



บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ

สำหรับงวดไตรมาสสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

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

บทสรุปผู้บริหาร

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2567

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ธุรกิจศูนย์ซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัลและธุรกิจนายหน้าซื้อขายสินทรัพย์ดิจิทัลของบริษัท Gulf Binance ได้เปิดให้บริการระบบการซื้อขายกระเป๋าเงินโทเคนดิจิทัล (digital token wallets) และกระเป๋าเงินคริปโทเคอร์เรนซี (cryptocurrency wallets) แก่ประชาชนทั่วไป ในวันที่ 16 มกราคม 2567

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นครั้งแรก โดย HKH ซึ่งบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.0 ได้เริ่มนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว เป็นครั้งแรกในปริมาณ 62,000 ตัน เพื่อเตรียมพร้อมสำหรับการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าหินกอง หน่วยผลิตที่ 1 โดยนับเป็นเอกชนรายแรกของประเทศไทยที่นำ LNG เข้ามาในประเทศ

โครงการโรงไฟฟ้า HKP หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 1 กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 770 เมกะวัตต์ ที่บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 49.0 ตั้งอยู่ที่จังหวัดราชบุรี ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2567 โดยโครงการ HKP เป็นโรงไฟฟ้า IPP ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,540 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 2 มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 มกราคม 2568

โครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 662.5 เมกะวัตต์ ที่บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 70.0 ตั้งอยู่ที่จังหวัดระยอง ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2567 โดยโครงการ GPD เป็นโรงไฟฟ้า IPP ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,650 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 4 มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 ตุลาคม 2567

การขยายการลงทุนในประเทศ

การเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม และโรงงานผลิตเชื้อเพลิงแข็งจากขยะอุตสาหกรรม โดย GWTE ได้ลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นกับ ETC เพื่อเข้าถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 50.00 ในโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมจำนวน 10 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 99 เมกะวัตต์ และได้ลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นกับ BWG เพื่อเข้าถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 50.00 ในโรงงานผลิตเชื้อเพลิงแข็งจากขยะอุตสาหกรรมจำนวน 3 โครงการ

นอกจากนี้ GWTE ETC และ WTX ได้ลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นเพื่อให้ ETC เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมภายใต้กลุ่ม SIP จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 20 เมกะวัตต์ ด้วยการถือหุ้นเพิ่มทุน ซึ่งภายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าว จะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน SIP ของ GWTE WTX และ ETC อยู่ที่ร้อยละ 34.00 33.00 และ 33.00 ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัท ได้ดำเนินการโอนหุ้นตามสัญญาผู้ถือหุ้นดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้วทั้งหมดในเดือนเมษายน 2567 และโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมทั้งหมดมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2569

กิจกรรมทางการเงิน

วันที่ 1 เมษายน 2567 มีการเสนอขายหุ้นกู้ชนิดไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันของบริษัท มูลค่ารวม 20,000 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน (institutional investors) และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (high net worth) โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ยร้อยละ 3.45 และอายุเฉลี่ยหุ้นกู้เท่ากับ 5.87 ปี และได้รับความสนใจจากผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่เป็นจำนวนมาก ทั้งนี้บริษัท จะนำเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าว ไปใช้ในการชำระคืนเงินกู้จากสถาบันการเงิน และนำไปขยายธุรกิจของบริษัท ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยบริษัท ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในระดับ "A+" แนวโน้ม "คงที่" และหุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับในระดับ "A" จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด ทั้งนี้รายการดังกล่าวจะบันทึกทางบัญชีใน Q2'2567

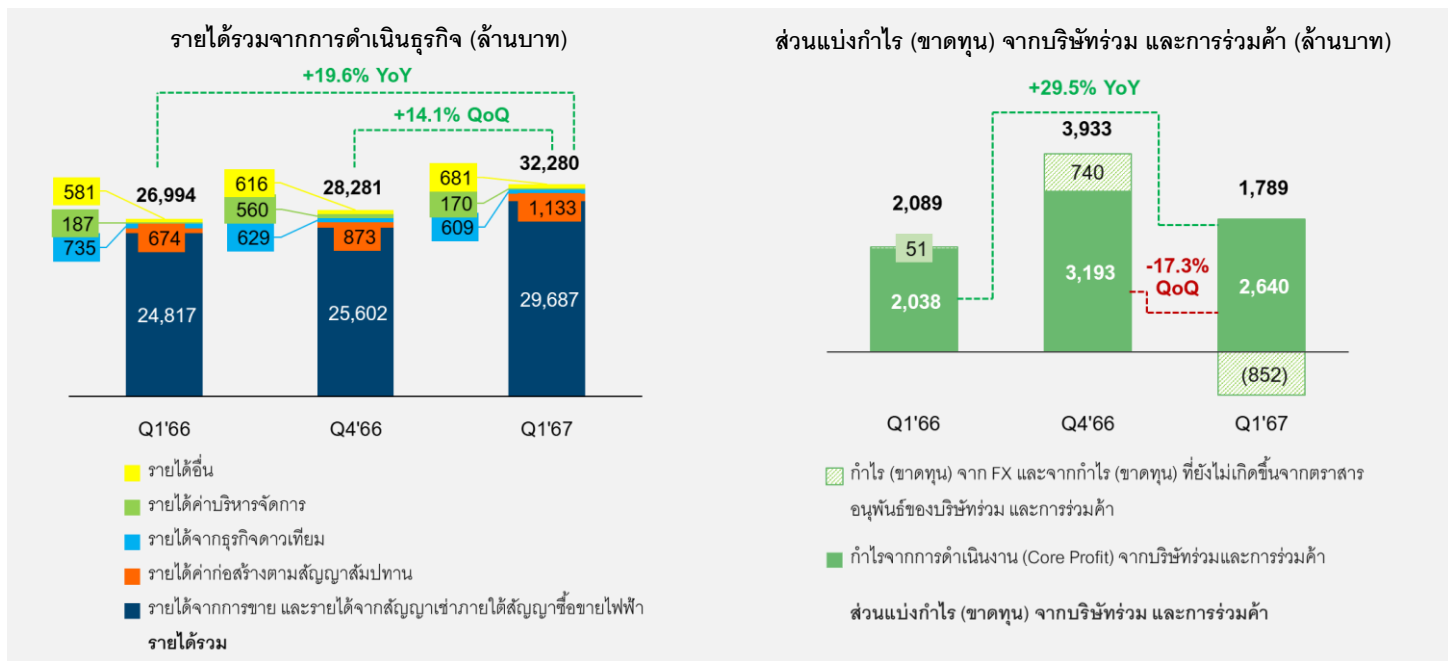
สรุปผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2567

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY
รายได้จากการขาย สัญญาเช่า ธุรกิจดาวเทียม ค่าบริการ และการก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	26,413	27,665	31,599	14.2%	19.6%
รายได้อื่น	581	616	681	10.6%	17.2%
รายได้รวม	26,994	28,281	32,280	14.1%	19.6%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,089	3,933	1,789	-54.5%	-14.4%
EBITDA ⁽¹⁾	8,143	9,243	9,427	2.0%	15.8%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	5,192	6,658	4,023	-39.6%	-22.5%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	3,850	4,763	3,499	-26.5%	-9.1%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่กระทบบริษัทใหญ่	270	625	(593)	-194.9%	-320.0%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(87)	(80)	(60)	24.7%	31.0%
กำไรจากการดำเนินงาน (core profit)⁽²⁾	3,668	4,217	4,152	-1.6%	13.2%
กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ⁽³⁾	2,038	3,193	2,640	-17.3%	29.5%
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.33	0.41	0.30	-26.8%	-9.1%

