

# คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานปี 2564

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

## ข้อมูลสรุป



### 2564: การวางรากฐานสำหรับความพร้อมในอนาคต

#### 1. มุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นศูนย์ภายในปี 2593

บี.กริม เพาเวอร์ อยู่ระหว่างกระบวนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า SPP 5 โครงการใหม่ ที่จะช่วยลดความเข้มข้นในการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงร้อยละ 15 นอกจากนี้ มีการขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนไปยังประเทศโปแลนด์ เกาหลีใต้ และมาเลเซีย ควบคู่กับการศึกษากระบวนการดักจับคาร์บอน และการลงทุนในเชื้อเพลิงทางเลือก

#### 2. ใช้เทคโนโลยี Digital Twins เพิ่มประสิทธิภาพ

บี.กริม เพาเวอร์ นำเทคโนโลยี Digital Twins มาใช้เพิ่มประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าและลดการหยุดซ่อมฉุกเฉิน และมุ่งพัฒนาด้านการนำดิจิทัล มาช่วยวิเคราะห์ความเสี่ยงเชิงปริมาณและเพิ่มประสิทธิภาพสูงสุดของโรงไฟฟ้าด้วย

#### 3. การปรับปรุงกระบวนการ และแผนควบคุมค่าใช้จ่าย

บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มโปรแกรมปรับปรุงกระบวนการ (Process Transformation) ด้วย 4 กระบวนการหลักของธุรกิจ เพื่อช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน และลดกระบวนการที่ไม่เกิดมูลค่า นอกจากนี้ เรามีแผนควบคุมค่าใช้จ่ายที่สามารถลดค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารได้ร้อยละ 19.4 ในปี 2564 ด้วย

#### 4. อยู่ระหว่างกระบวนการนำเข้า LNG ในช่วงต้นปี 2566

จากการที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับใบอนุญาตการนำเข้า LNG 1.2 ล้านตันต่อปี เราจะเริ่มนำเข้า LNG ปริมาณ 5 แสนตัน ในปี 2566 โดยคาดว่าจะมีราคาต่ำกว่าการซื้อก๊าซธรรมชาติแหล่งปัจจุบันราวร้อยละ 7-10

#### 5. โครงการนำร่อง Energy Trading

ด้วยแผนการขยายธุรกิจไปสู่ตลาดซื้อขายไฟฟ้าเสรีในอนาคต บี.กริม เพาเวอร์ ได้เตรียมความพร้อมในการซื้อขายแลกเปลี่ยนพลังงานไฟฟ้าเพื่อทำโครงการเชิงพาณิชย์ให้ตอบโจทย์ได้อย่างรวดเร็ว โดยเราได้เริ่มโครงการนำร่อง Energy Trading ที่ตึกสำนักงานของ บี.กริม

#### 6. บรรลุ 5 ตีล ขยายกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4 กิกะวัตต์

- โครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 360 เมกะวัตต์ ภายใต้การถือหุ้นร้อยละ 45 ใน UVBGP
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 95.78 เมกะวัตต์ ในประเทศเกาหลีใต้ ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.9
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Huong Hoa 1 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 48 เมกะวัตต์ ในประเทศเวียดนาม ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 80
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ reNIKOLA 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 88 เมกะวัตต์ ในประเทศมาเลเซีย ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40.6
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 14.1 เมกะวัตต์ ในประเทศโปแลนด์ ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90

#### 7. พันธมิตรชั้นนำทางธุรกิจ

ความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ เป็นหนึ่งในค่านิยมหลักของ บี.กริม และเราได้เสริมความแข็งแกร่งและขยายความร่วมมืออย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2564 เราได้ประกาศความร่วมมือและการร่วมทุนกับ AMATA, SCG, PTT Global LNG, บริษัท ยูนิเวนเจอร์ จำกัด (มหาชน), นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย, reNIKOLA ในประเทศมาเลเซีย, Truong Thanh Energy ในประเทศเวียดนาม และ visaVento Holding AG ในยุโรป

