

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานปี 2566
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566



ข้อมูลสรุป



2566: ขับเคลื่อนด้านพลังงาน ทั้งกำลังการผลิต พลังงานหมุนเวียนและความเป็นเลิศด้านความยั่งยืน

ผลตอบแทนที่มีนัย: บี.กริม เพาเวอร์ รายงานการฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) ในปี 2566 ที่ 2,056 ล้านบาท จากปีก่อนหน้าที่ 375 ล้านบาท ซึ่งเป็นช่วงที่ได้รับผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตค่าก๊าซในปี 2565 ซึ่งผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นนี้เกิดจากหลายปัจจัยสนับสนุน ได้แก่ กำลังการผลิตจากโครงการที่เปิดดำเนินงานแล้วที่เพิ่มขึ้นสุทธิ 667 เมกะวัตต์, การฟื้นตัวของอัตรากำไรต่อหน่วยระหว่างราคาไฟฟ้าตามค่า Ft และต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ, ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้า IUs เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยที่ลดลงร้อยละ 2.5 จากการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง

กำลังการผลิตเติบโตสู่ 4 กิกะวัตต์: บี.กริม เพาเวอร์ ประสบความสำเร็จในการขยายกำลังการผลิต 4 กิกะวัตต์ ในปี 2566 โดยสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าหลายโครงการตามแผน ร่วมกับการลงทุนในตลาดที่สำคัญ ทั้งสาธารณรัฐเกาหลีและประเทศมาเลเซีย ตอกย้ำบทบาทของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการร่วมพัฒนาภาคพลังงานให้กับภูมิภาค

พลังงานหมุนเวียนของ บี.กริม เพาเวอร์: ภายใต้กลยุทธ์ "Greenleap: Global and Green" บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการพลังงานหมุนเวียนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกหลายโครงการ รวมไปถึงการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมอีก 698 เมกะวัตต์ โครงการพลังงานลมที่อยู่ระหว่างพัฒนาที่สาธารณรัฐเกาหลีกว่า 1 กิกะวัตต์ โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่สาธารณรัฐอิตาลี 250-300 เมกะวัตต์ โครงการพลังงานหมุนเวียน Feed-in Tariff (FIT) ในประเทศไทย 339.3 เมกะวัตต์ และยังมีโครงการพลังงานหมุนเวียนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในอีกหลายประเทศ เช่น สาธารณรัฐฟิลิปปินส์, ราชอาณาจักรกัมพูชา, กรีซ, ซาอุดีอาระเบีย และสหรัฐอเมริกาเบมิเรดส์ มุ่งสร้างการลงทุนที่หลากหลายและไปสู่การเป็นผู้นำในพลังงานหมุนเวียนระดับโลก

ส่งเสริมการเติบโตของอุตสาหกรรม: ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ สามารถเพิ่มจำนวนลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 52.1 เมกะวัตต์ได้ตามเป้าหมาย ซึ่งมาจากการให้บริการเพื่อตอบสนองความต้องการ รวมไปถึงการจัดหาใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) ให้กับลูกค้า และมุ่งขยายไปสู่การพัฒนาอุตสาหกรรมในระดับภูมิภาค เพื่ออนาคตที่ยั่งยืนเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ความยั่งยืนที่ได้รับการยกย่องผ่านสามรางวัล: ในปี 2566 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกให้อยู่ในเรตติ้งสูงสุด "AAA" จาก SET ESG Ratings (ชื่อเดิมคือ Thailand Sustainability Investment หรือ THSI) และติดอันดับ The Sustainability Yearbook โดย S&P Global ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 ด้วยคะแนนสูงสุดร้อยละ 10 แรกของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้าทั่วโลก นอกจากนี้ ยังได้รับคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิก FTSE4Good Index อย่างต่อเนื่อง ตอกย้ำความมุ่งมั่นของเราในดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี มีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม

