



# คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2563

สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

## ข้อมูลสรุป



### เหตุการณ์สำคัญ

#### บี.กริม ยืนเคียงข้างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียผ่านวิกฤติ COVID-19 ไปด้วยกัน

จากการที่สถานการณ์ COVID-19 ส่งผลกระทบเป็นวงกว้างทั่วโลก บี.กริม ยืนหยัดที่จะอยู่เคียงข้างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อข้ามผ่านวิกฤตินี้ไปด้วยกัน โดยมีทีมงานที่ติดตามวิเคราะห์อย่างใกล้ชิดและพร้อมปฏิบัติการตอบสนองนโยบายภาครัฐทันที

ในส่วนของภาคแรงงาน สุขภาพและความปลอดภัยของพนักงานคือสิ่งสำคัญที่สุด บริษัทให้การสนับสนุนพนักงานอย่างเต็มที่เพื่อข้ามผ่านวิกฤตินี้ไปด้วยกัน โดยไม่มีการปลดพนักงานหรือลดเงินเดือน อีกทั้งมีนโยบาย work-from-home ควบคู่ไปกับมาตรการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถรักษาระดับคุณภาพของบริการของเราได้

ในส่วนของธุรกิจ: รายได้ส่วนใหญ่มาจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับหน่วยงานภาครัฐ ซึ่งไม่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากสถานการณ์ COVID-19 ในส่วนของลูกค้าอุตสาหกรรม ปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในระดับคงที่เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (y-on-y) สำหรับ Q1'2563 อันเป็นผลจากการมีกลุ่มลูกค้าที่หลากหลายอุตสาหกรรมและมีการขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทมีการติดตามและวิเคราะห์ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอย่างใกล้ชิด นอกจากนี้มีการใช้แผนเชิงรุกในการลดต้นทุน คาดว่าจะช่วยประหยัดค่าใช้จ่ายได้ 34 ล้านบาท จากการขยายอายุการใช้งานของชิ้นส่วนอุปกรณ์บางชนิด นอกจากนี้คาดว่าจะประหยัดต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติไม่น้อยกว่า 50 ล้านบาทต่อปีจากการปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซหลายโครงการ ในช่วงปี 2562-2563

บริษัทมีฐานะการเงินแข็งแกร่งมีเงินสดในมือ 2.1 หมื่นล้านบาท ณ Q1'2563 มีการวิเคราะห์กระแสเงินสดภายใต้สถานการณ์หลากหลายรูปแบบ แสดงถึงแนวโน้มแข็งแกร่งต่อเนื่อง ไม่ส่งผลกระทบต่อภาระหนี้หรือแผนการลงทุน ขณะเดียวกันบริษัทยังเตรียมวงเงินสำหรับเป็นเงินทุนหมุนเวียนเพิ่มเติมอีก 4 พันล้านบาทจากสถาบันการเงินเพื่อเสริมสภาพคล่องหากวิกฤติ COVID-19 มีความยืดเยื้อ

ส่วนผลกระทบของ COVID-19 ต่อห่วงโซ่อุปทาน (supply chain) นั้นทำให้แผนการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 16 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำหลักชัย 13 เมกะวัตต์ และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำของ กฟผ. 45 เมกะวัตต์ (สัญญาจัดซื้อและจัดจ้างก่อสร้าง) มีการปรับออกไปเล็กน้อยราว 3-6 เดือน ไปเป็น Q1'2564

ในส่วนของภาคการดูแลสุขภาพ: ภายใต้โครงการ "บี.กริม บันน้ำใจ สู้ภัยโควิด-19" บริษัทได้ให้ความช่วยเหลือ รวมมูลค่ากว่า 50 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนทั้งทางการแพทย์และสังคม ผ่านหลายช่องทาง: 1) สนับสนุนกองทุนพัฒนาสุขภาพภัยโควิด-19 (และโรคระบาดต่างๆ), 2) สนับสนุนการทำประกันชีวิต ให้บุคลากรทางการแพทย์และเจ้าหน้าที่, 3) บริจาคหน้ากาก N95/KN95 แก่โรงพยาบาลต่างๆ, 4) บริจาคอุปกรณ์การแพทย์ เช่น เครื่องวัดอุณหภูมิแบบอินฟราเรด และเครื่องช่วยหายใจ, 5) บริจาคถุงยังชีพแก่ชุมชนที่ได้รับผลกระทบรวมทั้งชุมชนรอบโรงไฟฟ้า 6) บริจาคอุปกรณ์ทางการแพทย์ให้แก่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และ 7) บริจาคหน้ากากอนามัยให้แก่ประเทศเกาหลีใต้