### แนวโน้มปี 2565

- วางเป้าหมายการได้มาของโครงการใหม่ๆ อย่างน้อย 1 กิกะวัตต์ เพิ่มกำลังการผลิตจากการดำเนินการร้อยละ 10-15 จากการเข้าซื้อกิจการและการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และเพิ่มจำนวนลูกค้า IU รายใหม่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อย่างน้อย 55 เมกะวัตต์
- ลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ โดย 1) การแทนที่ 5 โครงการโรงไฟฟ้า SPP เดิม ด้วยเทคโนโลยีใหม่ ซึ่งช่วยลดปริมาณการใช้ก๊าซร้อยละ 15 ต่อโครงการ และ 2) การปรับปรุงประสิทธิภาพโครงการโรงไฟฟ้า BPWHA และ ABP4 จะช่วยลดต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติลง 20-25 ล้านบาทต่อปี
- การดำเนินการตามแผนควบคุมค่าใช้จ่าย เพื่อประหยัดค่าใช้จ่าย อย่างน้อย 100 ล้านบาท
- การเพิ่มขึ้นของค่า Ft 16.71 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น 1.39 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในเดือน ม.ค.-เม.ย. 2565 และคาดการณ์ว่าจะปรับเพิ่มขึ้นอีกในระหว่างปี
- ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยที่ 350-400 บาทต่อล้าน BTU โดยคาดว่าสูงสุดในปี Q1'2565

### โครงการนวัตกรรม

กลุ่ม บี.กริม มีการลงทุนในสตาร์ทอัพ และเวนเจอร์ แคปปิตอล ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศมาเป็นเวลาหลายปี ซึ่งเมื่อพร้อมจะโอนย้ายไปยังหน่วยงานที่เหมาะสม

ในปี 2565 บี.กริม ร่วมมือกับ Global Innovation Catalyst (บริษัทที่ปรึกษาที่มีเครือข่ายทั่วโลก มีประสบการณ์การทำงานกว่าทศวรรษใน Silicon Valley) เพื่อสร้างวัฒนธรรมนวัตกรรม และเพิ่มความพร้อมในอนาคตให้แก่ บี.กริม นอกจากนี้เรายังร่วมมือกับมหาวิทยาลัยหลายแห่ง และพันธมิตรทางธุรกิจ เพื่อสร้างและสนับสนุนนวัตกรรมในประเทศไทย

### ติดอันดับ S&P Global Sustainability Yearbook 2022 และคว้ารางวัล "Industry Mover"

นับเป็นครั้งแรกที่ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายงาน The S&P Global Sustainability Yearbook 2022 และได้รับรางวัล "Industry Mover" ในฐานะบริษัทที่มีพัฒนาการด้านความยั่งยืนสูงสุดในอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า (Electric Utilities) ในปีที่ผ่านมา

ซึ่งตอกย้ำความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ผ่านแนวปฏิบัติทางธุรกิจเพื่อความยั่งยืน ครอบคลุมทั้งมิติด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

### การเตรียมพร้อมด้านการเงิน

บี.กริม เพาเวอร์ ได้อนุมัติกรอบการออกหุ้นกู้เพิ่มสู่ระดับ 100,000 ล้านบาท ในระหว่างปี 2565-2569 เพื่อรองรับการเติบโตมุ่งสู่เป้าหมายและจัดโครงสร้างทางการเงินให้แข็งแกร่ง โดยจะนำเสนอขออนุมัติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565

### คงอัตราการจ่ายปันผลที่ร้อยละ 45

บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศจ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.42 บาท สำหรับปี 2564 ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ จ่ายปันผลเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และเหลือเงินปันผลจ่ายงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.27 บาท ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับกรอบการอนุมัติของที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 โดยคิดเป็นอัตราการจ่ายปันผลที่ร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สอดคล้องกับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40

