงไฟฟ้า GSRC หน่วยที่ 3 และ 4 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2565 และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ SPPs ที่มีกำไรฟื้นตัวจากราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้ ยังมีส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ใน Q1'66 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบบริษัทใหญ่ และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์รวมสุทธิ 182 ล้านบาท เมื่อเทียบกับใน Q1'65 ที่มีกำไรจากรายการดังกล่าวสุทธิ 138 ล้านบาท

เมื่อเทียบกับ Q4'65 กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ซึ่งรวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ลดลง 28.8% QoQ โดยแม้ Core Profit จะอยู่ในระดับใกล้เคียงเดิมจากไตรมาสก่อนหน้า แต่ใน Q1'66 บริษัทฯ มีบันทึกผลกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบบริษัทใหญ่และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์รวมเป็นกำไรสุทธิ 182 ล้านบาท ซึ่งน้อยกว่าใน Q4'65 ที่มีกำไรจากรายการดังกล่าวสุทธิ 1,813 ล้านบาท

ฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ	ณ 31 ธันวาคม 2565	ณ 31 มีนาคม 2566	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	%
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	43,495	50,733	16.6%
ลูกหนี้การค้า	18,999	21,078	10.9%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	160,934	173,020	7.5%
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดินและการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	2,142	2,105	-1.7%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	99,555	90,959	-8.6%
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	14,945	14,306	-4.3%
ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	39,684	51,182	29.0%
ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน	4,614	5,362	16.2%
สินทรัพย์อื่น	33,805	41,875	23.9%
สินทรัพย์รวม	418,172	450,619	7.8%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	6,669	6,000	-10.0%
เจ้าหนี้การค้าก่อสร้าง	10,936	8,259	-24.5%
เจ้าหนี้การค้า	7,484	15,439	106.3%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	137,311	142,464	3.8%
หุ้นกู้	104,430	124,419	19.1%
หนี้สินอื่น	15,541	14,598	-6.1%
หนี้สินรวม	282,370	311,180	10.2%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	11,733	11,733	0.0%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	51,822	51,822	0.0%
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	41,887	45,737	9.2%
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	2,998	1,395	-53.5%
ส่วนของผู้ถือหุ้นอื่น ๆ	2,347	2,347	0.0%
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	110,787	113,033	2.0%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	25,015	26,406	5.6%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	135,802	139,439	2.7%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (ไม่รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น)	132,803	138,044	3.9%

สินทรัพย์รวม

สินทรัพย์รวม ณ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 450,619 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32,447 ล้านบาท (+7.8%) จาก 31 ธันวาคม 2565 จากปัจจัยหลักดังนี้

- 1) เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 7.5% หรือ 12,086 ล้านบาท โดยหลักมาจากการลงทุนทางอ้อมในโครงการโรงไฟฟ้า Jackson
- 2) ลูกหนี้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้น 29.0% หรือ 11,498 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชี TFRS 16 ภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยที่ 1 ในวันที่ 31 มีนาคม 2566 ซึ่งส่งผลให้ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์สุทธิ ลดลง 8.6% หรือ 8,596 ล้านบาทด้วย
- 3) สินทรัพย์อื่น เพิ่มขึ้น 23.9% หรือ 8,070 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 3,325 ล้านบาท เพื่อใช้ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Outer Dowsing ลูกหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 2,321 ล้านบาท โดยหลักจากเงินปันผลค้างรับจาก INTUCH และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เพิ่มขึ้น 1,420 ล้านบาท จากสิทธิการใช้สถานีไฟฟ้าย่อย และท่าอากาศยานพาณิชย์ ที่เพิ่มขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้า GPD

