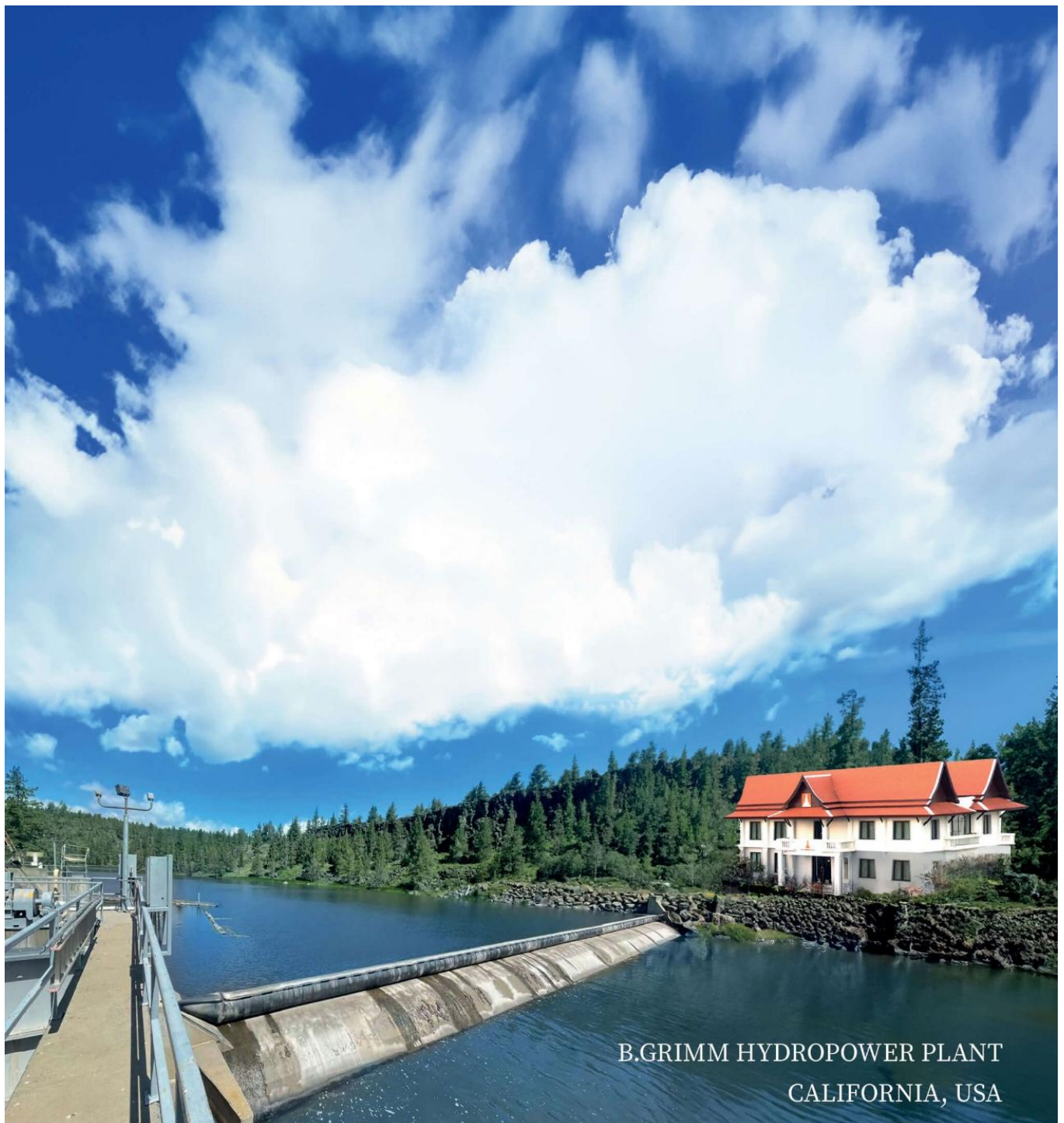


คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2568

สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568



ข้อมูลสรุป



ไตรมาสแรกสะท้อนการเริ่มต้นที่แข็งแกร่ง

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงาน Q1'2568 ที่แข็งแกร่งด้วยกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 749 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 51.6 และ EBITDA 3,725 ล้านบาท เติบโต y-on-y ร้อยละ 2.6 จากปัจจัยหลัก 1) การรวมผลประกอบการของ Malacha หลังจากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 2) ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน 3) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น 4) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ และ 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง

โดยมีกำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ที่ 654 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 379 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น รวมถึงผลขาดทุนจาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดจากการแปลงมูลค่าของหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลต่างประเทศอื่นๆ ด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด

เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมเข้าระบบของลูกค้ายุทธศาสตร์รายใหม่ในประเทศไทย จำนวน 6.9 เมกะวัตต์ ใน Q1'2568 จากกลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน กลุ่มยางรถยนต์ กลุ่มเคมีภัณฑ์ และอุตสาหกรรมอื่น ๆ

บี.กริม แอลเอ็นจี นำเข้า LNG จำนวน 2 ลำ ในเดือน มี.ค. และ เม.ย. รวมจำนวนประมาณ 130,000 ตัน (6.7 ล้าน MMBtu) เข้าสู่ระบบ Pool Gas เพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของเรา

เดือน ก.พ. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้ง บริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เป็นบริษัทร่วมทุนแห่งใหม่ โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ทโซลูชัน จำกัด (บริษัทย่อย) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.0 ขณะที่ บริษัท อมตะ ยู จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 75.0 การร่วมทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

เดือน มี.ค. 2568 Odakura Kuchinashi Solar Park LCC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ถือหุ้นทั้งหมดโดย Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. ซึ่ง B.Grimm Power Korea Limited (บริษัทย่อย) ถือหุ้นร้อยละ 49.0 ประสบความสำเร็จในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้งรวม 14 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ในเขตนิชิชิราคาเวะ จังหวัดฟูกูชิมะ ประเทศญี่ปุ่น และดำเนินการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Tohoku Electric Power Corporation เป็นระยะเวลา 16 ปี

ความร่วมมือกับพันธมิตร

เดือน ก.พ. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับ เอ็นเอส บูลสโคป ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนาโครงการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์บนพื้นเรียบ กำลังการผลิต 12 เมกะวัตต์ ที่โรงงานเอ็นเอส บูลสโคป จังหวัดระยอง เพื่อเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานสะอาดในโรงงาน เทียบเท่ากับการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกสูงสุดประมาณ 9,000 ตันต่อปี

นอกจากนี้ เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในภาคธุรกิจ บี.กริม เพาเวอร์ ส่งมอบใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (RECs) ให้แก่ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกสิกรไทย เพิ่มทางเลือกด้านพลังงานสะอาดให้กับภาคการเงินและการลงทุน ร่วมขับเคลื่อนสังคมคาร์บอนต่ำภายใต้วิสัยทัศน์ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี”

รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

เดือน ก.พ. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ คว้ารางวัล "The Best of ESG" ในงาน Future Trends Awards 2025 จัดโดย Future Trends สื่อผู้นำเทรนด์ของประเทศไทย สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจที่ครอบคลุมมิติการกำกับดูแลกิจการ สังคม และสิ่งแวดล้อมโดยคำนึงถึงประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน

เดือน มี.ค. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ 9 รางวัล จาก FinanceAsia นิตยสารชั้นนำด้านการเงินของฮ่องกง ประกอบด้วย Best Managed Company, Most Committed to ESG, Best CEO, Best CFO, Best COO, Best Investor Relations, Best DE&I, Best managed - Renewable Energy และ Best Managed - Utility ความสำเร็จครั้งนี้สะท้อนถึงศักยภาพการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมภายใต้ปรัชญาการดำเนินธุรกิจ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี”

แนวโน้มปี 2568

เศรษฐกิจไทยในปี 2568 มีแนวโน้มขยายตัวในอัตราที่ชะลอลง ท่ามกลางความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้นจากทั้งนโยบายการค้าโลก และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ ขณะที่ผลกระทบจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ มีแนวโน้มจะทวีความชัดเจนมากขึ้นในช่วงครึ่งหลังของปี อย่างไรก็ตาม ความไม่แน่นอนยังสูงมาก ธนาคารแห่งประเทศไทยจึงได้ประเมินแนวโน้มเศรษฐกิจภายใต้หลายจากทัศน์ ตัวอย่างเช่น หากการเจรจาทางการค้ามีความยืดหยุ่นและภาชนะนำเข้าของสหรัฐฯ ไกลเคียงกับอัตราปัจจุบัน (reference scenario) อาจส่งผลให้เศรษฐกิจไทยในปี 2568 ขยายตัวประมาณร้อยละ 2.0 และในกรณีที่สงครามการค้ารุนแรงมากและภาชนะนำเข้าของสหรัฐฯ อยู่ในอัตราที่สูง (alternative scenario) อาจทำให้เศรษฐกิจไทยขยายตัวประมาณร้อยละ 1.3 (อ้างอิง: ธนาคารแห่งประเทศไทย, 30 เมษายน 2568)