ผู้นำด้านการบริหารจริยธรรม: บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการรับรองอีกครั้งในฐานะสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) เป็นครั้งที่ 3 รางวัลนี้เป็นภาระสะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและการบริหารจริยธรรมที่ดี

เหตุการณ์สำคัญ

ไตรมาส 4 ปี 2566 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้า 2 โครงการ ได้แก่ **BGPAT2&3** มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 280 เมกะวัตต์ สนับสนุนพลังงานที่มีคุณภาพและมีเสถียรภาพให้กับภาคอุตสาหกรรม โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) รวม 180 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี เป็นส่วนหนึ่งในการจัดหาพลังงานไฟฟ้าที่มีความมั่นคงให้กับประเทศ

ในเดือน ธ.ค. 2566 B.Grimm Solar Power Inc. ("BSP") (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์) ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ใน Amatera Renewable Energy Corporation ("ARECO") ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง 65 เมกะวัตต์

แนวโน้มปี 2567

- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการ เพื่อขยายพอร์ตการลงทุนของเราในปี 2567 จากการขยายการลงทุนที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระดับต่ำทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- ด้วยประสบการณ์ในการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและความมุ่งมั่นในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นร่วมขับเคลื่อนพลังงานสะอาดในการประกาศรับซื้อไฟฟ้าของรัฐบาลรอบถัดไป ตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) หลังจากที่ได้รับคัดเลือกในรอบแรกแล้วรวมเป็นกำลังการผลิต 339.3 เมกะวัตต์
- กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 3 โครงการ ในปี 2567 ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะภา เฟสหนึ่ง 18 เมกะวัตต์, 2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในประเทศญี่ปุ่น และ 3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมแบบติดตั้งบนบก KOPOS ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี
- ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 50-60 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในปี 2567 เสริมความแข็งแกร่งในตำแหน่งผู้นำในภาคอุตสาหกรรม
- คาดการณ์ราคาซื้อขายธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-350 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 เมื่อเทียบกับที่ 377.31 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566

การเติบโตของเงินปันผลต่อหุ้น: ฟื้นตัวจากปี 2565

บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศจ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.36 บาท สำหรับปี 2566 ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท และเงินปันผลจ่ายงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท สอดคล้องกับนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับการณ์ของที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

ข้อมูลสรุป



ผลการดำเนินงานตามแนวทางกลยุทธ์ความยั่งยืนที่สำคัญ

	ผลการดำเนินงาน ปี 2565	ผลการดำเนินงาน ปี 2566	เป้าหมาย ปี 2573
การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด			
กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน (ต่อกำลังการผลิตทั้งหมด)	25%	26%	>50%
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO2e/MWh)	0.38	0.37	<0.28
พลังงานความร้อนร่วม – ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน	50.5%	52.1%	>50%
พลังงานแสงอาทิตย์ – ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	15.7%	15.6%	>15%
พลังงานลม – ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	28.3%	31.2%	>27%
สัดส่วนความพึงพอใจของลูกค้า	95.7%	97.7%	>95%
สังคม			
นักเรียนที่ได้รับความรู้ ความสามารถด้าน STEM (คน) ^{1,2}	160,850	178,623	400,000
พนักงานที่ได้รับการอบรมทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ (ต่อพนักงานทั้งหมด)	30%	40%	100%
อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน	78%	78%	85%
อัตราการเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา	0, 0	0, 0	0, 0
อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน)	0, 0	0, 0.13	0, 0
คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ			
โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี ³ (ต่อโครงการทั้งหมด)	100%	100%	100%
โครงการที่มีการดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่ามีผลกระทบ ⁴ (ต่อโครงการที่อาจมีผลกระทบ)	100%	100%	100%

หมายเหตุ:

- ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553
- Science, Technology, Engineering, and Mathematics (วิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรมศาสตร์ และคณิตศาสตร์)
- โดยมีกรมทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ
- ครอบคลุมพื้นที่ถิ่นที่อยู่อาศัยที่สำคัญของสัตว์ป่า พื้นที่ที่ได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย พื้นที่บริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่มรดกโลก และพื้นที่ที่ได้รับการปกป้องภายใต้พื้นที่คุ้มครองตามนิยามขององค์การระหว่างประเพื่อการอนุรักษ์ธรรมชาติ (IUCN) Category I-IV

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66 (ปรับปรุง)	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	62,395	57,115	(8.5%)	14,579	13,219	13,254	(9.1%)	0.3%
EBITDA*	9,796	14,325	46.2%	2,582	3,858	3,480	34.8%	(9.8%)
กำไรสุทธิ	(898)	3,685	n/a	(189)	830	1,052	n/a	26.7%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(1,244)	1,885	n/a	(545)	344	463	n/a	34.6%
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	840	235	(72.0%)	(523)	422	(258)	n/a	n/a
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	1,105	(109)	n/a	1,122	(45)	(65)	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	1,047	3,811	264.0%	410	1,208	729	77.8%	(39.7%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	375	2,056	448.3%	169	609	383	126.6%	(37.1%)
อัตรากำไร EBITDA (%)	15.7%	25.1%		17.7%	29.2%	26.3%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	1.7%	6.7%		2.8%	9.1%	5.5%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	35.8%	53.9%		41.2%	50.4%	52.5%		

ในไตรมาส 3 ปี 66 มีการปรับปรุง EBITDA, กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน, และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ โดยไม่รวมรายการกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ

* 1) EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท, 45 ล้านบาท และ 65 ล้านบาท ในปี 2566, ไตรมาส 3 ปี 2566 และไตรมาส 4 ปี 2566 ตามลำดับ)

** กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท, 45 ล้านบาท และ 65 ล้านบาท ในปี 2566, ไตรมาส 3 ปี 2566 และไตรมาส 4 ปี 2566 ตามลำดับ)

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- ปริมาณไฟฟ้าเทียบเท่าที่ขายในปี 2566 ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 2.4 มาอยู่ที่ 14,427 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้รายได้รวมสำหรับปี 2566 ลดลงร้อยละ 8.5 มาอยู่ที่ 57,115 ล้านบาท และสำหรับ Q4'2566 ลดลง y-on-y ร้อยละ 9.1 เป็น 13,254 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจาก 1) ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ กฟผ. ลดลงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง และ 2) ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลงซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติ โดยที่ ค่า Ft ลดลง y-on-y ใน Q4'2566

EBITDA

- EBITDA สำหรับปี 2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 46.2 มาอยู่ที่ 14,325 ล้านบาท และใน Q4'2566 เติบโต y-on-y ร้อยละ 34.8 เป็น 3,480 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) การฟื้นตัวของกำไรจากการปรับขึ้นของค่า Ft มูลค่าเฉลี่ยที่ 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2566 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง 2) ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยในปี 2566 อยู่ที่ 377 บาทต่อล้าน BTU หรือลดลง ร้อยละ 20.7 3) การลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลงร้อยละ 2.5 จากการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม และการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และ 4) ค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ที่ปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564

- อัตรากำไร EBITDA ฟื้นตัว มาที่ร้อยละ 25.1 ในปี 2566 และร้อยละ 26.3 สำหรับ Q4'2566 เทียบกับร้อยละ 15.7 สำหรับปี 2565 และร้อยละ 17.7 สำหรับ Q4'2565

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- สำหรับปี 2566 กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 2,056 ล้านบาท และ 383 ล้านบาท ใน Q4'2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 448.3 และ 126.6 ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งการปรับขึ้นของค่า Ft มูลค่าเฉลี่ยที่ 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2566 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่ง เป็น 1,885 ล้านบาทในปี 2566 จากขาดทุน 1,244 ล้านบาทในปี ก่อน และเป็น 463 ล้านบาท ใน Q4'2566 จากขาดทุน 545 ล้านบาท ใน Q4'2565 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท 2) รายการขาดทุนจากรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานสุทธิ เนื่องจากการขาดทุนจากการต่อจ่ายของโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้า ในปี 2565 จากการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ และ 3) รายการกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ ในปี 2566