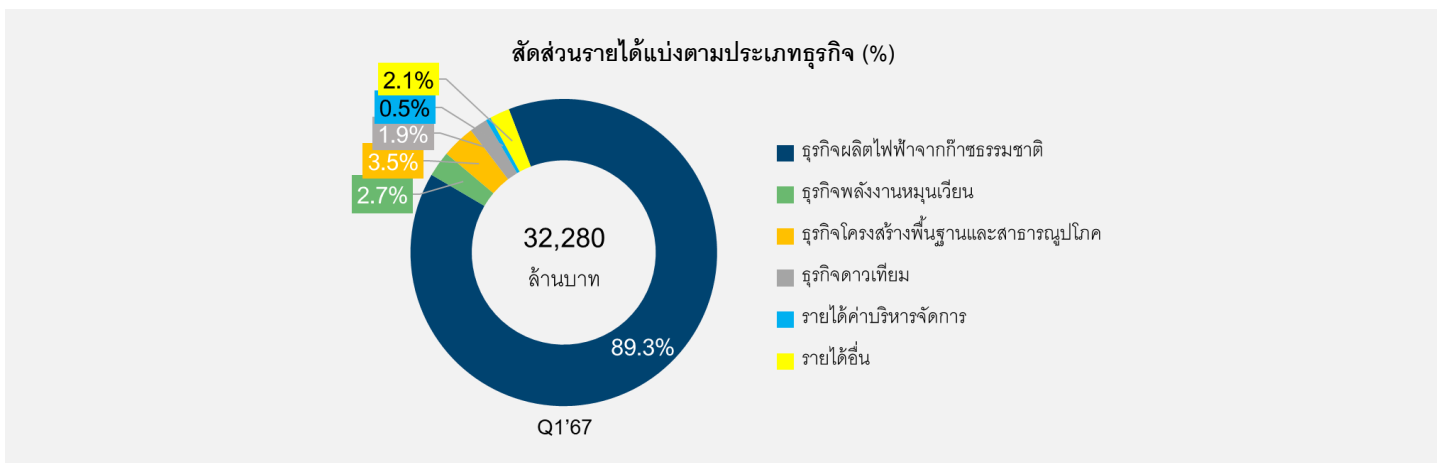
⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ไม่รวมผลกระทบจาก FX และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽²⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ ไม่รวมผลกระทบจาก FX และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽³⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า = ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ไม่รวมผลกระทบจาก FX และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วม และการร่วมค้า



รายได้แบ่งตามประเภทธุรกิจ	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	24,272	24,857	28,819	15.9%	18.7%
ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	545	745	869	16.6%	59.5%
ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค	674	873	1,133	29.8%	68.2%
ธุรกิจดาวเทียม	735	629	609	-3.3%	-17.2%
รายได้ค่าบริการจัดการ	187	560	170	-69.7%	-9.1%
รายได้อื่น	581	616	681	10.6%	17.2%
รายได้รวม	26,994	28,281	32,280	14.1%	19.6%

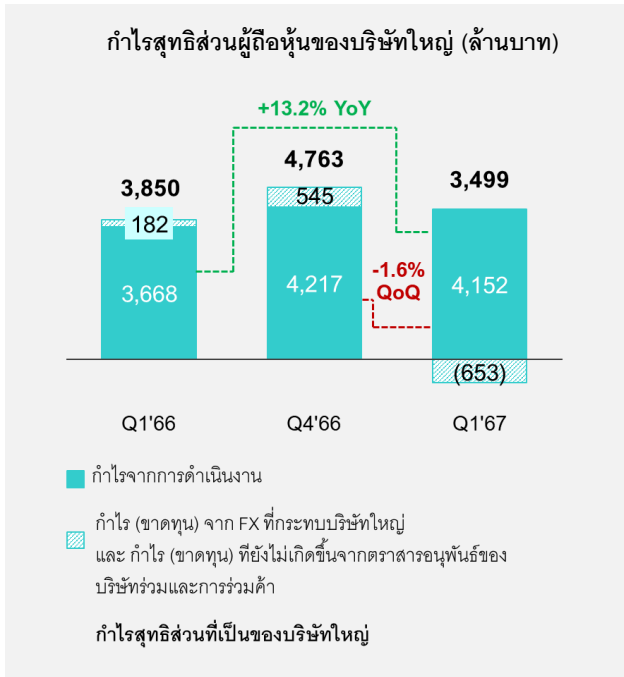


รายได้รวมจากการดำเนินธุรกิจใน Q1'2567 อยู่ที่ 32,280 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 YoY และเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 QoQ ประกอบไปด้วย

- 1) รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ อยู่ที่ 28,819 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 YoY ปัจจัยหลักจากการรับรู้รายได้เต็มไตรมาสของโครงการ GPD หน่วยที่ 1-2 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2566 นอกจากนี้ รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ยังเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.9 QoQ จากโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD ที่มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งค่า Ft ปรับเพิ่มขึ้นจาก 0.2048 บาท/หน่วยใน Q4'2566 เป็น 0.3972 บาท/หน่วยใน Q1'2567 จึงทำให้ราคาขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยต่อหน่วยปรับเพิ่มขึ้นด้วย
- 2) รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน อยู่ที่ 869 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 59.5 YoY สาเหตุหลักมาจากโครงการ MKW ที่เปิดดำเนินการครบทุกหน่วยการผลิตในช่วง Q3'2566 และรายได้จากการจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์ของ GULF1 นอกจากนี้ รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ยังเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 QoQ จากการจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์ของ GULF1 ที่กล่าวมาข้างต้น ประกอบกับรายได้ของโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับค่า Ft ขายส่ง
- 3) รายได้จากธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค อยู่ที่ 1,133 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.2 YoY และร้อยละ 29.8 QoQ จากความคืบหน้าที่ยากขึ้นของงานก่อสร้างโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานถมทะเล
- 4) รายได้จากธุรกิจดาวเทียม อยู่ที่ 609 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17.2 YoY และร้อยละ 3.3 QoQ เป็นผลจากการให้บริการแก่ลูกค้าไทยคม 4 ที่ลดลงตามสัญญา ประกอบกับใน Q1'2566 มีรับรู้ค่าจ้างที่เกิดขึ้นครั้งเดียวจากการบริหารจัดการสถานีภาคพื้นดินให้กับโครงการ Globalstar

ส่วนแบ่งกำไร core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ใน Q1'2567 อยู่ที่ 2,640 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.5 YoY โดยได้รับส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจาก INTUCH รวมทั้งต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงช่วยสนับสนุนกำไรของโรงไฟฟ้า 7SPPs ภายใต้กลุ่ม GJP และ PTT NGD ให้ปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับโรงไฟฟ้า BKR2 ผลิตไฟได้มากขึ้นจากความเร็วลมที่ดีขึ้น และโรงไฟฟ้า DIPWP มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำจืดที่มากขึ้นด้วย

ทั้งนี้ ส่วนแบ่งกำไร core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลงร้อยละ 17.3 QoQ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก INTUCH ที่มีส่วนแบ่งกำไรลดลง เนื่องจากใน Q4'2566 มีบันทึกกำไรพิเศษที่เกิดขึ้นครั้งเดียว และกำไรของ GGC อ่อนตัวลงจากความเร็วลมในพื้นที่ปรับตัวลดลง



กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ใน Q1'2567 เท่ากับ 4,152 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 YoY เหตุผลหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยที่ 1-2 รวมถึงรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ core profit ปรับตัวลดลงร้อยละ 1.6 QoQ จากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD ที่ปรับตัวดีขึ้น ทำให้ core profit โดยรวมปรับตัวลดลงเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

ทั้งนี้ ใน Q1'2567 บริษัทฯ บันทึกผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบบริษัทใหญ่ และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า รวมเป็นผลขาดทุนสุทธิ 653 ล้านบาท เทียบกับ Q1'2566 และ Q4'2566 ที่มีกำไรจากรายการดังกล่าว 183 ล้านบาท และ 545 ล้านบาท ตามลำดับ จึงส่งผลให้ กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ใน Q1'2567 เท่ากับ 3,499 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.1 YoY และลดลงร้อยละ 26.5 QoQ

สรุปฐานะการเงินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567

- **สินทรัพย์รวม ณ 31 มีนาคม 2567** เท่ากับ 472,868 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 จาก 31 ธันวาคม 2566 เป็นผลมาจากลูกหนี้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า จากโครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยที่ 3 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้นจากความคืบหน้าของงานถมทะเลของโครงการท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจากเงินปันผลค้างรับจาก INTUCH และลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ
- **หนี้สินรวม ณ 31 มีนาคม 2567** เท่ากับ 324,563 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 จาก 31 ธันวาคม 2566 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ซึ่งเป็นไปตามการบริหารจัดการกระแสเงินสดระยะสั้นของบริษัทฯ และจากการเบิกเงินกู้ของโรงไฟฟ้า GPD รวมถึงเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า
- **ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มีนาคม 2567** เท่ากับ 148,306 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 จาก 31 ธันวาคม 2566 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเงินลงทุนในตราสารทุน ซึ่งรับรู้ตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9
- **ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567** กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดสิทธิ อยู่ที่ 1.70 เท่า ซึ่งต่ำกว่าเงื่อนไขและข้อตกลงที่กำหนดสำหรับหุ้นกู้ของบริษัทฯ ที่ 3.50 เท่า

ผลการดำเนินงานแบ่งตามประเภทธุรกิจ

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.	19,588	20,231	23,734	17.3%	21.2%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	2,966	2,103	2,322	10.4%	-21.7%
รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	189	196	186	-5.4%	-1.5%
รายได้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,530	2,327	2,576	10.7%	68.4%
รายได้รวมจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	24,272	24,857	28,819	15.9%	18.7%

รายได้จากการขาย (ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ)

ใน Q1'2567 กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ บันทึกรายได้จากการขายและจากสัญญาเช่า 28,819 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 โดยหลักเป็นผลจากการรับรู้ผลการดำเนินการเต็มไตรมาสของโครงการ GPD หน่วยที่ 1-2 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2566 ประกอบกับโรงไฟฟ้า GSRC มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่สูงขึ้น ซึ่งปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น สามารถชดเชยผลกระทบจากราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ที่ปรับลดลงตามทิศทางเดียวกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติ และราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ที่ปรับลดลงตามทิศทางเดียวกับค่า Ft รวมถึงผลกระทบจากการกลุ่ม GMP ที่มีโรงไฟฟ้า SPP ในกลุ่มหยุดซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน ได้ทั้งหมด

เมื่อเทียบกับ Q4'2566 กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ บันทึกรายได้จากการขายและจากสัญญาเช่า เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.9 โดยหลักเป็นผลจากโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD ที่มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน ตามทิศทางเดียวกับปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศ และได้รับค่าความพร้อมจ่ายเต็มไตรมาส หลังจากทีใน Q4'2566 โรงไฟฟ้า GSRC มีหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน นอกจากนี้ ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยของกลุ่ม GSRC, GPD และ GMP ยังปรับเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติ และค่า Ft เฉลี่ยอีกด้วย

ปัจจัยที่ส่งผลต่อรายได้ของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณการขายไฟฟ้าและขายไอ้	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย GMP				% QoQ	% YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,808	1,843	1,777	-3.6%	-1.8%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (GWh)	579	566	591	4.6%	2.1%
ปริมาณการขายไอ้ (ตัน)	170,364	154,558	153,771	-0.5%	-9.7%
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย IPD					
โครงการ GSRC - ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	2,576	3,929	4,725	20.2%	83.4%
โครงการ GPD - ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	14	2,146	2,525	17.6%	n.a.
ราคาขายไฟฟ้าและไอ้	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย GMP				% QoQ	% YoY
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	4.93	3.66	3.89	6.3%	-21.2%
ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (บาท / kWh)	4.91	3.57	3.77	5.5%	-23.3%
ราคาขายไอ้ (บาท / ตัน)	1,089.2	1,256.5	1,191.0	-5.2%	9.3%
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย IPD					
โครงการ GSRC - ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	4.68	2.62	2.73	4.2%	-41.8%
โครงการ GPD - ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	28.86*	2.75	2.75	0.1%	n.a.

*ใน Q1'2566 โครงการ GPD หน่วยที่ 1 มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพียง 1 วัน จึงทำให้ราคาขายไฟต่อหน่วยสูงกว่าปกติ

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

รายได้จากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟภ.	247	204	211	3.5%	-14.4%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	46	54	62	14.0%	33.2%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม	150	326	306	-6.2%	103.8%
รายได้อื่น ๆ	102	161	290	80.1%	185.1%
รายได้รวมจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียน	545	745	869	16.6%	59.5%

รายได้จากการขาย (ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน)

ใน Q1'2567 กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน มีรายได้จากการขาย 869 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 59.5 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 โดยหลักเป็นผลจากโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโครงการ MKW ที่เปิดดำเนินการครบทุกหน่วยการผลิตในช่วง Q3'2566 และจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1 ทั้งจากโครงการที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจากการจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น สามารถชดเชยรายได้ที่ลดลงของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ที่ลดลงตามทิศทางเดียวกับค่า Ft ขายส่ง ได้ทั้งหมด

เมื่อเทียบกับ Q4'2566 กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1 ทั้งจากโครงการที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจากการจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับค่า Ft ขายส่ง ซึ่งสามารถทำให้รายได้ของกลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นได้

ปัจจัยที่ส่งผลต่อรายได้ของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

ปริมาณการขายไฟฟ้า	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)				% QoQ	% YoY
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG	44	45	45	-0.9%	3.5%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (GWh)					
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 และ GTN2	43	36	42	17.0%	-2.2%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม MKW	5	81	125	55.2%	2625.5%
ราคาขายไฟฟ้า	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)				% QoQ	% YoY
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG	5.65	4.47	4.67	4.5%	-17.2%
ราคาขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (บาท / kWh)					
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 และ GTN2	3.18	3.27	3.36	2.8%	5.7%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม MKW	3.38	2.57	1.34	-47.9%	-60.3%

ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

รายได้จากธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	674	873	1,133	29.8%	68.2%

ใน Q1'2567 บริษัทฯ บันทึกรายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน อยู่ที่ 1,133 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.2 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.8 เมื่อเทียบกับ Q4'2566 โดยเป็นรายได้สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานถมทะเล ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จในปี 2567 โดยมีการบันทึกรายได้ตามสัดส่วนความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการในแต่ละงวด ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (TFRIC 12)

ธุรกิจดาวเทียม

รายได้จากธุรกิจดาวเทียม	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้ของ THCOM	735	629	609	-3.3%	-17.2%

รายได้จากธุรกิจดาวเทียม ใน Q1'2567 อยู่ที่ 609 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 17.2 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และลดลงร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับ Q4'2566 โดยหลักเป็นผลจากการให้บริการบรอดแบนด์ของลูกค้านำไทยคม 4 ที่ลดลงตามสัญญา ประกอบกับใน Q1'2566 มีรับรู้ค่าจ้างที่เกิดขึ้นครั้งเดียวจากการบริหารจัดการสถานีภาคพื้นดินให้แก่ Globalstar

รายได้ค่าบริการจัดการ

รายได้ค่าบริการจัดการ	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
รายได้ค่าบริการจัดการ	187	560	170	-69.7%	-9.1%