## ข้อมูลสรุป



## ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	44,087	46,628	5.8%	10,435	11,714	12,986	24.4%	10.9%
EBITDA*	13,003	12,392	(4.7%)	3,107	3,079	2,495	(19.7%)	(19.0%)
กำไรสุทธิ	3,755	3,417	(9.0%)	1,056	606	493	(53.3%)	(18.6%)
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ เกิดขึ้น	2,175	2,276	4.6%	576	447	195	(66.1%)	(56.4%)
รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	242	502	107.4%	(268)	297	(36)	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	311	0	n/a	16	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	4,308	3,919	(9.0%)	803	903	456	(43.2%)	(49.5%)
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็น ของบริษัทใหญ่</b>	<b>2,617</b>	<b>2,440</b>	<b>(6.8%)</b>	<b>516</b>	<b>571</b>	<b>212</b>	<b>(58.9%)</b>	<b>(62.9%)</b>
อัตรากำไร EBITDA (%)	29.5%	26.6%		29.8%	26.3%	19.2%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	9.8%	8.4%		7.7%	7.7%	3.5%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่ เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	60.7%	62.3%		64.3%	63.2%	46.5%		

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

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

## รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้รวมเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.8 เป็น 46,628 ล้านบาท สำหรับปี 2564 โดยมีปริมาณไฟฟ้าที่ขายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.4 เป็น 14,794 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จาก 1) การเติบโต ร้อยละ 17.5 ของปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศ จากการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้ายุโรป รายใหม่ตามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า 43.1 เมกะวัตต์ ในปี 2564 และลูกค้ายุโรปเดิม 2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power ในประเทศกัมพูชา ในเดือน ธ.ค. 2563 และโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานลม BTW ในประเทศไทย ในเดือน ส.ค. 2564 ขณะที่รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศ เวียดนามลดลง จากการแบ่งแยกกิจการของโครงการพลังงาน แสงอาทิตย์ DT1&2 ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงจากการล็อกดู ดาวน์จากการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 และความเข้มแข็งที่ ลดลง
- สำหรับ Q4'2564 รายได้รวมเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 24.4 เป็น 12,986 ล้านบาท จากรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า อุตสาหกรรมในไทยและเวียดนามรวมทั้งการเพิ่มขึ้นของค่า พลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซ ธรรมชาติที่สูงขึ้น

## EBITDA และ EBITDA margin

- EBITDA ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.7 สำหรับปี 2564 เป็น 12,392 ล้านบาท และร้อยละ 19.7 สำหรับ Q4'2564 เป็น 2,495 ล้านบาท ขณะที่ EBITDA margin ลดลง y-on-y เป็นร้อยละ 26.6 สำหรับปี 2564 และร้อยละ 19.2 สำหรับ Q4'2564 เนื่องจาก ราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.8 และ 56.4 ตามลำดับ การซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้า SPP ที่มากขึ้น และรายได้ที่ลดลงจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใน ประเทศเวียดนาม

## กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- สำหรับปี 2564 มีการเติบโตที่ดีของปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IU สู่ระดับสูงสุดที่ 3,314 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และประสบความสำเร็จ ในการควบคุมค่าใช้จ่ายในการขายและให้บริการ โดยลดลงร้อยละ 19.4 อย่างไรก็ตาม ทั้งหุ้มนั้นไม่สามารถชดเชยกับการเพิ่มของ ราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น (เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.8 เป็น 266 บาทต่อล้าน BTU สำหรับปี 2564 และร้อยละ 56.4 เป็น 335 บาท ต่อล้าน BTU สำหรับ Q4'2564) ดังนั้น กำไรสุทธิจากการ ดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง y-on-y ร้อยละ 6.8 เป็น 2,440 ล้านบาท สำหรับปี 2564 และร้อยละ 58.9 เป็น 212 ล้านบาท สำหรับ Q4'2564

## กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 สำหรับปี 2564 เป็น 2,276 ล้านบาท แต่ลดลง y-on-y ร้อยละ 66.1 สำหรับ Q4'2564 เป็น 195 ล้านบาท โดย ส่วนต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน มาจากผลขาดทุนจาก อัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากสถานะสุทธิของหนี้และ ธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ) และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมที่เกี่ยวข้อง