ผลประกอบการ

ทางการเงิน

โครงสร้างรายได้



	2565	2566	เปลี่ยน แปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	42,531	35,993	(15.4%)	9,527	8,049	8,472	(11.1%)	5.3%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	12,934	14,670	13.4%	3,565	3,563	3,135	(12.1%)	(12.0%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,542	1,479	(4.1%)	391	388	395	1.0%	1.8%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	1,053	1,137	8.0%	307	252	296	(3.6%)	17.5%
การไฟฟ้าลาว	450	311	(30.9%)	120	135	99	(17.5%)	(26.7%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	2,132	2,165	1.5%	434	593	448	3.2%	(24.5%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	164	161	(1.8%)	44	39	42	(4.5%)	7.7%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	60,805	55,915	(8.0%)	14,387	13,019	12,888	(10.4%)	(1.0%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,026	1,047	2.0%	258	195	234	(9.3%)	20.0%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	48	2	(95.8%)	10	0	0	n/a	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	516	151	(70.7%)	(77)	5	132	(271.4%)	2,540.0%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	62,395	57,115	(8.5%)	14,579	13,219	13,254	(9.1%)	0.3%

* รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาให้แก กฟผ. และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 15.4 ในปี 2566 เป็น 35,993 ล้านบาท และลดลงสำหรับ Q4'2566 ร้อยละ 11.1 เป็น 8,472 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.4 ในปี 2566 เป็น 9,102 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 22.1 สำหรับ Q4'2566 เป็น 2,424 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2 ในเดือน ต.ค. 2566 และ BGPAT3 ในเดือน ธ.ค. 2566 (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 180 เมกะวัตต์)
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 17.5 ในปี 2566 เป็น 3.95 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และลดลง y-on-y ร้อยละ 27.1 สำหรับ Q4'2566 เป็น 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับปี 2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.4 เป็น 14,670 ล้านบาท แต่ลดลงร้อยละ 12.1 สำหรับ Q4'2566 เป็น 3,135 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.2 ในปี 2566 เป็น 3,426 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.2 สำหรับ Q4'2566 เป็น 861 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่ 52.1 เมกะวัตต์ ในปี 2566 ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายของเราที่คาดว่าทั้งปี จะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 50.0-60.0 เมกะวัตต์ โดยในปี 2567 ยังคงตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่ เชื่อมระบบรวม 50.0-60.0 เมกะวัตต์
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.0 ในปี 2566 เป็น 4.28 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง แต่หากเป็น Q4'2566 มีการปรับตัวลดลง y-on-y ร้อยละ 18.0 เป็น 3.64 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 20.48 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ก.ย.-ธ.ค. จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ 93.43 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.1 ในปี 2566 เป็น 1,479 ล้านบาท แต่เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 1.0 สำหรับ Q4'2566 เป็น 395 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.3 ในปี 2566 เป็น 546 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 1.5 สำหรับ Q4'2566 เป็น 142 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 0.4 ในปี 2566 เป็น 2.71 บาทต่อกิกะวัตต์-ชั่วโมง แต่เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 2.6 สำหรับ Q4'2566 เป็น 2.78 บาทต่อกิกะวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 8.0 ในปี 2566 เป็น 1,137 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่ แต่ลดลงเล็กน้อย **y-on-y** ที่ร้อยละ 3.6 สำหรับ Q4'2566 เป็น 296 ล้านบาท

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวลดลง **y-on-y** ร้อยละ 30.9 ในปี 2566 เป็น 311 ล้านบาท และร้อยละ 17.5 สำหรับ Q4'2566 เป็น 99 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของปริมาณน้ำในปี 2566 และค่าเงินที่อ่อนค่าของสกุลเงินลาว (LAK)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 1.5 ในปี 2566 เป็น 2,165 ล้านบาท และร้อยละ 3.2 สำหรับ Q4'2566 เป็น 448 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแข็งดีขึ้นและอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง **y-on-y** ในปี 2566 ร้อยละ 1.8 เป็น 161 ล้านบาท ร้อยละ 4.5 สำหรับ Q4'2566 อยู่ที่ 42 ล้านบาท จากความเข้มแข็งที่ลดลง