ใน Q1'2567 บริษัทฯ มีรายได้ค่าบริการจัดการเท่ากับ 170 ล้านบาท ปรับลดลงร้อยละ 9.1 และลดลงร้อยละ 69.7 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และ Q4'2566 ตามลำดับ เนื่องจากในช่วงปี 2566 มีการเรียกเก็บค่าบริการจากบริษัทที่อยู่ในช่วงพัฒนาและก่อสร้าง หรือรอถอนโครงการไปจำนวนมากแล้ว และยังไม่มียูกค้าใหม่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญในปี 2567

รายได้อื่น

รายได้อื่น	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
เงินปันผลรับ	14	-	-	n.a.	n.a.
ดอกเบี้ยรับ	424	592	576	-2.7%	35.7%
รายได้อื่น	143	24	105	336.3%	-26.3%
รวมรายได้อื่น	581	616	681	10.6%	17.2%

ใน Q1'2567 บริษัทฯ บันทึกรายได้อื่น 681 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากรายได้ดอกเบี้ย ซึ่งได้รับจากการให้เงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และได้รับดอกเบี้ยเงินฝากเพิ่มขึ้นจากอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่สูงขึ้น และอีกส่วนหนึ่งมาจากรายได้ดอกเบี้ยจากงานถมทะเล สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ซึ่งบันทึกตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (TFRIC 12) ทั้งนี้ เมื่อเทียบกับ Q4'2566 รายได้อื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 โดยหลักเป็นผลจากกำไรจากการลงทุนในตราสารทุนของบริษัทฯ

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
บริษัทร่วม INTUCH	1,256	2,038	1,545	-24.2%	23.0%
บริษัทร่วม GJP	556	832	(25)	-103.0%	-104.4%
บริษัทร่วม PTT NGD	(172)	218	198	-8.9%	215.2%
บริษัทร่วม LPCL	-	22	(125)	-669.1%	n.a.
บริษัทร่วมและการร่วมค้าภายใต้ GULF1	0	(0)	2	n.a.	427.5%
การร่วมค้า HKP	(13)	84	(45)	-153.7%	-247.8%
การร่วมค้า GGC	273	197	77	-60.8%	-71.7%
การร่วมค้า TTT	73	44	66	50.2%	-9.1%
การร่วมค้า BKR2	153	241	235	-2.5%	53.6%
การร่วมค้า Jackson	(171)	202	(228)	-212.9%	-33.9%
การร่วมค้า DIPWP	150	143	193	34.9%	28.9%
การร่วมค้าอื่น ๆ	(16)	(89)	(106)	-19.5%	-570.5%
รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,089	3,933	1,789	-54.5%	-14.4%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของ INTUCH	9	63	(30)	-148.0%	-420.4%
ส่วนแบ่ง core profit ของบริษัทร่วม INTUCH	1,247	1,975	1,575	-20.2%	26.4%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของ GJP	129	602	(567)	-194.2%	-539.7%
ส่วนแบ่ง core profit ของบริษัทร่วม GJP	428	230	542	135.4%	26.8%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของ LPCL	-	34	(121)	-460.8%	n.a.
ส่วนแบ่ง core profit ของบริษัทร่วม LPCL	-	(12)	(4)	69.6%	n.a.
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของ HKP	-	122	(81)	-166.3%	n.a.
ส่วนแบ่ง core profit ของการร่วมค้า HKP	(13)	(38)	36	193.9%	376.5%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ GGC	(10)	(26)	(14)	45.7%	-45.0%
ส่วนแบ่ง core profit ของการร่วมค้า GGC	282	223	91	-59.0%	-67.6%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ PTT NGD	5	11	(13)	-212.7%	-365.4%
ส่วนแบ่ง core profit ของบริษัทร่วม PTT NGD	(177)	206	211	2.4%	219.3%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ Jackson	(82)	(65)	(33)	49.3%	60%
ส่วนแบ่ง core profit ของการร่วมค้า Jackson	(88)	268	(195)	-173.1%	-121.0%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนของการร่วมค้าอื่น	-	-	8	n.a.	n.a.
ส่วนแบ่ง Core profit ของการร่วมค้าอื่น	(16)	(89)	(113)	-28.1%	-618.4%
Core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,038	3,193	2,640	-17.3%	29.5%

ใน Q1'2567 บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า รวม 2,640 ล้านบาท โดยหลักมาจากส่วนแบ่ง core profit ของ INTUCH 1,575 ล้านบาท GJP 542 ล้านบาท BKR2 235 ล้านบาท PTT NGD 211 ล้านบาท และ DIPWP 193 ล้านบาท ทั้งนี้ เมื่อรวมส่วนแบ่งขาดทุนจาก FX และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ รวมเป็นขาดทุนสุทธิ 851 ล้านบาท ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าในปี Q1'2567 อยู่ที่ 1,789 ล้านบาท

เมื่อเทียบกับ Q1'2566 ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า เติบโตขึ้นร้อยละ 29.5 โดยมีสาเหตุหลักมีดังนี้

- 1) ได้รับส่วนแบ่ง core profit จาก INTUCH เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.4 จากผลประกอบการของ AIS ที่ดีขึ้นจากจำนวนผู้ใช้บริการที่เพิ่มขึ้น เน้นขายแพ็คเกจที่มีมูลค่าเพิ่ม เป็นผลให้รายได้เพิ่มขึ้น ประกอบกับการควบคุมค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ

- 2) ผลการดำเนินงาน core profit ของ GJP เติบโตขึ้นร้อยละ 26.8 โดยหลักปรับตัวขึ้นจากผลกำไรของโรงไฟฟ้า 7 SPPs ที่มีกำไรที่ฟื้นตัวจากต้นทุนราคาก๊าซที่ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ แม้ว่าค่า Ft จะปรับลดลงเมื่อเทียบกับ Q1'2566 และโรงไฟฟ้า GNS หยุดซ่อมบำรุงใหญ่ (Major inspection)
- 3) ผลการดำเนินงานของ PTT NGD พลิกกลับมามีผลกำไร จากที่ขาดทุนใน Q1'2566 จากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง ในขณะที่ราคาขายปรับเพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันเตา
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BKR2 เพิ่มขึ้นตามทิศทางเดียวกับความเร็วลมในพื้นที่โครงการ ประกอบกับส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทที่อ่อนค่าลงอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับสกุลเงินยูโร ส่งผลให้เมื่อแปลงเป็นเงินบาท มีมูลค่าสูงขึ้นด้วย
- 5) การร่วมค้าในประเทศโอมาน มีส่วนแบ่งกำไรมากขึ้นตามปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าและน้ำจืดที่มากขึ้นของลูกค้า

เมื่อเทียบกับ Q4'2566 ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ปรับลดลงร้อยละ 17.3 โดยมีสาเหตุหลักมีดังนี้

- 1) ได้รับส่วนแบ่ง core profit จาก INTUCH ลดลงจากในไตรมาสก่อนที่มีกำไรพิเศษจากการกลับรายการประมาณการส่วนต่างของค่าอนุญาตให้ดำเนินการค้ำจ่ายและดอกเบี้ยของ ITV กรณีข้อพิพาทกับสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี (สปน.) ซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นครั้งเดียว
- 2) ผลการดำเนินงาน core profit ของ GGC ลดลงร้อยละ 59.0 จากความเร็วลมในพื้นที่ลดลง
- 3) โครงการโรงไฟฟ้า Jackson มีผลการดำเนินงานที่ลดลง เนื่องจากใน Q4'2566 มีการรับรู้รายได้เงินคืนค่าปรับบนค่าความพร้อมในเหตุการณ์ winter storm
- 4) อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่ม GJP มีผลประกอบการที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่มากขึ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPPs และค่า Ft ที่ปรับเพิ่มขึ้นซึ่งส่งผลเชิงบวกต่อผลประกอบการของโรงไฟฟ้า SPPs

ปัจจัยที่ส่งผลต่อผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทร่วมและการร่วมค้า