## ผลประกอบการ

## ทางการเงิน

## โครงสร้างรายได้



	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้า</b>								
กฟผ.	28,330	29,766	5.1%	6,411	7,516	8,837	37.8%	17.6%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	9,270	10,779	16.3%	2,479	2,762	2,704	9.1%	(2.1%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,214	1,348	11.0%	339	300	372	9.7%	24.0%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	772	877	13.6%	151	199	252	66.9%	26.6%
การไฟฟ้าลาว	338	377	11.5%	113	160	113	0.0%	(29.4%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	2,941	2,257	(23.3%)	551	515	368	(33.2%)	(28.5%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	7	152	2,071.4%	7	38	38	442.9%	0.0%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>42,872</b>	<b>45,555</b>	<b>6.3%</b>	<b>10,050</b>	<b>11,491</b>	<b>12,683</b>	<b>26.2%</b>	<b>10.4%</b>
รายได้จากการขายไอน้ำ	894	799	(10.6%)	232	209	202	(12.9%)	(3.3%)
รายได้จากการขาย Demineralised Water	44	45	2.3%	11	11	10	(9.1%)	(9.1%)
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ	277*	229**	(17.3%)	142*	4	91**	(35.9%)	2,175.0%
<b>รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ</b>	<b>44,087</b>	<b>46,628</b>	<b>5.8%</b>	<b>10,435</b>	<b>11,714</b>	<b>12,986</b>	<b>24.4%</b>	<b>10.9%</b>

\* รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาให้แก่ กฟผ. และรายได้จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ใน สปป.ลาว

\*\* รวม \* และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์

## รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 5.1 สำหรับปี 2564 เป็น 29,766 ล้านบาท และร้อยละ 37.8 สำหรับ Q4'2564 เป็น 8,837 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. คงที่ **y-on-y** สำหรับปี 2564 เป็น 9,701 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 2.3 สำหรับ Q4'2564 เป็น 2,439 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจาก กฟผ. มีการปิดซ่อมสายส่งในช่วงเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 5.1 สำหรับปี 2564 เป็น 3.07 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 34.6 สำหรับ Q4'2564 เป็น 3.62 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 8.8 และ 56.4 ตามลำดับ

## รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 16.3 สำหรับปี 2564 เป็น 10,779 ล้านบาท และร้อยละ 9.1 สำหรับ Q4'2564 เป็น 2,704 ล้านบาท

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศเติบโต **y-on-y** ร้อยละ 17.5 สำหรับปี 2564 สู่ระดับสูงสุดที่ 3,314 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 7.9 สำหรับ Q4'2564 เป็น 825 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจาก 1) มีลูกค้ารายใหม่เชื่อมเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 43.1 เมกะวัตต์ ในปี 2564 และ 2) ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากหลายกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมหลัก โดยเฉพาะกลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์, กลุ่มเครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้าน, กลุ่มโลหะ และยางรถยนต์ ด้วยการเติบโต **y-on-y** ร้อยละ 29.8, 15.5, 12.0 และ 12.5 ตามลำดับ สำหรับปี 2564

นอกจากนี้ เรายังคงขยายฐานลูกค้าอย่างต่อเนื่อง โดยคาดว่า จะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างน้อย 55 เมกะวัตต์ ในปี 2565

- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศไทยลดลง **y-on-y** ร้อยละ 1.2 ในปี 2564 มาอยู่ที่ 3.25 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ กฟพ. ประกาศลดค่า Ft เป็น -15.23 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2564 จาก -11.60 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค.- ส.ค. 2563 และ -12.43 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2563 แต่เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 1.2 สำหรับ Q4'2564 เป็น 3.28 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 11.0 สำหรับปี 2564 เป็น 1,348 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.7 สำหรับ Q4'2564 เป็น 372 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.4 สำหรับปี 2564 เป็น 538 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงของลูกค้ารายเดิม ในช่วง 1H'2564 และคงที่สำหรับ Q4'2564 อยู่ที่ 142 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการผ่อนปรนล็อคดาวน์ตั้งแต่ Q4'2564
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IU ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.5 สำหรับปี 2564 เป็น 2.51 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 9.6 สำหรับ Q4'2564 เป็น 2.63 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ตามวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม) เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.6 สำหรับปี 2564 เป็น 877 ล้านบาท และร้อยละ 66.9 สำหรับ Q4'2564 เป็น 252 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BTW ในประเทศไทย ในเดือน ส.ค. 2564