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 2.0 ในปี 2566 เป็น 1,047 ล้านบาท แต่ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 9.3 สำหรับ Q4'2566 เป็น 234 ล้านบาท
- ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 9.6 ในปี 2566 เป็น 826,664 ตัน และร้อยละ 56.5 สำหรับ Q4'2566 เป็น 219,873 ตัน จากลูกค้ารายใหม่ที่เพิ่มเข้ามาตั้งแต่เดือน ม.ค. 2566
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง **y-on-y** ร้อยละ 6.9 ในปี 2566 เป็น 1,266 บาทต่อตัน และร้อยละ 42.1 สำหรับ Q4'2566 เป็น 1,065 บาทต่อตัน โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้าน้ำ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	8,888	9,102	2.4%	1,985	2,289	2,424	22.1%	5.9%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,555	1,494	(4.0%)	383	380	362	(5.6%)	(4.8%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	752	804	6.8%	181	209	197	8.9%	(6.1%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	690	696	0.8%	157	187	188	19.8%	0.2%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	183	158	(13.6%)	37	39	45	20.3%	13.7%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	188	179	(4.8%)	42	45	44	4.1%	(2.3%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	16	96	498.9%	4	22	27	587.9%	22.4%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	3,384	3,426	1.2%	803	882	861	7.2%	(2.4%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	571	546	(4.3%)	144	142	142	(1.5%)	(0.1%)

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	153,453	136,744	(10.9%)	37,373	33,104	32,905	(12.0%)	(0.6%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	103,184	115,314	11.8%	24,510	27,039	33,700	37.5%	24.6%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	236,634	232,144	(1.9%)	49,643	56,279	61,611	24.1%	9.5%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	260,797	342,463	31.3%	28,982	75,661	91,657	216.3%	21.1%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	754,068	826,664	9.6%	140,508	192,082	219,873	56.5%	14.5%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.79	3.95	(17.5%)	4.80	3.52	3.50	(27.1%)	(0.6%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.82	4.28	12.0%	4.44	4.04	3.64	(18.0%)	(9.9%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.70	2.71	0.4%	2.71	2.73	2.78	2.6%	1.8%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,360.70	1,266.39	(6.9%)	1,837.91	1,015.95	1,064.86	(42.1%)	4.8%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	476.09	377.31	(20.7%)	481.03	320.95	312.81	(35.0%)	(2.5%)

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	45,785	36,381	(20.5%)	10,166	7,856	7,959	(21.7%)	1.3%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,395	1,343	(3.7%)	345	352	360	4.3%	2.3%
ต้นทุนการดำเนินงานและ การบำรุงรักษา	2,958	3,277	10.8%	763	819	920	20.6%	12.3%
ค่าเสื่อมราคา - COGS	4,846	5,186	7.0%	1,219	1,301	1,356	11.2%	4.2%
ต้นทุนอื่น*	1,082	739	(31.7%)	411	196	179	(56.4%)	(8.7%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	56,066	46,926	(16.3%)	12,904	10,524	10,774	(16.5%)	2.4%
ขาดทุนจากการต่อจ่ายของสินทรัพย์**	1,397	0	n/a	1,184	0	0	n/a	n/a
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,716	2,147	25.1%	525	535	674	28.4%	26.0%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	141	138	(2.1%)	34	36	33	(2.9%)	(8.3%)
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	59,320	49,211	(17.0%)	14,647	11,095	11,481	(21.6%)	3.5%

* รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาให้แก่ กฟผ. และต้นทุนจากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์