ปริมาณการขายไฟฟ้า	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
				% QoQ	% YoY
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ					
โครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้ GJP					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,653	557	1,199	115.2%	-27.5%
โครงการโรงไฟฟ้า 7 SPPs ภายใต้ GJP					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,012	1,022	1,078	5.5%	6.5%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (GWh)	290	277	286	3.0%	-1.6%
ปริมาณการขายไอน้ำ (ตัน)	88,958	83,757	92,053	9.9%	3.5%
ปริมาณการขายน้ำเย็น (ล้านตันความเย็น)	1	0	0	76.0%	-73.1%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ HKP					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	-	-	487	n.a.	n.a.
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	541	1,654	2,244	35.6%	314.9%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ DIPWP					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	68	189	211	11.4%	210.8%
ปริมาณการขายน้ำจืด (พัน ลบ.ม.)	815	1,964	1,986	1.1%	143.7%
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน					
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายใต้ GGC					
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	109	114	68	-40.1%	-37.3%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BKR2					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	375	490	491	0.2%	30.9%
ปริมาณการขายชดเชย (GWh)	123	57	53	-7.0%	-57.1%

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

ราคาขายไฟฟ้า	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ				% QoQ	% YoY
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติภายใต้ GJP					
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (IPP) (บาท / kWh)	6.12	7.01	4.68	-33.2%	-23.5%
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (SPP) (บาท / kWh)	4.91	3.60	3.85	6.9%	-21.6%
ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (บาท / kWh)	4.81	3.51	3.71	5.7%	-22.9%
ราคาขายไอน้ำ (บาท / ตัน)	1,209.96	882.85	875.59	-0.8%	-27.6%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ HKP					
ราคาขายไฟฟ้า (บาท / kWh)	-	-	2.62	n.a.	n.a.
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson					
ราคาขายไฟฟ้า (USD / kWh)	0.028	0.028	0.031	10.2%	10.3%
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ DIPWP					
ราคาขายไฟฟ้า (USD / kWh)	0.22	0.10	0.09	-7.5%	-59.6%
ราคาขายน้ำจืด (USD / m ³)	4.07	2.28	2.23	-2.2%	-45.1%
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน					
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายใต้ GGC					
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท / kWh)	5.65	4.47	4.67	4.5%	-17.2%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2					
ราคาขายไฟฟ้า (บาท / kWh)	6.70	7.02	7.19	2.5%	7.5%

โครงสร้างต้นทุนและค่าใช้จ่าย

โครงสร้างต้นทุนและค่าใช้จ่าย	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
ต้นทุนจากการขาย	20,407	20,938	24,747	18.2%	21.3%
ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง	18,337	18,421	21,968	19.3%	19.8%
ต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา	505	588	599	1.9%	18.6%
ค่าเสื่อมราคา	882	1,042	1,053	1.1%	19.4%
ต้นทุนอื่น ๆ	683	887	1,126	27.0%	65.0%
ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	611	808	1,036	28.2%	69.6%
ต้นทุนค่าบริหารจัดการ	83	193	73	-62.0%	-11.5%
รวมต้นทุนขาย ค่าบริหารจัดการ และค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	21,101	21,940	25,857	17.9%	22.5%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (SG&A)	742	1,415	772	-45.4%	4.1%
รวมต้นทุนและค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น	21,843	23,355	26,629	14.0%	21.9%

ต้นทุนจากการขาย

ใน Q1'2567 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขาย 24,747 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.3 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 เหตุผลหลักเป็นผลของปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นตามปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า จากการดำเนินการเต็มไตรมาสของโครงการ GPD หน่วยที่ 1-2 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2566 ซึ่งทำให้ต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา ค่าเสื่อมราคา และต้นทุนอื่น ๆ เพิ่มขึ้นด้วย แม้ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยจะปรับลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

เมื่อเทียบกับ Q4'2566 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.2 เป็นผลจากการใช้ปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นของโครงการ GSRC และ GPD ตามทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งทำให้ต้นทุนอื่น ๆ ปรับเพิ่มขึ้นด้วย นอกจากนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยยังปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน

ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่มบริษัท

ราคาต้นทุนขายต่อหน่วย	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
				% QoQ	% YoY
ก๊าซธรรมชาติ (SPP ภายใต้ GMP)					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (พันล้านบีทียู)	17,938	18,170	17,781	-2.1%	-0.9%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ ล้านบีทียู)	469.09	339.61	350.76	3.3%	-25.2%
ก๊าซธรรมชาติ (IPP ภายใต้ IPD)					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (พันล้านบีทียู)	13,336	38,128	45,274	18.7%	239.5%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท / ล้านบีทียู)	448.00	330.28	341.44	3.4%	-23.8%
ไม้ (ชีวมวล)					
ปริมาณการใช้ (ตัน)	81,383	75,860	87,287	15.1%	7.3%
ราคาไม้ (บาท / ตัน)	963.19	906.53	820.71	-9.5%	-14.8%

ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน

ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน เป็นต้นทุนของโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งบันทึกตาม TFRIC 12 โดยใน Q1'2567 อยู่ที่ 1,036 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 69.6 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 เมื่อเทียบกับ Q4'2566 ซึ่งเปลี่ยนแปลงตามความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการในแต่ละงวด

ต้นทุนค่าบริหารจัดการ

ต้นทุนค่าบริหารจัดการเป็นต้นทุนจากการที่บริษัทฯ ให้บริการแก่ GJP, GPC, HKP, HKH, BGSR 6, BGSR 81 และ GSA DC รวมถึงการร่วมค้าภายใต้ GULF1 โดยใน Q1'2567 บริษัทฯ มีต้นทุนค่าบริหารจัดการเท่ากับ 73 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.5 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และลดลงร้อยละ 62.0 เมื่อเทียบกับ Q4'2566 โดยหลักเป็นผลจากการให้บริการแก่ลูกค้าในช่วงพัฒนาและก่อสร้าง หรือรอถอนโครงการที่ลดลง และยังไม่มียูกค้าใหม่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญในปี 2567

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ใน Q1'2567 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 772 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของบริษัทฯ แต่เมื่อเทียบกับ Q4'2566 ค่าใช้จ่ายในการบริหารปรับลดลงร้อยละ 45.4 จากการที่ในช่วงปลายปีมีค่าใช้จ่ายที่สูงกว่าปกติ

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
ดอกเบี้ยจ่าย	2,043	2,621	2,536	-3.2%	24.2%
ค่าธรรมเนียมการค้าประกัน	14	20	17	-13.9%	21.0%
ค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินทุน	29	26	24	-8.6%	-17.7%
ค่าธรรมเนียมผูกพันหนี้	10	2	2	-29.0%	-85.6%
อื่น ๆ	27	26	27	6.4%	1.3%
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,124	2,695	2,606	-3.3%	22.7%

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

ใน Q1'2567 ต้นทุนทางการเงิน เท่ากับ 2,606 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.7 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 สาเหตุหลักเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยจ่ายจากการออกหุ้นกู้เพิ่มเติมระหว่างปี 2566 รวมถึงมีการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ GPD หน่วยที่ 1-2

ทั้งนี้ เมื่อเทียบกับ Q4'2566 ต้นทุนทางการเงินปรับลดลงร้อยละ 3.3 โดยหลักลดลงจากดอกเบี้ยจ่าย จากการชำระคืนหุ้นกู้บางส่วนในไตรมาส

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ใน Q1'2567 บริษัทฯ มีบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 495 ล้านบาท ทั้งนี้เป็นผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้น Q1'2567 ที่อ่อนค่าลง 2.2442 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับสิ้น Q4'2566 ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงบนหนี้สินที่เป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ สหุทธิกับผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐที่ให้แกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตาม อัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทต่อยูโรที่อ่อนค่าลง 1.2711 บาทต่อยูโร และอัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทต่อปอนด์ที่อ่อนค่าลง 2.1873 บาทต่อปอนด์ ยังส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบนเงินให้กู้ยืมของบริษัทฯ ที่ให้บริษัทในเครือ ซึ่งเป็นเงินสกุลยูโรและปอนด์ สหุทธิกับผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าธุรกรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) ซึ่งเป็นเงินสกุลยูโรด้วย