คงเป้าหมายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 กิกะวัตต์ ภายในปี 2565 โดยมุ่งเน้นวิเคราะห์การลงทุนและบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างรอบคอบเพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทจะเติบโตได้อย่างมั่นคงและยั่งยืนตามคำมั่นสัญญาที่ให้ไว้

#### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เติบโต y-on-y ร้อยละ 54.0 สำหรับ Q1'2563

แม้ว่าสถานการณ์เศรษฐกิจจะไม่เอื้ออำนวย บริษัทรายงานผลการดำเนินงาน สำหรับ Q1'2563 ด้วยรายได้ที่เติบโต y-on-y ร้อยละ 9.4 เป็น 11,223 ล้านบาท มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,158 ล้านบาท และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นบริษัทใหญ่อยู่ที่ 682 ล้านบาท เติบโต y-on-y ร้อยละ 54.0 โดยผลการดำเนินงานที่เติบโตโดดเด่น มาจาก 1) การรับผู้ผลิตรายการดำเนินงาน 820 เมกะวัตต์เต็มไตรมาส จากการขยายธุรกิจในปีก่อน และการเข้าซื้อโครงการอ่างทอง เพาเวอร์ 123 เมกะวัตต์ ในเดือน มี.ค. 2563, 2) การเพิ่มขึ้นของฐานลูกค้าอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง, และ 3) การปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอย่างต่อเนื่อง หลังจากการปรับปรุงประสิทธิภาพ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

#### ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมคงที่ และการมีความหลากหลายของกลุ่มลูกค้าที่ดี

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมยังคงค่อนข้างคงที่ y-on-y แม้สถานการณ์เศรษฐกิจจะชะลอตัว เนื่องจากมีการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่อย่างต่อเนื่อง รวมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 26 เมกะวัตต์ ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา อีกทั้งบริษัทกลุ่มลูกค้าจากอุตสาหกรรมที่มีความหลากหลายด้วย

ลูกค้าอุตสาหกรรมจากหลายกลุ่มมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเติบโต y-on-y ในช่วง Q1'2563 ได้แก่ กลุ่มบรรจุภัณฑ์ (ร้อยละ +15.1), กลุ่มอิเล็กทรอนิกส์ (ร้อยละ +13.2 เนื่องจากมีลูกค้ารายใหม่) กลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้าน (ร้อยละ +8.0) และกลุ่มยานยนต์ (ร้อยละ +3.2) ขณะที่ความต้องการใช้ไฟฟ้านลดลงจากกลุ่มสินค้าอุปโภคบริโภค (ร้อยละ -6.1), กลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์ (ร้อยละ -4.7) และกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม (ร้อยละ -3.1)

นอกจากนี้ มีลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วอีก 30 เมกะวัตต์ มีกำหนดการที่จะซื้อไฟในช่วง Q2'2563-Q4'2563

ขณะเดียวกัน ยังคงมีความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีศักยภาพอีกมากกว่า 1,000 ราย ในนิคมอุตสาหกรรมที่โครงการโรงไฟฟ้า SPP ของบริษัทตั้งอยู่

#### ความสำเร็จในการซื้อโครงการอ่างทอง เพาเวอร์

บริษัทเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 70 ของโครงการอ่างทอง เพาเวอร์ ได้สำเร็จในเดือน มี.ค. 2563 ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้า SPP มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 123 เมกะวัตต์ ใอน้ำ 55 ตันต่อชั่วโมง โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี (โดยอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคงเหลืออยู่ที่ 21 ปี)

#### โครงการระหว่างก่อสร้างอยู่ในกำหนดระยะเวลา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power ในประเทศกัมพูชา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 39 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าในการก่อสร้างร้อยละ 20.0 โดยคงกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ต.ค. 2563

สำหรับโครงการในประเทศไทยนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำหลักชัย (LK) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 13 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 16 เมกะวัตต์ มีการปรับกำหนดการเปิดดำเนินการเล็กน้อยเป็น Q1'2564 จาก เดือนกันยายน 2563 และ Q4'2563 ตามลำดับอันเนื่องมาจากสถานการณ์ COVID-19 ต่อห่วงโซ่อุปทาน เช่น การนำเข้าอุปกรณ์

# ข้อมูลสรุป



## ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	10,257	11,258	11,223	9.4%	(0.3%)
EBITDA*	2,413	2,938	3,278	35.8%	11.6%
กำไรสุทธิ	835	816	159	(81.0%)	(80.5%)
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	532	409	81	(84.8%)	(80.2%)
กำไร / (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	180	109	(886)	n/a	n/a
รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	(31)	(125)	(113)	264.5%	(9.6%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	687	832	1,158	68.6%	39.2%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	443	428	682	54.0%	59.3%
อัตรากำไร EBITDA (%)	23.5%	26.1%	29.2%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	6.7%	7.4%	10.3%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	64.5%	51.4%	58.9%		

**หมายเหตุ:**

\*EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีเงินได้, ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

\*\*กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

### รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.4 สำหรับ Q1'2563 เป็น 11,223 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การรับรู้ผลประกอบการจากการเติบโตถึง 820 เมกะวัตต์ในปีที่แล้ว อันเนื่องมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ใน สปป.ลาว โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2 และ Phu Yen TTP ในประเทศเวียดนาม และโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม PIC ในประเทศไทย รวมถึงการเข้าซื้อโครงการ SPP1 และ 2) การเข้าซื้อโครงการ อ่างทอง เพาเวอร์ 123 เมกะวัตต์ ในเดือน มี.ค. 2563 และ 3) การขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่องด้วยสัญญาซื้อขายไฟ 26 เมกะวัตต์ ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา

### EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 35.8 สำหรับ Q1'2563 เป็น 3,278 ล้านบาท เนื่องจากการขยายธุรกิจจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่และการเข้าซื้อกิจการ ดังกล่าวข้างต้น
- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นสูงสุดที่ระดับร้อยละ 29.2 สำหรับ Q1'2563 จาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้าน้ำมันจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมด 26 เมกะวัตต์, 2) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ในเดือน ก.ค. 2562, และ 3) ผลการดำเนินงานของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศเวียดนามที่ให้อัตรากำไร EBITDA ที่สูง

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน -ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q1'2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 68.6 / ร้อยละ 54.0 เป็น 1,158 ล้านบาท / 682 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การขยายธุรกิจจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่และการเข้าซื้อกิจการ ดังกล่าวข้างต้น และ 3) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP5 ที่ลดลงหลังจากการปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

### กำไรสุทธิ

- สำหรับ Q1'2563 กำไรสุทธิได้รับผลกระทบจากค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นตัวเงินและไม่กระทบกระแสเงินสด 2 รายการ ได้แก่ 1) ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 886 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสดเกิดจากหนี้สินสุทธิและเจ้าหนี้ค้างจ่ายที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทและดอลลาร์เวียดนามอ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว โดยหนี้สินที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐได้ถูกจัดสัดส่วนให้สอดคล้องกับรายได้ในส่วนที่เชื่อมโยงกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ เพื่อการบริหารความเสี่ยงหรือที่เรียกว่า "Natural Hedge" และ 2) รายการที่ไม่ใช่เงินสดอีก 98 ล้านบาท จากการคิดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง ตามมาตรฐานบัญชี ดังนั้น กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จึงอยู่ที่ 159 ล้านบาท และ 81 ล้านบาท ตามลำดับ

## ผลประกอบการ

## ทางการเงิน



## โครงสร้างรายได้

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า					
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	6,912	7,236	7,095	2.6%	(1.9%)
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	2,559	2,418	2,555	(0.2%)	5.7%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	269	324	294	9.3%	(9.3%)
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟภ. / กฟน.	206	165	211	2.4%	27.9%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	6	78	23	283.3%	(70.5%)
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเวียดนาม	-	737	793	n/a	7.6%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>9,952</b>	<b>10,959</b>	<b>10,970</b>	<b>10.2%</b>	<b>0.1%</b>
รายได้จากการขายไอ้่น้ำ	192	228	240	25.0%	5.3%
รายได้จากการขาย Demineralized Water	4	10	12	200.0%	20.0%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ	109*	61*	1	(99.1%)	(98.4%)
<b>รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ</b>	<b>10,257</b>	<b>11,258</b>	<b>11,223</b>	<b>9.4%</b>	<b>(0.3%)</b>