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

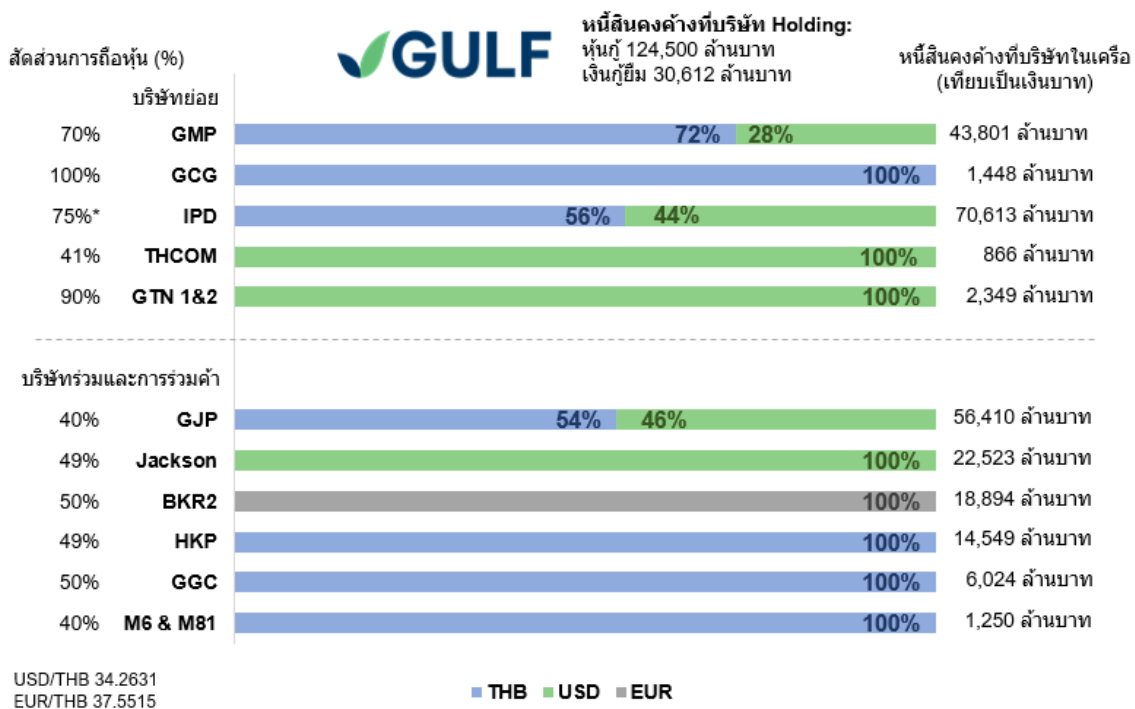
คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส และปี สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566

หนี้สินรวม

หนี้สินรวม ณ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 311,180 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,809 ล้านบาท (+10.2%) จาก 31 ธันวาคม 2565 จากปัจจัยหลักดังนี้

- 1) หนี้กู้ยืมเพิ่มขึ้น 19.1% หรือ 19,989 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ของบริษัทฯ มูลค่ารวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจ และชำระคืนเงินกู้จากสถาบันการเงิน
- 2) เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 106.3% หรือ 7,955 ล้านบาท จากการรับรู้ต้นทุนการขายที่เพิ่มขึ้น ตามทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า
- 3) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 3.8% หรือ 5,153 ล้านบาท โดยหลักจากการเบิกเงินกู้เพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD
- 4) เจ้าหนี้ค้ำก่อสร้าง ลดลง 24.5% หรือ 2,676 ล้านบาท จากการชำระเงินค้ำจ้างให้แก่ผู้รับเหมาตามกำหนด

หนี้สินคงค้างรวมของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566



* ตามสัดส่วนการได้รับเงินปันผลจาก GSRC และ GPD

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 139,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,638 ล้านบาท (+2.7%) จากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยหลักดังนี้

- 1) กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 3,850 ล้านบาท จากการรับรู้ผลกำไรดำเนินงานของบริษัทฯ จำนวน 3,850 ล้านบาท
- 2) ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 1,391 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ 1,341 ล้านบาท
- 3) องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ลดลง 1,604 ล้านบาท โดยหลักลดลงจากของมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งรับรู้ตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9 และผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน

โครงสร้างเงินทุน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มีนาคม 2566 อยู่ที่ 2.23 เท่า อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาโครงสร้างเงินทุนตามเงื่อนไข และข้อตกลงที่กำหนดสำหรับหุ้นกู้ของบริษัท จะมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดสิทธิ อยู่ที่ 1.62 เท่า

งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	สำหรับงวดสิ้นสุด วันที่ 31 มีนาคม 2566
	ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	5,397
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(21,036)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	22,815
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	7,175
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	4
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	39,195
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566	46,373