อย่างไรก็ตาม เมื่อหักผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 693 ล้านบาท จึงทำให้รับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิเฉพาะในส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 198 ล้านบาท นอกจากนี้ ในส่วนของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า มีบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 791 ล้านบาท ส่งผลให้ **รวมผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเฉพาะที่กระทบส่วนของบริษัทใหญ่ ทั้งสิ้นใน Q1'2567 อยู่ที่ 593 ล้านบาท**

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	262	532	(495)	-192.9%	-289.0%
หัก ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	130	728	(693)	-195.2%	-631.9%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ส่วนของบริษัทใหญ่	131	(195)	198	201.5%	50.9%
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	138	820	(791)	-196.5%	-672.3%
รวมผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบส่วนของบริษัทใหญ่	270	625	(593)	-194.9%	-320.0%

อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด

	(บาท / ดอลลาร์สหรัฐ)	(บาท / ยูโร)	(ดอลลาร์สหรัฐ / ยูโร)*	(บาท / ปอนด์)	(ดอลลาร์สหรัฐ / ปอนด์)*
Q4'65	34.7335	36.4494	1.0658		
Q1'66	34.2631	36.8055	1.0907	41.8437**	1.2398**
Q2'66	35.7489	38.2950	1.0872	44.4995	1.2619
Q3'66	36.7222	38.3036	1.0574	44.2684	1.2219
Q4'66	34.3876	37.6679	1.1065	43.4180	1.2737
Q1'67	36.6318	38.9390	1.0821	45.6053	1.2627

*อิงกับอัตราแลกเปลี่ยนในประเทศสิงคโปร์

**Transaction date = 2 มีนาคม 2566 ซึ่งอัตราแลกเปลี่ยน บาท / ปอนด์ = 42.4950 และ ดอลลาร์สหรัฐ / ปอนด์ = 1.2005

กำไร

กำไรสำหรับงวด	Q1'66	Q4'66	Q1'67	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	% QoQ	% YoY
กำไรขั้นต้น	5,311	5,726	5,742	0.3%	8.1%
กำไรขั้นต้นจากการขาย การบริการ และจากสัญญาเช่า	5,145	5,293	5,549	4.8%	7.8%
กำไรขั้นต้นจากงานก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	63	65	97	49.2%	54.1%
กำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ	104	367	96	-73.8%	-7.1%
EBITDA ⁽¹⁾	8,143	9,243	9,427	2.0%	15.8%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	5,192	6,658	4,023	-39.6%	-22.5%
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	3,850	4,763	3,499	-26.5%	-9.1%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่กระทบบริษัทใหญ่	270	625	(593)	-194.9%	-320.0%
หัก: กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(87)	(80)	(60)	24.7%	31.0%
กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ⁽²⁾	3,668	4,217	4,152	-1.6%	13.2%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย การบริการ และจากสัญญาเช่า	20.1%	20.2%	18.3%	-1.9%	-1.8%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ	55.5%	65.5%	56.7%	-8.8%	1.2%
อัตรากำไร EBITDA	30.2%	32.7%	29.2%	-3.5%	-1.0%
อัตรากำไรสุทธิ (Net profit margin) ⁽³⁾	19.2%	23.5%	12.5%	-11.1%	-6.8%
กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ / รายได้รวม	14.3%	16.8%	10.8%	-6.0%	-3.4%
อัตรากำไรจากการดำเนินงานสุทธิ (core profit margin)	13.6%	14.9%	12.9%	-2.0%	-0.7%

⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ไม่รวมผลกระทบจาก FX และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของบริษัทร่วม และการร่วมค้า

⁽²⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ ไม่รวมผลกระทบจาก FX และกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์ของ บริษัทร่วม และการร่วมค้า

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

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นใน Q1'2567 อยู่ที่ 5,742 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 โดยหลักกำไรขั้นต้นจากการขาย การบริการ และจากสัญญาเช่า ปรับเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ผลการดำเนินการเต็มไตรมาสของโครงการ GPD หน่วยที่ 1-2 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2566 นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นจากงานก่อสร้างตามสัญญาสัมปทานยังปรับเพิ่มขึ้น จากงานถมทะเลสำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานโครงสร้างพื้นฐาน ที่บันทึกผลกำไรตามสัดส่วนความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการในแต่ละงวด อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ Q4'2566 กำไรขั้นต้นยังอยู่ในระดับใกล้เคียงเดิม โดยแม้กำไรขั้นต้นจากการขาย การบริการ และจากสัญญาเช่า และกำไรขั้นต้นจากงานก่อสร้างตามสัญญาสัมปทานจะปรับเพิ่มขึ้น แต่กำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ ลดลงจากการให้บริการบริหารจัดการโครงการที่ลดลงของกลุ่มบริษัท

กำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)

EBITDA ใน Q1'2567 เท่ากับ 9,427 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับ Q4'2566 โดยเปลี่ยนแปลงตามทิศทางเดียวกับ core profit

กำไรจากการดำเนินงาน (core profit)

Core profit ใน Q1'2567 เท่ากับ 4,152 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 เมื่อเทียบกับปี Q1'2566 สาเหตุหลักมาจาก

- 1) รับรู้ผลกำไรเต็มไตรมาสจากโครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยที่ 1-2 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2566
- 2) ได้รับส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก INTUCH, PTT NGD และ GJP โดยมีรายละเอียดตามคำอธิบายในหัวข้อ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

เมื่อเทียบกับ Q4'2566 core profit **ปรับลดลงเล็กน้อย** สาเหตุหลักเปลี่ยนแปลงจาก

- 1) ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอ่อนตัวลง โดยหลักลดลงจาก Jackson, INTUCH, และ GGC โดยมีรายละเอียดตามคำอธิบายในหัวข้อ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- 2) อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD ปรับตัวดีขึ้น จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น และได้รับค่าความพร้อมจ่ายเต็มไตรมาส

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ซึ่งรวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและตราสารอนุพันธ์ ใน Q1'2567 เท่ากับ 3,499 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.1 และลดลงร้อยละ 26.5 เมื่อเทียบกับ Q1'2566 และ Q4'2566 ตามลำดับ แม้ core profit จะเติบโตได้ดีเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า และลดลงเพียงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ตามเหตุผลที่กล่าวมาในข้างต้น อย่างไรก็ตาม ใน Q1'2567 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบบริษัทใหญ่และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากตราสารอนุพันธ์รวม 653 ล้านบาท เทียบกับ Q1'2566 และ Q4'2566 ที่มีกำไรจากรายการดังกล่าวจำนวน 183 ล้านบาท และ 545 ล้านบาท ตามลำดับ จึงส่งผลให้กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลงสวนทางกับทิศทางของ core profit

ฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ	ณ 31 ธันวาคม 2566	ณ 31 มีนาคม 2567	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	%
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	43,324	38,498	-11.1%
ลูกหนี้การค้า	21,165	25,354	19.8%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	180,732	180,542	-0.1%
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,016	2,919	44.8%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	90,222	84,893	-5.9%
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น	12,774	12,917	1.1%
ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	58,696	66,731	13.7%
ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน	9,155	10,419	13.8%
สินทรัพย์อื่น	41,429	50,595	22.1%
สินทรัพย์รวม	459,514	472,868	2.9%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	4,400	8,400	90.9%
เจ้าหนี้การค้าก่อสร้าง	7,679	9,166	19.4%
เจ้าหนี้การค้า	9,391	12,034	28.1%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	143,299	145,982	1.9%
หุ้นกู้	134,927	132,434	-1.8%
หนี้สินอื่น	15,714	16,548	5.3%
หนี้สินรวม	315,410	324,563	2.9%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	11,733	11,733	0.0%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	51,822	51,822	0.0%
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	49,717	53,159	6.9%
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	965	1,577	63.4%
ส่วนของผู้ถือหุ้นอื่น ๆ	2,347	2,347	0.0%
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	116,585	120,638	3.5%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	27,519	27,668	0.5%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	144,104	148,306	2.9%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (ไม่รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น)	143,139	146,729	2.5%