\*รวมรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งจะหักล้างกับการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างตามความคืบหน้าการก่อสร้าง ตามหลักการลงบัญชี TFRIC 12 - Concession Agreement

## รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.6 สำหรับ Q1'2563 เป็น 7,095 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.5 สำหรับ Q1'2563 เป็น 2,265 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของหน่วยขายจากการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ในเดือน มี.ค. 2562 และโครงการอ่างทองเพาเวอร์ ในเดือน มี.ค. 2563
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อกิโลวัตต์ ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.7 สำหรับ Q1'2563 เป็น 3.13 บาทต่อกิโลวัตต์ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 5.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

## รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยค่อนข้างคงที่ y-on-y สำหรับ Q1'2563 อยู่ที่ 2,555 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยค่อนข้างคงที่ y-on-y, ลดลงเล็กน้อยเพียงร้อยละ 0.4 สำหรับ Q1'2563 เป็น 772 กิกะวัตต์-ชั่วโมง แม้ว่าสภาพเศรษฐกิจจะชะลอตัว เนื่องจาก 1) มีการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 26 เมกะวัตต์ ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมาและการมีความหลากหลายของกลุ่มลูกค้าที่ลูกค้าอุตสาหกรรมหลายกลุ่มยังคงเติบโตในช่วง Q1'2563 ได้แก่ กลุ่มบรรจุก๊าซ (เพิ่มขึ้นร้อยละ +15.1), กลุ่มอิเล็กทรอนิกส์ (ร้อยละ +13.2 จากลูกค้ารายใหม่), กลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้าน (ร้อยละ +8.0) และกลุ่มยางรถยนต์ (ร้อยละ +3.2) ขณะที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงจากกลุ่มสินค้าอุปโภคบริโภค (ร้อยละ -6.1), กลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์ (ร้อยละ -4.7) และกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม (ร้อยละ -3.1)
- นอกจากนี้ ลูกค้ารายใหม่ที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว อีก 30 เมกะวัตต์ มีกำหนดการที่จะซื้อไฟในช่วง Q2'2563 - Q4'2563
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.3 สำหรับ Q1'2563 เป็น 3.31 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ประกาศโดย กฟพ.

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 9.3 สำหรับ Q1'2563 เป็น 294 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 5.2 สำหรับ Q1'2563 เป็น 122 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ารายเดิม
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 4.3 สำหรับ Q1'2563 เป็น 2.42 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

#### รายได้จากการขายไอ้ให้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอ้ให้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 25.0 สำหรับ Q1'2563 เป็น 240 ล้านบาท
- ปริมาณไอ้ให้ที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 37.1 สำหรับ Q1'2563 เป็น 226,503 ตัน โดยมีสาเหตุมาจากการรวมลูกค้าไอ้ให้อุตสาหกรรมของโครงการ SPP1 ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) และโครงการอ่างทอง เพาเวอร์ ในจังหวัดอ่างทอง
- ราคาขายไอ้ให้ต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 9.1 สำหรับ Q1'2563 เป็น 1,057.62 บาทต่อตัน จาก 1) การรวมรายได้จากการขายไอ้ให้ของ SPP1 (ซึ่งมีราคาขายต่อหน่วยน้อยกว่าโครงการอื่น) ตั้งแต่เดือน มี.ค. 2562 เป็นต้นมา และ 2) การลดลง **y-on-y** ร้อยละ 5.1 ใน Q1'2563 ของราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งราคาไอ้ให้โดยทั่วไปจะถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. / กฟน.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. / กฟน. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 2.4 สำหรับ Q1'2563 เป็น 211 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก ค่าความเข้มแสงที่สูงของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ใน Q1'2563 เทียบกับ Q1'2562 และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม PIC เมื่อวันที่ 27 ธ.ค. 2562