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 46,373 ล้านบาท ประกอบด้วย

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน เท่ากับ 5,397 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก

- เงินสดรับจากผลการดำเนินงาน 5,146 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานสุทธิ 251 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน เท่ากับ 21,036 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในการร่วมค้า 14,340 ล้านบาท ซึ่งโดยหลักมาจากการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในโครงการ Jackson
- เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 3,718 ล้านบาท โดยหลักสำหรับโรงไฟฟ้าภายในโครงการ GPD
- เงินสดจ่ายจากการให้เงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 3,214 ล้านบาท โดยหลักเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่โครงการ Outer Dowsing

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน เท่ากับ 22,815 บาท โดยหลักเกิดจาก

- เงินสดรับสุทธิจากหุ้นกู้ 20,000 ล้านบาท จากการออกหุ้นกู้ของบริษัทฯ
- เงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 5,096 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน 2,661 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	Q1'65	Q4'65	Q1'66
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.29	0.46	0.33
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและจากสัญญาเช่า	22.1%	22.0%	20.1%
อัตรากำไร EBITDA	31.5%	27.3%	28.0%
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม ¹ (%)	18.2%	24.8%	17.9%
อัตรากำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้รวม (Core profit margin) ^{1,2} (%)	14.5%	11.9%	12.6%
กำไรสุทธิสำหรับงวด / รายได้รวม (ไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า)	19.8%	27.1%	19.2%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.7%	11.6%	11.9%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ³ (%)	3.6%	3.6%	3.7%

	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2565	31 มีนาคม 2566
มูลค่าตามบัญชีต่อหุ้น (บาท)	8.83	9.44	9.63
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	1.08	1.35	1.30
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.87	1.18	1.11
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.28	2.08	2.23
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรง ตามข้อกำหนดสิทธิ ⁴ (เท่า)	1.79	1.56	1.62

¹ รายได้รวม = รายได้จากการขายและบริหาร รวมถึงรายได้อื่น ดอกเบี้ยรับ เงินปันผลรับ และส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

² กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทฯ บริษัทร่วม และการร่วมค้า

³ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ คำนวณโดยใช้กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (annualized) / สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย)

⁴ อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดสิทธิ (เท่า) = อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดสิทธิ คำนวณโดยการหาผลต่างของ (ก) หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยรวม (ข) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และ (ค) เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน แล้วนำมาหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นผู้ถือหุ้น โดยไม่รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ถือหุ้นแล้ว

ความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและพลังงานหมุนเวียน

โครงการ Gulf PD (ประเทศไทย)



เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิต	2,650 เมกะวัตต์ (4 หน่วย หน่วยละ 662.5 เมกะวัตต์)
กำหนดเปิดดำเนินการ	หน่วยที่ 1: 31 มีนาคม 2566 หน่วยที่ 3: 31 มีนาคม 2567 หน่วยที่ 2: 1 ตุลาคม 2566 หน่วยที่ 4: 1 ตุลาคม 2567
สถานะ	อยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยมีความคืบหน้าตามรายละเอียดด้านล่างนี้ หน่วยที่ 1: เปิดดำเนินการแล้ว หน่วยที่ 3: 91.2% หน่วยที่ 2: 96.4% หน่วยที่ 4: 85.7%

โครงการโรงไฟฟ้าหินกอง (ประเทศไทย)



เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง	1,540 เมกะวัตต์ (2 หน่วย หน่วยละ 770 เมกะวัตต์)
กำหนดเปิดดำเนินการ	หน่วยที่ 1: มีนาคม 2567 หน่วยที่ 2: มกราคม 2568
สถานะ	อยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยมีความคืบหน้าตามรายละเอียดด้านล่างนี้ หน่วยที่ 1: 99.7% หน่วยที่ 2: 89.2%

โครงการโรงไฟฟ้าบูรพาพาวเวอร์ (ประเทศไทย)



เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง	600 เมกะวัตต์
กำหนดเปิดดำเนินการ	พฤศจิกายน 2570
สถานะ	ได้รับอนุมัติ EIA แล้ว และคาดว่าจะเริ่มก่อสร้างได้ภายในปี 2568