สินทรัพย์รวม

สินทรัพย์รวม ณ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 472,868 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 หรือ 13,354 ล้านบาท จาก 31 ธันวาคม 2566 เหตุผลหลักจาก

- 1) ลูกหนี้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 หรือ 8,035 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชี TFRS 16 ภายหลังจากเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า GPD หน่วยที่ 3 ในวันที่ 31 มีนาคม 2567 ซึ่งส่งผลให้ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์สุทธิ ลดลงร้อยละ 5.9 หรือ 5,329 ล้านบาทด้วย
- 2) ลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น 19.8% หรือ 4,190 ล้านบาท จากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัทฯ
- 3) ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 หรือ 1,264 ล้านบาท จากความคืบหน้าของงานถมทะเล ของโครงการท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ซึ่งบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชี TFRIC 12

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

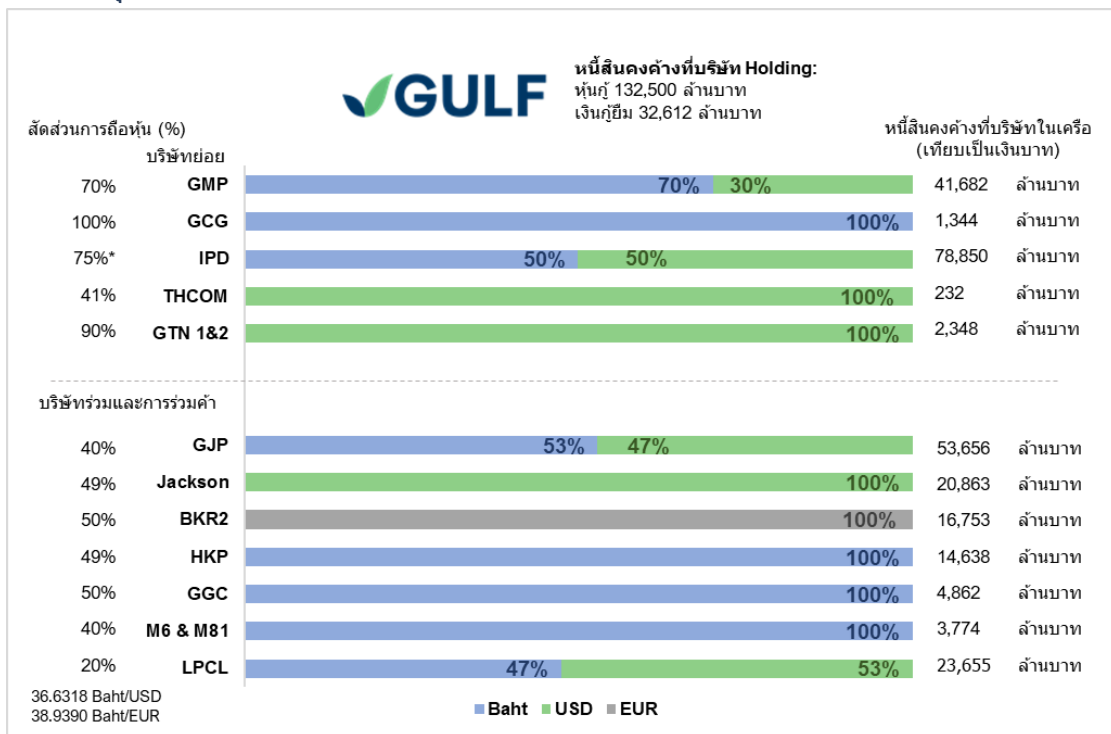
- 4) สินทรัพย์อื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.1 หรือ 9,165 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 4,555 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากเงินปันผลค้างรับจาก INTUCH และเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 3,221 ล้านบาท ส่วนใหญ่เพื่อใช้ในการลงทุนในโครงการ Outer Dowsing

หนี้สินรวม

หนี้สินรวม ณ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 324,563 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 หรือ 9,153 ล้านบาท จาก 31 ธันวาคม 2566 เหตุผลหลักจาก

- 1) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นร้อยละ 90.9 หรือ 4,000 ล้านบาท เป็นไปตามการบริหารจัดการกระแสเงินสดระยะสั้นของบริษัทฯ
- 2) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 หรือ 2,684 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้เพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า GPD และจากค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ที่อ่อนค่าลงอย่างมีนัยสำคัญ ส่งผลให้มูลค่าของหนี้สินที่เป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ เมื่อแปลงเป็นมูลค่าเงินบาทตามมาตรฐานบัญชีจึงมีมูลค่าเพิ่มมากขึ้น
- 3) เจ้าหนี้การค้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.1 หรือ 2,643 ล้านบาท จากการรับรู้ต้นทุนการขายที่เพิ่มขึ้น ตามทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- 4) เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 หรือ 1,487 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าก่อสร้างงานถมทะเล ตามความคืบหน้าของโครงการท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3

หนี้สินคงค้างรวมของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567



* ตามสัดส่วนการได้รับเงินปันผลจาก GSRC และ GPD

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 148,306 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 หรือ 4,202 ล้านบาท จากวันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยหลักดังนี้

- 1) กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 หรือ 3,441 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ
- 2) องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 63.4 หรือ 612 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราคอกเบี้ย และเงินลงทุนในตราสารทุน ซึ่งรับรู้ตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

โครงสร้างเงินทุน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ 31 มีนาคม 2567 อยู่ที่ 2.19 เท่า อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาโครงสร้างเงินทุนตามเงื่อนไขและข้อตกลงที่กำหนดสำหรับหุ้นกู้ของบริษัทฯ จะมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดสิทธิอยู่ที่ 1.70 เท่า

งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	สำหรับงวดสิ้นสุด วันที่ 31 มีนาคม 2567
	ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,249
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(4,444)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(3,394)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(5,589)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	36,055
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567	30,472

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 30,472 ล้านบาท ประกอบด้วย

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน เท่ากับ 2,249 ล้านบาท เหตุผลหลักเปลี่ยนแปลงจาก

- เงินสดรับจากผลการดำเนินงาน 6,860 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานสุทธิ 4,611 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน เท่ากับ 4,444 ล้านบาท เหตุผลหลักเปลี่ยนแปลงจาก

- เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 3,196 ล้านบาท สำหรับโรงไฟฟ้าภายในโครงการ GPD GMTF และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศ
- เงินสดจ่ายจากการให้เงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 2,089 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการให้เงินกู้ยืมแก่โครงการ Outer Dowsing
- เงินปันผลรับ 1,316 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน เท่ากับ 3,394 ล้านบาท สาเหตุหลักเปลี่ยนแปลงจาก

- เงินสดจ่ายจากการชำระคืนหุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน 3,377 ล้านบาท
- เงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 3,347 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	Q1'66	Q4'66	Q1'67
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.33	0.41	0.30
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย (%)	20.1%	20.2%	18.3%
อัตรากำไร EBITDA (%)	30.2%	32.7%	29.2%
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม ¹ (%)	19.2%	23.5%	12.5%
อัตรากำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้รวม (Core profit margin) ^{1,2} (%)	13.6%	14.9%	12.9%
กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ / รายได้รวม (%)	14.3%	16.8%	10.8%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.9%	14.3%	13.1%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ³ (%)	3.7%	4.6%	4.1%