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 283.3 สำหรับ Q1'2563 เป็น 23 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 มิ.ย. 2562 และ 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามสำหรับ Q1'2563 อยู่ที่ 793 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ได้แก่โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Dau Tieng 1 และ Dau Tieng 2 กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 3 และ 13 มิ.ย. 2562 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 มิ.ย. 2562

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	2,127	2,355	2,265	6.5%	(3.8%)
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>					
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	395	349	367	(7.2%)	5.0%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	106	121	134	25.9%	10.3%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	172	168	173	0.3%	2.7%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	57	52	55	(3.5%)	5.5%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	38	36	40	5.1%	12.4%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	6	3	3	(44.4%)	(9.2%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	775	731	772	(0.4%)	5.7%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	116	137	122	5.2%	(11.4%)

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>					
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	37,477	30,520	33,598	(10.4%)	10.1%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	33,646	31,079	30,678	(8.8%)	(1.3%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	56,245	55,294	54,167	(3.7%)	(2.0%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	37,883	98,181	107,201	183.0%	9.2%
จังหวัดอ่างทอง	-	-	859	n/a	n/a
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	165,250	215,074	226,503	37.1%	5.3%

#### ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
					y-on-y	q-on-q
ราคาไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.25	3.07	3.13	(3.7%)	2.0%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.30	3.31	3.31	0.3%	0.0%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.32	2.36	2.42	4.3%	2.5%
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,163.43	1,058.37	1,057.62	(9.1%)	(0.1%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	281.42	266.45	267.06	(5.1%)	0.2%

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างต้นทุน

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนขายและการให้บริการ</b>					
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	6,503	6,604	6,545	0.6%	(0.9%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	246	291	271	10.2%	(6.9%)
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	623	757	636	2.1%	(16.0%)
ต้นทุนอื่น	239*	211*	165	(31.0%)	(21.8%)
<b>รวมต้นทุนขายและการให้บริการ</b> (ไม่รวม ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย)	7,611	7,863	7,617	0.1%	(3.1%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	328	635	447	36.3%	(29.6%)
ค่าเสื่อมราคา - COGS	947	1,285	1,294	36.6%	0.7%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	21	24	29	38.1%	20.8%
<b>ค่าใช้จ่ายทั้งหมด</b>	8,907	9,807	9,387	5.4%	(4.3%)

\*รวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งจะหักล้างกับรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้าง ตามหลักการลงบัญชี TFRIC 12 - Concession Agreement

#### ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **0.6** สำหรับ **Q1'2563** เป็น 6,545 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

#### ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากริษัทย่อยของ **EVN** เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **10.2** สำหรับ **Q1'2563** เป็น 271 ล้านบาท สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

#### ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **2.1** สำหรับ **Q1'2563** เป็น 636 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2, โครงการโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP, โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ในช่วงกลางปี 2562 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม PIC ในช่วงปลายปี 2562

#### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **36.3** สำหรับ **Q1'2563** เป็น 447 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ดังกล่าวข้างต้น

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### รายการอื่นๆ

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	48	136	92	91.7%	(32.4%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	30	24	27	(10.0%)	12.5%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	11	(15)	(213)	n/a	1,320.0%

### รายได้อื่นๆ

- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 91.7 สำหรับ Q1'2563 เป็น 92 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยรับ

### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง y-on-y ร้อยละ 10.0 สำหรับ Q1'2563 เป็น 27 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วม ABPIF เนื่องจากการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF ได้สิ้นสุดลงตามสัญญา ตั้งแต่วันที่ 17 ก.ย. 2562

### กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 213 ล้านบาท สำหรับ Q1'2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากยอดหนี้ค่าก่อสร้างในสกุลดอลลาร์สหรัฐของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในเวียดนาม เมื่อสกุลเงินดองเวียดนามอ่อนค่า เทียบกับดอลลาร์สหรัฐ



## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>					
ดอกเบี้ยจ่าย	652	689	700	7.4%	1.6%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	56	44	40	(28.6%)	(9.1%)
ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	-	92	98	n/a	6.5%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(170)	(129)	673	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	16	36	20	25.0%	(44.4%)
<b>รวมต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>554</b>	<b>732</b>	<b>1,531</b>	<b>176.4%</b>	<b>109.2%</b>
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>					
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	41	58	72	75.6%	24.1%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	8	(11)	(18)	n/a	63.6%
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>	<b>49</b>	<b>47</b>	<b>54</b>	<b>10.2%</b>	<b>14.9%</b>

### ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 176.4 สำหรับ Q1'2563 เป็น 1,531 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม y-on-y: เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 สำหรับ Q1'2563 เป็น 700 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 หลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือน มิ.ย. 2562 และการเข้าซื้อโครงการ SPP1 และ อ่างทอง เพาเวอร์ ในเดือน มี.ค. 2562 และ มี.ค. 2563 ตามลำดับ;
  - ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF y-on-y: ลดลงร้อยละ 28.6 สำหรับ Q1'2563 เป็น 40 ล้านบาท ตามกำหนดการเงินนำส่งจาก ABP1 และ ABP2 โดยการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF ได้สิ้นสุดลงตามสัญญา ตั้งแต่วันที่ 17 ก.ย. 2562;
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี: อยู่ที่ 98 ล้านบาท สำหรับ Q1'2563 เป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด จากการคิดลดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างตามมาตรฐานบัญชี;

- ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม สำหรับ Q1'2563: บริษัทบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 673 ล้านบาท สำหรับ Q1'2563 เป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐเพื่อบริหารความเสี่ยงเป็นสัดส่วนเดียวกับรายได้ที่เชื่อมโยงกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ (natural hedge) โดยสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลา Q1'2563 ขณะที่บริษัทบันทึกผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 170 ล้านบาท สำหรับ Q1'2562 จากการที่สกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลาดังกล่าว

### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.2 สำหรับ Q1'2563 เป็น 54 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	Q1'2562	Q4'2562	Q1'2563	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสำหรับงวด	835	816	159	(81.0%)	(80.5%)
บวก (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(180)	(109)	886	n/a	n/a
บวก รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	31	125	113	264.5%	(9.6%)
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน</b>	<b>687</b>	<b>832</b>	<b>1,158</b>	<b>68.6%</b>	<b>39.2%</b>
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	244	404	476	95.1%	17.8%
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>443</b>	<b>428</b>	<b>682</b>	<b>54.0%</b>	<b>59.3%</b>
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.17	0.16	0.26	54.0%	59.3%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607	2,607		

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q1'2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 68.6 / ร้อยละ 54.0 เป็น 1,158 ล้านบาท / 682 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การรับรู้ผลการดำเนินงาน 820 เมกะวัตต์เต็มไตรมาสจากการขายธุรกิจในปีก่อน และการเข้าซื้อโครงการอ่างทอง เพาเวอร์ 123 เมกะวัตต์ ในเดือน มี.ค. 2563, 2) การเพิ่มขึ้นของฐานลูกค้าอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง ด้วยสัญญาซื้อขายไฟ 26 เมกะวัตต์ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา, และ 3) การปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอย่างต่อเนื่อง หลังจากการปรับปรุงประสิทธิภาพ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับ สำหรับ Q1'2563 จากรายการดังนี้

- รายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 886 ล้านบาท จากหนี้และเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทและดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มอ่อนค่า เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว; และ
- รายจ่ายอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 113 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจาก 1) รายการที่ไม่ใช่เงินสดจำนวน 98 ล้านบาท จากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างตามมาตรฐานบัญชี และ 2) ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานของบริษัท เพื่อให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรที่จัดสรรให้ในช่วง IPO จำนวน 15 ล้านบาท

### กำไรสุทธิ

- สำหรับ Q1'2563 กำไรสุทธิได้รับผลกระทบจากค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นตัวเงินและไม่กระทบกระแสเงินสด 2 รายการ ได้แก่ 1) ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 886 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสดเกิดจากหนี้สินสุทธิและเจ้าหนี้ค้างจ่ายที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทและดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มอ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว โดยหนี้สินที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐได้ถูกจัดสัดส่วนให้สอดคล้องกับรายได้ในส่วนที่เชื่อมโยงกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ เพื่อการบริหารความเสี่ยงหรือที่เรียกว่า "Natural Hedge" และ 2) รายการที่ไม่ใช่เงินสดอีก 98 ล้านบาท จากการคิดลดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง ตามมาตรฐานบัญชี ดังนั้น กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จึงอยู่ที่ 159 ล้านบาท และ 81 ล้านบาท ตามลำดับ