** ขาดทุนจากการต่อจ่ายของสินทรัพย์ เป็นรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 20.5 ในปี 2566 เป็น 367,959 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ร้อยละ 20.7 เป็น 377 บาทต่อล้าน BTU และลดลง y-on-y ร้อยละ 35.0 สำหรับ Q4'2566 เป็น 313 บาทต่อล้าน BTU การลดลงนี้เป็นผลมาจาก 1) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อเทียบกับวิกฤตราคาพลังงานในปีก่อนหน้า 2) ภาพรวมการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 2.5 ในปี 2566 ส่งผลให้อัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ลดลง จากการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ ประกอบกับการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลง หมายถึง การลดอัตรการปล่อยคาร์บอนประมาณ 129,000 ตันต่อปี

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.7 ในปี 2566 เป็น 1,343 ล้านบาท แต่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.3 สำหรับ Q4'2566 เป็น 360 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง และสอดคล้องกับราคาขายต่อหน่วย

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.8 ในปี 2566 เป็น 3,277 ล้านบาท และร้อยละ 20.6 สำหรับ Q4'2566 เป็น 920 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 25.1 ในปี 2566 เป็น 2,147 ล้านบาท และร้อยละ 28.4 สำหรับ Q4'2566 เป็น 674 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นนี้เป็นผลมาจากการขยายธุรกิจใหม่หลายประเทศ การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ และรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	852*	1,114	30.8%	111	476	311	180.2%	(34.7%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(172)	93	n/a	101	(36)	71	(29.7%)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	81	39	(51.9%)	(453)	247	(451)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ เกิดขึ้นจริง	199	67	(66.3%)	80	17	42	(47.5%)	147.1%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยัง ไม่เกิดขึ้นจริง	(118)	(27)	n/a	(533)	230	(493)	n/a	n/a

* รวมรายการรับรู้กำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาวจากABPIF ที่เกิดขึ้นใน Q3'2565 จำนวน 489 ล้านบาท

รายได้อื่น

- รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 30.8 ในปี 2566 เป็น 1,144 ล้านบาท และร้อยละ 180.2 สำหรับ Q4'2566 เป็น 311 ล้านบาท เนื่องจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้นใน ส่วนของการลงทุนและเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- นอกจากนี้ มีค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ใน Q3'2566 จากการปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564 ซึ่งมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 142 ล้านบาท
- และมีการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์จำนวน 189 ล้านบาท ในปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหมดอายุของสินทรัพย์ที่มีอยู่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 5 โครงการ ซึ่งมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 100 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมอยู่ที่ 93 ล้านบาทในปี 2566 และ 71 ล้านบาทใน Q4'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าของ UVBGP ตามการปรับขึ้นของค่า Ft และค่าก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงในปี 2566 และผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 39 ล้านบาทในปี 2566 เนื่องจากการได้รับชำระคืนหนี้ ขณะที่สกุลเงินท้องถิ่นอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ อย่างไรก็ตาม มีรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ 451 ล้านบาท สำหรับ Q4'2566 เนื่องจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินท้องถิ่นแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	3,805	4,579	20.3%	1,030	1,129	1,191	15.6%	5.5%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	73	126	72.6%	50	8	71	42.0%	787.5%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	722	207	(71.3%)	(1,056)	652	(751)	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	178	265	48.9%	46	61	92	100.0%	50.8%
รวมต้นทุนทางการเงิน	4,778	5,177	8.4%	70	1,850	602	760.0%	(67.5%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	156	438	180.8%	(30)	187	68	n/a	(63.6%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอกการตัดบัญชี	(200)	(150)	n/a	(160)	(55)	(18)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(44)	288	n/a	(190)	132	51	n/a	(61.4%)