	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2566	31 มีนาคม 2567
มูลค่าตามบัญชีต่อหุ้น (บาท)	9.63	9.94	10.28
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	1.30	1.11	0.95
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.11	0.96	0.77
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.23	2.19	2.19
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดสิทธิ ⁴ (เท่า)	1.62	1.69	1.70

¹ รายได้รวม = รายได้จากการขายและบริหาร รวมถึงรายได้อื่น ดอกเบี้ยรับ เงินปันผลรับ

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 / บริษัท	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเทศ	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ (ร้อยละ)	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	SCOD	สถานะ
GPD	IPP ก๊าซธรรมชาติ	ประเทศไทย	70.00%	2,650.0	หน่วยที่ 1: มีนาคม 2566 หน่วยที่ 2: ตุลาคม 2566 หน่วยที่ 3: มีนาคม 2567 หน่วยที่ 4: ตุลาคม 2567	งานก่อสร้างคืบหน้าโดยรวม 99.8%
HKP	IPP ก๊าซธรรมชาติ	ประเทศไทย	49.00%	1,540.0	หน่วยที่ 1: มีนาคม 2567 หน่วยที่ 2: มกราคม 2568	งานก่อสร้างคืบหน้าโดยรวม 99.0%
BPG	IPP ก๊าซธรรมชาติ	ประเทศไทย	35.00%	600.0	พฤศจิกายน 2570	ได้รับอนุมัติ EIA แล้ว และคาดว่าจะเริ่มก่อสร้างได้ ภายในปี 2568
GULF1	พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา	ประเทศไทย	80.00%	230.0	113 MW เปิดดำเนินการแล้ว 117 MW อยู่ระหว่างก่อสร้าง และยังคงมีการเซ็นสัญญากับลูกค้าเพิ่มเติม	
GRE	พลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	100.00%	212.0	2567	งานก่อสร้างคืบหน้าเฉลี่ย 34.6%
GRE	พลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	100.00%	658.0	2568 - 2571	เตรียมการก่อสร้าง / พัฒนาโครงการ
GRE	พลังงานแสงอาทิตย์ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน	ประเทศไทย	100.00%	319.0	2567	งานก่อสร้างคืบหน้าเฉลี่ย 34.2%
GRE	พลังงานแสงอาทิตย์ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน	ประเทศไทย	100.00%	1,207.0	2567 - 2572	เตรียมการก่อสร้าง / พัฒนาโครงการ
SIP	พลังงานขยะอุตสาหกรรม	ประเทศไทย	34.00%	20.0	2569	เตรียมการก่อสร้าง
GGP	พลังงานขยะอุตสาหกรรม	ประเทศไทย	50.00%	99.0	2569	เตรียมการก่อสร้าง
CM WTE	พลังงานขยะชุมชน	ประเทศไทย	99.99%	9.5	2569	เตรียมการก่อสร้าง
Outer Dowsing	พลังงานลมบนอกชายฝั่ง	สหราชอาณาจักร	24.99%	1,500.0	[2574]	พัฒนาโครงการ
Pak Lay	พลังงานน้ำ	สปป. ลาว	40.00%	770.0	[2575]	พัฒนาโครงการ
Pak Beng	พลังงานน้ำ	สปป. ลาว	49.00%	912.0	[2576]	พัฒนาโครงการ
LPCL	พลังงานน้ำ	สปป. ลาว	19.99%	1,460.0	[2573]	งานก่อสร้างคืบหน้า 27.2%

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

ความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา

ธุรกิจก๊าซ ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค และธุรกิจดิจิทัล

โครงการ / บริษัท	ประเภทโครงการ	ประเทศ	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ (ร้อยละ)	ขอบเขตโครงการ	SCOD	สถานะ
MTP3 (Infrastructure)	งานขุดลอกและถมทะเล	ประเทศไทย	70.00%	พื้นที่ประมาณ 1,000 ไร่	2567	งานก่อสร้างคืบหน้า 77.8%
MTP3 (Superstructure)	LNG terminal	ประเทศไทย	70.00%	ไม่เกิน 10.8 ล้านตันต่อปี	2570 *ขึ้นอยู่กับปริมาณความต้องการใช้ LNG ในประเทศ	อยู่ระหว่างการจัดทำสัญญาการให้บริการ
LCB3	ท่าเทียบเรือตู้สินค้า (ท่าเรือ F1 และ F2)	ประเทศไทย	40.00%	>4 ล้าน TEU / ปี	F1 = [2570] F2 = [2574]	อยู่ระหว่างรอส่งมอบพื้นที่จากภาครัฐ
M6 Motorway	ทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง	ประเทศไทย	40.00%	196 km	2568	งานก่อสร้างคืบหน้า 35.9%
M81 Motorway	ทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง	ประเทศไทย	40.00%	96 km	2568	งานก่อสร้างคืบหน้า 43.7%
One Bangkok (BSP)	ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ประเทศไทย	13.33%	ไฟฟ้า: 240 MW	2566-2567	งานก่อสร้างคืบหน้า 97.8%
One Bangkok (BSD)	ระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์	ประเทศไทย	16.33%	น้ำเย็น: 36,000 ตันความเย็น	2566-2567	งานก่อสร้างคืบหน้า 92.7%
GSA DC	ศูนย์ข้อมูล (Data Center)	ประเทศไทย	40.00%	20 MW	2568	งานก่อสร้างคืบหน้า 12.9%

คำนิยาม

บริษัทฯ	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัทฯ	บริษัทฯ และบริษัทในเครือ
กลุ่มบริษัท GEC	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ
กผผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟผ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
7SPPs	โรงไฟฟ้า SPP จำนวน 7 โครงการภายใต้กลุ่ม GJP
12SPPs	โรงไฟฟ้า SPP จำนวน 12 โครงการภายใต้กลุ่ม GMP
AIS	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%
BKR2	Borkum Riffgrund 2 Offshore Wind Farm GmbH & Co. oHG ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเลที่ประเทศเยอรมนี
BPG	บริษัท บูรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัท BPH
BPH	บริษัท บูรพา พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 35.0%
BSE	บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ 33.3%
BWG	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
CMWTE	บริษัท เชียงใหม่ เวิลด์ ทู เอ็นเนอร์จี จำกัด
DIPWP	Duqm Integrated Power and Water Project ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศโอมาน
ETC	บริษัท เอิร์ธ เทค เอนไวรอนเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศเวียดนาม (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 กรีนเจน 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 เจพี1 จำกัด ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1
GKP1	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GKP2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 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 เอ็มพี1 จำกัด ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาภายใต้บริษัทย่อย GULF1
GMPWHA1	บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี ดับบลิวเอชเอ1 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 เอ็นเค2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GNULL	บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GNULL2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 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 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

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 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%
GRE	บริษัท กัลฟ์ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
Gulf Binance	บริษัท กัลฟ์ ไบแนนซ์ จำกัด
GUT	บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้บริษัทร่วม GJP
GVTP	บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้บริษัทย่อย GMP
GWTE	บริษัท กัลฟ์ เวสท์ ทู เอ็นเนอร์จี โฮลดิ้งส์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้น 100.0%
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
LPCL	Luang Prabang Power Co., Ltd., ซึ่งเป็นการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้น 19.988% ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ
MKW	Mekong Wind Power Joint Stock Company
MTP3	โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3
Outer Dowsing	Outer Dowsing Offshore Wind Project
PTT NGD	บริษัท ปตท. จำกัดมหาชน ก๊าซธรรมชาติ จำกัด
SCOD	กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date)
Singtel	Singapore Telecommunications Limited
SIP	บริษัท ชันเทค อินโนเวชั่น พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม ภายใต้บริษัทย่อย GRE
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 ไทยแทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. หรือ กฟภ. น้อยกว่า 10 เมกะวัตต์
WTX	บริษัท เวสต์เทค เอ็กซ์โพนเนนเชียล จำกัด

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)