## สถานะ ทางการเงิน



### งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 62	31 มี.ค. 63	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	23,271	23,153	(0.5%)
รวมสินทรัพย์	121,693	129,907	6.7%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	60,387	64,423	6.7%
รวมหนี้สิน	83,016	93,670	12.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	38,677	36,237	(6.3%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	28,144	26,735	(5.0%)
<b>อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)</b>	<b>1.0</b>	<b>1.1</b>	

### การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- **สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7** จาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 เป็น 129,907 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ
- **หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7** จาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 เป็น 64,423 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมหนี้สินหลังการเข้าซื้อโครงการอ่างทอง เพาเวอร์ ในเดือน มี.ค. 2563
- **ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงร้อยละ 6.3** จาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 เป็น 36,237 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มี.ค. 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงินในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 - TFRS9
- **อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น** จาก 1.0 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 เป็น 1.1 เท่า ณ วันที่ 31 มี.ค. 2563

# โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)



Ray Power Project	
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	39 MW
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	100.0%
SCOD	ต.ค. 2563
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	30 MW / 20 ปี
% ความคืบหน้า	20.0%



LK Solar Floating Project	
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	13 MW
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	100.0%
SCOD	Q1'2564
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	13 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	16.3%



Bo Thong 1&2 Projects	
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	16 MW
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	92.2%
SCOD	Q1'2564
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	16 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า	21.0%

# คำนิยาม & ชื่อโครงการ



## คำนิยาม

<b>COD</b>	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	<b>KWh / GWh</b>	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง
<b>EBITDA</b>	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	<b>mmBtu</b>	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
<b>EDL</b>	การไฟฟ้าลาว	<b>NNP</b>	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
<b>EPC</b>	การดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	<b>O&amp;M</b>	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
<b>EVN</b>	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	<b>Q-o-Q</b>	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
<b>Ft</b>	ค่าไฟฟ้าผันแปร	<b>SG&amp;A</b>	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
<b>FX</b>	อัตราแลกเปลี่ยน	<b>Y-o-Y</b>	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงกับปีที่ผ่านมา
<b>IPO</b>	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	<b>กกพ.</b>	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
<b>IU</b>	ลูกค้าอุตสาหกรรม	<b>กฟน.</b>	การไฟฟ้านครหลวง
<b>JV</b>	บริษัทร่วมทุน	<b>กฟผ.</b>	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
		<b>กฟภ.</b>	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
		<b>ปตท.</b>	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

## ชื่อโครงการ

<b>ABPIF</b>	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	<b>BPLC1</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
<b>ABP1</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	<b>BPLC2</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
<b>ABP2</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	<b>BPWHA1</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
<b>ABP3</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	<b>Nam Che1</b>	Nam Che 1 Hydro Power Project
<b>ABP4</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	<b>XXHP</b>	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
<b>ABP5</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	<b>PIC</b>	Progress Interchem
<b>ABPR1</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	<b>Solar WVO &amp; CO-OP</b>	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
<b>ABPR2</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	<b>DT</b>	Dau Tieng Ninh Energy Solar Plant Project (Xuan Cau)
<b>ABPR3</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	<b>Phu Yen TTP</b>	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
<b>ABPR4</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	<b>SPP1</b>	Glow SPP 1 Limited
<b>ABPR5</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	<b>Ray Power</b>	Ray Power Supply Company Limited
<b>BGPSK</b>	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	<b>Bo Thong 1&amp;2</b>	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
<b>BGSENA</b>	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	<b>LK</b>	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำหลักชัย
<b>BGYSP</b>	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
<b>BIP1</b>	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		
<b>BIP2</b>	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด		

## CONTACT US:

### Investor Relations

Email: [IR@BGrimmPower.com](mailto:IR@BGrimmPower.com)

Tel: +66 (0) 2710 3528

### Solaya Na Songkhla

Email: [Solaya.N@BGrimmPower.com](mailto:Solaya.N@BGrimmPower.com)

### Gunnlapat Wichutarat

Email: [Gunnlapat.W@BGrimmPower.com](mailto:Gunnlapat.W@BGrimmPower.com)

### Thunruethai Makaraphan

Email: [Thunruethai.M@BGrimmPower.com](mailto:Thunruethai.M@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.