การใช้มาตรการภาษีใหม่นี้อาจส่งผลให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าในภาคอุตสาหกรรม ลดลงประมาณร้อยละ 5-10 เมื่อเทียบกับปี 2567 อย่างไรก็ตาม สงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และประเทศเศรษฐกิจหลัก อาจส่งผลในเชิงบวกผ่านราคาก๊าซธรรมชาติที่อาจลดลง ทั้งนี้ การดึงดูดลูกค้ารายใหม่ เช่น ศูนย์ข้อมูล (Data Centre) จะช่วยบรรเทาผลกระทบ เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มลูกค้าดังกล่าวมีความอ่อนไหวน้อยต่อมาตรการภาษีและภาระค่าตัวของการค้าโลก อีกทั้งยังได้รับแรงสนับสนุนจากการเติบโตอย่างต่อเนื่องของเศรษฐกิจดิจิทัล บี.กริม เพาเวอร์ จะติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับลูกค้าอุตสาหกรรมบางราย และจะร่วมกันพัฒนากลยุทธ์ในการตอบสนองและมาตรการบรรเทาผลกระทบอย่างเหมาะสม

คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-340 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งอยู่ในช่วงเดียวกับปี 2567 ที่ราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ 324 บาทต่อล้าน BTU

วางแผนนำเข้า LNG ไม่เกิน 5 ลำ เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas

ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 40-50 เมกะวัตต์

โครงการต่าง ๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มีดังนี้

- 1) อุตะภา: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (เฟส 1) 18 เมกะวัตต์
- 2) KOPOS: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก 20 เมกะวัตต์
- 3) อินทรี บี.กริม: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 80 เมกะวัตต์
- 4) จงเซอ รับเบอร์: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง 35 เมกะวัตต์
- 5) 386: โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 27.5 เมกะวัตต์
- 6) Nakwol 1: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง 365 เมกะวัตต์
- 7) ARECO: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 65 เมกะวัตต์

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	14,165	13,705	(3.2%)	13,358	13,705	2.6%
EBITDA*	3,630	3,725	2.6%	3,255	3,725	14.4%
กำไรสุทธิ	570	1,036	81.8%	968	1,036	7.0%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	379	654	72.6%	787	654	(16.9%)
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	356	107	(69.9%)	(303)	107	n/a
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(5)	0	n/a	23	0	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	922	1,143	24.0%	688	1,143	66.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	494	749	51.6%	328	749	128.4%
อัตรากำไร EBITDA (%)	25.6%	27.2%		24.4%	27.2%	
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	6.5%	8.3%		5.2%	8.3%	
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	53.6%	65.5%		47.7%	65.5%	

* EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 6 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 23 ล้านบาท ใน Q4'2567 และกำไร / ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567)

** กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 6 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 23 ล้านบาท ใน Q4'2567 และกำไร / ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567)

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้รวมใน Q1'2568 ลดลงจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 3.2 เป็น 13,705 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้ารวมลดลง y-on-y ร้อยละ 1.4 มาอยู่ที่ 3,689 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (จากโครงการภายใต้การควบคุมบัญชี) ใน Q1'2568 2) การลดลงของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทย รวมถึงรายได้จากการขายไอน้ำที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงในช่วงที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม รายได้รวมที่ลดลงได้รับการชดเชยบางส่วนด้วยการรับรู้รายได้จากโครงการ Malacha หลังจากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 รวมถึงปริมาณการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้น

EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q1'2568 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.6 เป็น 3,725 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) การรวมผลประกอบการของ Malacha 2) ปริมาณไอน้ำที่ขายในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.8 3) ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง y-on-y ร้อยละ 1.9 สำหรับ Q1'2568 มาอยู่ที่ 334 บาทต่อล้าน BTU และ 4) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 162 ล้านบาท
- อัตรากำไร EBITDA เติบโตเป็นร้อยละ 27.2 สำหรับ Q1'2568 เทียบกับร้อยละ 25.6 สำหรับ Q1'2567

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q1'2568 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ y-on-y ร้อยละ 51.6 เป็น 749 ล้านบาท โดยได้รับแรงสนับสนุนหลักจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของ Malacha ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 72.6 เป็น 654 ล้านบาท สำหรับ Q1'2568 จาก 379 ล้านบาท ใน Q1'2567 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุน/กำไร จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิในสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศเป็นเงินบาท) และ 2) รายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