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม MKW (ประเทศเวียดนาม)



เชื้อเพลิง	พลังงานลมนอกชายฝั่งทะเล
กำลังการผลิตติดตั้ง	128 เมกะวัตต์
กำหนดเปิดดำเนินการ	SCOD ภายในปี 2566
สถานะ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วแล้วบางส่วน (4.2 เมกะวัตต์) ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างเจรจาอัตราซื้อไฟฟ้า

ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค



โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 (ประเทศไทย)

ลักษณะโครงการ	Infrastructure: งานขุดลอกและถมทะเล Superstructure: งานก่อสร้างท่าเทียบเรือก๊าซและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG terminal)
ขอบเขตโครงการ	งานขุดลอกและถมทะเล: พื้นที่ประมาณ 1,000 ไร่ LNG terminal: ไม่เกิน 10.8 ล้านตันต่อปี
กำหนดเปิดดำเนินการ	งานขุดลอกและถมทะเล: 2567 LNG terminal: 2570* *ขึ้นอยู่กับปริมาณความต้องการใช้ LNG ในประเทศ
สถานะ	อยู่ระหว่างก่อสร้าง – ความคืบหน้าประมาณ 43.7%



โครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบัง ระยะที่ 3 (ประเทศไทย)

ลักษณะโครงการ	ท่าเทียบเรือตู้สินค้า (ท่าเทียบเรือ F1 และ F2)
ความจุ	ประมาณ 4 ล้านตู้ (TEU) ต่อปี (ระยะเวลาการดำเนินงาน 35 ปี)
กำหนดเปิดดำเนินการ	F1 = [2569] F2 = [2573]
สถานะ	กำลังอยู่ระหว่างการออกแบบท่าเทียบเรือ และคัดเลือกผู้ให้บริการจัดการท่าเรือ (Port Operator)



โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง (M6 & M81) (ประเทศไทย)

ลักษณะโครงการ	ออกแบบ ก่อสร้าง ดำเนินงานและบำรุงรักษา ตู้นเก็บค่าผ่านทาง ระบบบริหารจัดการจราจร และโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ
ระยะทาง	M6: 196 km M81: 96 km
กำหนดเปิดดำเนินการ	[2568]
สถานะ	อยู่ระหว่างก่อสร้าง – ความคืบหน้าประมาณ 11.6 – 13.6%

ONE BANGKOK



โครงการ One Bangkok (ประเทศไทย)

ลักษณะโครงการ	ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์
กำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า: 240 เมกะวัตต์ น้ำเย็น: 36,000 ตันความเย็น
กำหนดเปิดดำเนินการ	ระยะที่ 1: 2566 (ไฟฟ้า) ระยะที่ 1-4: 2566 - 2569 (ไฟฟ้า และ น้ำเย็น)
สถานะ	ระบบผลิตน้ำเย็น อยู่ระหว่างพัฒนาโครงการ – ความคืบหน้าประมาณ 97.8% ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า อยู่ระหว่างพัฒนาโครงการ – ความคืบหน้าประมาณ 87.6%

ธุรกิจดิจิทัล



ธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Center) (ประเทศไทย)

ลักษณะโครงการ	พัฒนาธุรกิจศูนย์ข้อมูลในประเทศไทย
ความจุ	20 เมกะวัตต์ (ระยะแรก)
กำหนดเปิดดำเนินการ	ปี 2568
สถานะ	อยู่ระหว่างเตรียมพื้นที่ก่อสร้าง



ธุรกิจศูนย์ซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัล (Digital Asset Exchange) (ประเทศไทย)

ลักษณะโครงการ	ธุรกิจศูนย์ซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัล และธุรกิจนายหน้าซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัล และธุรกิจอื่น ๆ
กำหนดเปิดดำเนินการ	SCOD ภายในปี 2566
สถานะ	อยู่ในกระบวนการขอใบอนุญาตธุรกิจศูนย์ซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัล และใบอนุญาตนายหน้าซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัล กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