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.4 ในปี 2566 เป็น 5,177 ล้านบาท และร้อยละ 760.0 สำหรับ Q4'2566 เป็น 602 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.3 ในปี 2566 เป็น 4,579 ล้านบาท และร้อยละ 15.6 สำหรับ Q4'2566 เป็น 1,191 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ การออกหุ้นกู้ในเดือน พ.ค. 2565 และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่อีก 2 โครงการในช่วง Q4'2566;
 - ผลขาดทุน(กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานขาดทุนที่ 207 ล้านบาทในปี 2566 จากค่าเงินเวียดนามดองอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ แต่เป็นการรายงานกำไรที่ 751 ล้านบาท สำหรับ Q4'2566 จากค่าเงินบาทและเวียดนามดองที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น เป็น 288 ล้านบาทในปี 2566 และเป็น 51 ล้านบาท สำหรับ Q4'2566 เนื่องจากกำไรทางภาษีที่สูงขึ้น, การหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2566 และโครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ตั้งแต่เดือน พ.ย. 2566 และการลดลงของสิทธิประโยชน์ทางภาษีของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ในปี 2566

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	Q4'65	Q3'66	Q4'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(1,244)	1,885	n/a	(545)	344	463	n/a	34.6%
กำไรสุทธิ	(898)	3,685	n/a	(189)	830	1,052	n/a	26.7%
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	840	235	(72.0%)	(523)	422	(258)	n/a	n/a
บวก (กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	1,106	(109)	n/a	1,122	(45)	(65)	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	1,047	3,811	264.0%	410	1,208	729	77.8%	(39.7%)
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	672	1,755	161.2%	242	599	347	43.4%	(42.1%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	375	2,056	448.3%	169	609	383	126.6%	(37.1%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.14	0.79	448.3%	0.06	0.23	0.15	126.6%	(37.1%)
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ที่แข็งแกร่ง เป็น 2,056 ล้านบาทในปี 2566 และ 383 ล้านบาท สำหรับ Q4'2566 จากการปรับขึ้นของค่า Ft และการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อเทียบกับวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงเดียวกันของปีก่อน

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับปี 2566 และ Q4'2566 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 235 ล้านบาท เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และค่าเงินเวียดนามต้องอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ และรายงานกำไรที่ 258 ล้านบาท เนื่องจากสกุลเงินบาทและเวียดนามต้องแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ
- รายการพิเศษ ซึ่งเป็นกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 109 ล้านบาท ในปี 2566 และ 65 ล้านบาทใน Q4'2566

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 1,885 ล้านบาทในปี 2566 และ 463 ล้านบาทสำหรับ Q4'2566 จากเหตุผลข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 65	31 ธ.ค. 66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	30,759	29,503	(4.1%)
รวมสินทรัพย์	170,651	177,036	3.7%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	114,453	110,159	(3.8%)
รวมหนี้สิน	128,483	124,334	(3.2%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	42,168	52,703	25.0%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	29,728	38,128	28.3%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.98	1.53	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 177,036 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่อง
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง ร้อยละ 3.8 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 110,159 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการคืนเงินกู้ยืมทั้งในสว่นครบกำหนด และส่วนที่จ่ายก่อนครบกำหนด
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.0 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 52,703 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสม และการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.53 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



	ระยะที่ 1
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์ + ระบบกักเก็บพลังงาน
กำลังการผลิตติดตั้ง	18 เมกะวัตต์ + 50 เมกะวัตต์-ชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	1H'2567
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี

%ความคืบหน้าโครงการ



2. GIFU Solar



	GIFU
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.0%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Kansai TD

%ความคืบหน้าโครงการ

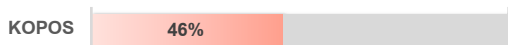


3. KOPOS Onshore Wind Farm



	KOPOS
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.9%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	KOMIPO

%ความคืบหน้าโครงการ



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	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม 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)

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BGPM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด – SPP1)
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	PIC	Progress Interchem
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn.
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	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	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 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 บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด		

CONTACT US:

Investor Relations

Email: IR@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

Solaya Na Songkhla

Email: Solaya.N@BGrimmPower.com

Gunnlapat Wichutarat

Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Nattchanon Chawinsittangkul

Email: Nattchanon.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.