ผลประโยชน์ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า						
กฟผ.	9,248	8,973	(3.0%)	8,518	8,973	5.3%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	3,333	3,069	(7.9%)	3,036	3,069	1.1%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	378	359	(5.0%)	406	359	(11.6%)
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	302	354	17.2%	351	354	0.9%
การไฟฟ้าลาว	26	27	3.8%	90	27	(70.0%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	551	473	(14.2%)	428	473	10.5%
การไฟฟ้ากัมพูชา	40	41	2.5%	41	41	0.0%
PG&A - สหรัฐอเมริกา	0	118	n/a	40	118	195.0%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	13,879	13,414	(3.4%)	12,911	13,414	3.9%
รายได้จากการขายไอน้ำ	258	263	1.9%	237	263	11.0%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	0	0	n/a	0	0	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	27	29	7.4%	211	29	(86.3%)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	14,165	13,705	(3.2%)	13,358	13,705	2.6%

* รวมรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.0 สำหรับ Q1'2568 เป็น 8,973 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 1.5 สำหรับ Q1'2568 เป็น 2,446 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR5 และ BIP2
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 1.3 สำหรับ Q1'2568 เป็น 3.67 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ลดลง y-on-y ร้อยละ 7.9 สำหรับ Q1'2568 เป็น 3,069 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ลดลง y-on-y ร้อยละ 6.9 สำหรับ Q1'2568 เป็น 807 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์ และกลุ่มยางยนต์ ซึ่งขัดแย้งด้วยความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน และการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่ จำนวน 6.9 เมกะวัตต์ ในไตรมาสนี้
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ปรับตัวลดลง y-on-y ร้อยละ 1.3 สำหรับ Q1'2568 เป็น 3.80 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 36.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จาก 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - เม.ย. 2567

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 5.0 สำหรับ Q1'2568 เป็น 359 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 1.3 สำหรับ Q1'2568 เป็น 133 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
 - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.9 สำหรับ Q1'2568 เป็น 2.69 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็น วัสดาคำนวณบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 17.2 สำหรับ Q1'2568 เป็น 354 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ที่เพิ่มขึ้น และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่ของบริษัทย่อย รวม 20 เมกะวัตต์ ในช่วง Q2'2567 - Q4'2567

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.8 สำหรับ Q1'2568 เป็น 27 ล้านบาท เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำในไตรมาสนี้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 14.2 สำหรับ Q1'2568 เป็น 473 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลง รวมถึงการแข่งค่าของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเวียดนามทอง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.5 สำหรับ Q1'2568 เป็น 41 ล้านบาท จากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้น

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ PG&E - สหรัฐอเมริกา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ PG&E - สหรัฐอเมริกา สำหรับ Q1'2568 เป็น 118 ล้านบาท จากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 และได้รับปัจจัยสนับสนุนจากการเข้าสู่ช่วง high season ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งมีปริมาณน้ำเพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าว

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.9 สำหรับ Q1'2568 เป็น 263 ล้านบาท
 - ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.8 สำหรับ Q1'2568 เป็น 255,050 ตัน โดยได้แรงหนุนจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากลูกค้าปัจจุบัน
 - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 6.6 สำหรับ Q1'2568 เป็น 1,030 บาทต่อตัน จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้ำ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	2,484	2,446	(1.5%)	2,458	2,446	(0.5%)
<u>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</u>						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	371	329	(11.3%)	334	329	(1.5%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	198	195	(1.7%)	189	195	3.1%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	185	171	(7.6%)	169	171	1.4%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	35	35	1.5%	32	35	10.1%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	48	43	(9.9%)	43	43	(0.0%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	29	31	8.4%	25	31	23.2%
นิคมอุตสาหกรรมอ่าวทอง	1	2	85.9%	2	2	29.9%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	867	807	(6.9%)	794	807	1.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	135	133	(1.3%)	150	133	(10.9%)

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	q-on-q
<u>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</u>						
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	36,903	30,258	(18.0%)	29,058	30,258	4.1%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	37,536	57,507	53.2%	54,815	57,507	4.9%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	58,776	50,708	(13.7%)	53,354	50,708	(5.0%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	101,151	116,578	15.3%	95,652	116,578	21.9%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	234,367	255,050	8.8%	232,879	255,050	9.5%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
				y-on-y			q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.72	3.67	(1.3%)	3.47	3.67	5.8%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.85	3.80	(1.3%)	3.82	3.80	(0.5%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.80	2.69	(3.9%)	2.71	2.69	(0.7%)
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,102.23	1,029.69	(6.6%)	1,016.49	1,029.69	1.3%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	340.49	334.06	(1.9%)	313.00	334.06	6.7%