คำนิยาม

บริษัทฯ	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัทฯ	บริษัทฯ และบริษัทในเครือ
กลุ่มบริษัท GEC	บริษัท กัลฟ์เอ็ดจิคัล จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ
กผผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟผ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
7SPPs	โรงไฟฟ้า SPP จำนวน 7 โครงการภายใต้กลุ่ม GJP
12SPPs	โรงไฟฟ้า SPP จำนวน 12 โครงการภายใต้กลุ่ม GMP
ADVANC	บริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน)
BGSR 6	บริษัท บีจีเอสอาร์ 6 จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 40.0%
BGSR 81	บริษัท บีจีเอสอาร์ 81 จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 40.0%
Binance.US	BAM Trading Services Inc. ผู้ประกอบธุรกิจศูนย์ซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัล ในประเทศสหรัฐอเมริกา ภายใต้ชื่อ Binance.US
BKR2	Borkum Riffgrund 2 Offshore Wind Farm GmbH & Co. oHG ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเลที่ประเทศเยอรมนี
BPG	บริษัท บุรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัท BPH
BPH	บริษัท บุรพา พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 35.0%
BSE	บริษัท แบลคค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ 33.3%
CMWTE	บริษัท เซียงใหม่ เวสต์ ทุ เอ็นเนอร์จี จำกัด
DIPWP	Duqm Integrated Power and Water Project ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศโอมาน
EPC	ออกแบบวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทยเวียดนาม (Vietnam Electricity Corporation)
GBL	บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GBP	บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GCG	บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
GCRN	บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GGC	บริษัท กัลฟ์ กันกุล คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่บริษัทฯ ถือหุ้น 50.0%
GGE	บริษัท กรีนเจิน เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่ GULF1 ถือหุ้นในสัดส่วน 50%
GIH	Gulf International Holding Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
GJP	บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้น 40.0%
GJP1	บริษัท กัลฟ์ เจพี 1 จำกัด ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1
GKP1	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GKP2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GLNG	บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 70.0%
GMP	บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 70.0%
GMP1	บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี 1 จำกัด ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1
GMPWHA1	บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี ดับบลิวเอชเอ 1 จำกัด ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1
GMTP	บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 70.0%
GNC	บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GNK2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GNULL	บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GNULL2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล 2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GNNK	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GNPM	บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส และปี สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566

GNRV1	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GNRV2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GNS	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GPC	บริษัท จีพีซี อินเทอร์เน็ต อินเตอร์เนชั่นแนล เทอร์มินอล จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 40.0%
GPD	บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้บริษัทย่อย IPD
GSRC	บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้บริษัทย่อย IPD
GTLC	บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GTN1	Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม
GTN2	Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม
GTS1	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GTS2	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GTS3	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GTS4	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GULF1	บริษัท กัลฟ์1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
Gulf HK	Gulf International Investment (Hong Kong) Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
GRE	บริษัท กัลฟ์ กรีนเวิลด์ เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
Gulf USA	Gulf Energy USA, LLC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
Gulf Ventures	บริษัท กัลฟ์ เวนเชอริส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
GUNKUL	บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน)
GUT	บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GVTP	บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GWHAMT	บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด กิจการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 35.0%
HKH	บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 49.0%
HKP	บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัท HKH
INTUCH	บริษัท อินทัช โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)
IPD	บริษัท อินดิเพนเดนท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 70.0%
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. มากกว่า 90 เมกะวัตต์
Jackson	Jackson Generation, LLC
MKW	Mekong Wind Power Joint Stock Company
MTP3	โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3
Outer Dowsing	Outer Dowsing Offshore Wind Project
PTTNGD	บริษัท ปตท. จำกัด กิจการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 49.0%
SCOD	กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date)
SHK	Sinohydro (Hong Kong) Holding Ltd.
Singtel	Singapore Telecommunications Limited
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์
TFRIC 12	การตีความมาตรฐานการรายงานการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
TFRS 9	มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
TFRS 16	มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า
THCOM	บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)
TTT	บริษัท ไทยแท็งค์ เทอร์มินัล จำกัด
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. หรือ กฟภ. น้อยกว่า 10 เมกะวัตต์

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)