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยนแปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ						
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	8,817	8,407	(4.7%)	7,870	8,407	6.8%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	345	328	(4.9%)	371	328	(11.6%)
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	915	935	2.2%	1,054	935	(11.3%)
ค่าเสื่อมราคา – COGS	1,362	1,365	0.2%	1,365	1,365	0.0%
ต้นทุนอื่น	174	176	1.1%	185	176	(4.9%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	11,613	11,211	(3.5%)	10,845	11,211	3.4%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	490	544	11.0%	740	544	(26.5%)
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	35	33	(5.7%)	35	33	(5.7%)
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	12,138	11,788	(2.9%)	11,620	11,788	1.4%

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 4.7 สำหรับ Q1'2568 เป็น 8,407 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 1.9 เป็น 334 บาทต่อล้าน BTU ใน Q1'2568 นอกจากนี้ ภาพรวมการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลดลง จากอัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ที่ดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้า SPP ซึ่งเป็นผลจากการบริหารจัดการการเดินเครื่อง

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.9 สำหรับ Q1'2568 เป็น 328 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.2 สำหรับ Q1'2568 เป็น 935 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมผลประกอบการของ Malacha หลังจากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 ทั้งนี้ แม้ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น แต่ต้นทุนดังกล่าวต่อเมกะวัตต์ยังคงใกล้เคียงเดิม

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 11.0 สำหรับ Q1'2568 เป็น 544 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดจากการเปิดดำเนินการของโครงการใหม่ (Malacha) และการขยายธุรกิจอื่น ๆ ที่ดำเนินการต่อเนื่องในไตรมาสนี้

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
รายได้อื่น	231	247	6.9%	299	247	(17.4%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า	(21)	162	n/a	(206)	162	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	544	113	(79.2%)	1,347	113	(91.6%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	15	154	926.7%	98	154	57.1%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	530	(40)	n/a	1,249	(40)	n/a

รายได้อื่น

- รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.9 สำหรับ Q1'2568 เป็น 247 ล้านบาท เป็นผลจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 162 ล้านบาท ใน Q1'2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ UVBGP รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ GIFU Solar (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยกำไรดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินเยนแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ)

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 113 ล้านบาท สำหรับ Q1'2568 มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ครบกำหนด ซึ่งเกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมที่ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน						
ดอกเบี้ยจ่าย	1,204	1,182	(1.8%)	1,197	1,182	(1.3%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	12	(4)	n/a	14	(4)	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	886	67	(92.4%)	945	67	(92.9%)
ต้นทุนทางการเงินอื่น	64	70	9.4%	76	70	(7.9%)
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,166	1,316	(39.2%)	2,232	1,316	(41.0%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้						
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	96	157	63.5%	128	157	22.7%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(51)	(68)	n/a	(151)	(68)	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	45	89	97.8%	(23)	89	n/a

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลง y-on-y ร้อยละ 39.2 สำหรับ Q1'2568 เป็น 1,316 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม ลดลง y-on-y ร้อยละ 1.8 สำหรับ Q1'2568 เป็น 1,182 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยที่ลดลง
 - ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานขาดทุนที่ 67 ล้านบาท สำหรับ Q1'2568 จากค่าเงินเวียดนามแดงที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งถูกชดเชยเล็กน้อยจากการแข็งค่าของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีลดลง y-on-y ร้อยละ 97.8 สำหรับ Q1'2568 เป็น 89 ล้านบาท เนื่องจากกำไรก่อนภาษีที่สูงขึ้น และการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPAT1, BGSPS1 และ BPWHA1

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	Q1'67	Q1'68	เปลี่ยนแปลง	Q4'67	Q1'68	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	q-on-q
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	379	654	72.6%	787	654	(16.9%)
กำไรสุทธิ	570	1,036	81.8%	968	1,036	7.0%
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	356	107	(69.9%)	(303)	107	n/a
บวก (กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(5)	0	n/a	23	0	(100.0%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	922	1,143	24.0%	688	1,143	66.1%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	428	394	(7.9%)	361	394	9.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	494	749	51.6%	328	749	128.4%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.19	0.29	51.6%	0.13	0.29	128.4%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เป็น 749 ล้านบาท สำหรับ Q1'2568 จาก 1) การรวมผลประกอบการของ Malacha 2) ปริมาณไอน้ำที่ขายในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้น 3) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น 4) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ และ 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q1'2568 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 107 ล้านบาท เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ โดยเฉพาะการอ่อนค่าของเวียดนามดอง

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 654 ล้านบาทใน Q1'2568 จากเหตุผลข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 67	31 มี.ค. 68	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	19,559	22,647	15.8%
รวมสินทรัพย์	180,901	183,515	1.4%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	115,753	116,139	0.3%
รวมหนี้สิน	129,229	131,518	1.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	51,672	51,997	0.6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	36,086	36,167	0.2%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.86	1.80	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จาก ณ สิ้นปี 2567 เป็น 183,515 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้นตามกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่สูงขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม รวมถึงการขยายโครงการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 จาก ณ สิ้นปี 2567 เป็น 116,139 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมของโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 จาก ณ สิ้นปี 2567 เป็น 51,997 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสม
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.80 เท่า ณ วันที่ 31 มี.ค. 2568

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)



1. U-Tapao (Solar Power Plant)



% ความคืบหน้าโครงการ

	U-Tapao (ระยะที่ 1)
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง	18
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	2H 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (SEA)

ระยะที่ 1

99%

2. KOPOS Onshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

	KOPOS
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.9%
SCOD	2Q 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	20 เมกะวัตต์ / 20 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Korea Midland Power Co., Ltd. (KOMIPO)

KOPOS

99%

3. NAKWOL1 Offshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

	Nakwol 1
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	365
สัดส่วนการถือหุ้น	49.0%
SCOD	ธันวาคม 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	365 เมกะวัตต์ / 20 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Korea Southern Power Co., Ltd. (KOSPO)

Nakwol 1

44%

4. ARECO Solar Power Plant



% ความคืบหน้าโครงการ

	ARECO
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	65
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	2H 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	50.1 เมกะวัตต์ / 20 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	TBA

ARECO

85%

คำนิยาม & ชื่อโครงการ



คำนิยาม

COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	mmBtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
EDL	การไฟฟ้าลาว	NNP	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
EPC	การดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	q-on-q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	y-on-y	เปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม	กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
JV	บริษัทร่วมทุน	กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
Kansai TD	Kansai Transmission and Distribution, Inc.	กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
KOMIPO	Korea Midland Power Co., Ltd.	ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	BIP2	บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BGPM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด – SPP1)
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	PIC	Progress Interchem
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn.
ARECO	Amatera Renewable Energy Corporation	RE Gebeng	RE Gebeng Sdn. Bhd.
BGPAT1	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด	Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
BGPAT2	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 2 จำกัด	SBU Power	SBU Power Sdn. Bhd.
BGPAT3	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 3 จำกัด	SEBIT	Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบน พื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
BIP1	บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		



B.GRIMM POWER
EMPOWERING THE WORLD COMPASSIONATELY

CONTACT US:

Investor Relations

Email: IR@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

Nattchanon Chawinsittangkul

Email: Nattchanon.C@Bgrimmpower.com

Gunnlapat Wichutarat

Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Yada Keeratipongpakdee

Email: Yada.K@Bgrimmpower.com

Thunsini Champraphan

Email: Thunsini.C@Bgrimmpower.com

Dr. Gerhard Link Building,
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240, Thailand
Tel. +66 (0) 2710 3400
Fax. +66 (0) 2379 4245

Disclaimer

None of the Company makes any representation or warranty, express or implied, as to the accuracy or completeness of the information contained in this document or otherwise made available nor as to the reasonableness of any assumption contained herein or therein, and any liability therein (including in respect of any direct, indirect or consequential loss or damage) is expressly disclaimed. Nothing contained herein or therein is, or shall be relied upon as, a promise or representation, whether as to the past or the future and no reliance, in whole or in part, should be placed on the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information contained herein. Further, nothing in this document should be construed as constituting legal, business, tax or financial advice.

This material contains "forward-looking" statements that relate to future events, which are, by their nature, subject to significant risks and uncertainties. These forward-looking statements reflect our current views with respect to future events and are not a guarantee of future performance. Actual results may differ materially from information contained in these forward-looking statements as a result of a number of factors. We do not undertake to update our forward-looking statements to reflect future events or circumstances.

The information in these materials is provided as at the date of this document and is subject to change without notice.