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวงเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 11.5 สำหรับปี 2564 เป็น 377 ล้านบาท และคงที่สำหรับ Q4'2564 ที่ 113 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าได้รับผลกระทบจากการแบ่งแยกกิจการในเดือน ก.ค. 2564 จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 55 ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2 420 เมกะวัตต์ เป็นปัจจุบันถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการ DT2 240 เมกะวัตต์ ขณะที่กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 231 เมกะวัตต์ เป็น 240 เมกะวัตต์ ดังนั้น รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 23.3 สำหรับปี 2564 เป็น 2,257 ล้านบาท และร้อยละ 33.2 สำหรับ Q4'2564 เป็น 368 ล้านบาท รวมทั้งความเข้มแสงที่ลดลงจากสภาพอากาศ ในปี 2564

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- การเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power ในประเทศกัมพูชา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 39 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 15 ธ.ค. 2563 ทำให้มีรายได้ 152 ล้านบาท สำหรับปี 2564 และ 38 ล้านบาท สำหรับ Q4'2564

#### รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศไทยลดลง y-on-y ร้อยละ 10.6 สำหรับปี 2564 เป็น 799 ล้านบาท และร้อยละ 12.9 สำหรับ Q4'2564 เป็น 202 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาขายไอ้ที่ลดลงของโครงการโรงไฟฟ้า BGPM ในช่วงต่ออายุโรงไฟฟ้าตามสัญญา ก่อนที่จะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมเข้าระบบ ด้วยสัญญาซื้อขายไอ้ 108 ตันต่อชั่วโมง ที่ลงนามกับโครงการโรงไฟฟ้า BGPM replacement (กำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ธ.ค. 2565)
- ปริมาณไอ้ที่ขายให้แก่ลูกค้า IU ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.0 สำหรับปี 2564 เป็น 989,201 ตัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาความต้องการไอ้ที่เพิ่มขึ้นในพื้นที่แหลมฉบัง และมาบตาพุด และลดลง y-on-y ร้อยละ 14.2 สำหรับ Q4'2564 เป็น 217,277 ตัน เนื่องจากความต้องการที่ลดลงในมาบตาพุด
- ราคาขายไอ้ต่อหน่วยแก่ลูกค้า IU ในประเทศไทยลดลง y-on-y ร้อยละ 18.0 สำหรับปี 2564 เป็น 807.96 บาทต่อตัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาขายไอ้ที่ลดลงของโครงการโรงไฟฟ้า BGPM ภายใต้สัญญาช่วงต่ออายุโรงไฟฟ้า แต่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.4 สำหรับ Q4'2564 เป็น 929.02 บาทต่อตัน

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	9,714	9,701	(0.1%)	2,384	2,445	2,439	2.3%	(0.2%)
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,302	1,535	17.9%	365	385	380	4.0%	(1.3%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	509	675	32.6%	137	178	176	28.6%	(1.2%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	628	678	8.0%	166	170	179	8.0%	5.8%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	213	221	4.1%	52	60	38	(27.0%)	(36.7%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	156	190	21.7%	41	48	48	17.2%	0.0%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	13	15	10.6%	3	4	4	12.6%	2.1%
นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์	0	0	n/a	0	0	0	n/a	n/a
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>	<b>2,821</b>	<b>3,314</b>	<b>17.5%</b>	<b>764</b>	<b>844</b>	<b>825</b>	<b>7.9%</b>	<b>(2.3%)</b>
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม</b>	<b>510</b>	<b>538</b>	<b>5.4%</b>	<b>141</b>	<b>114</b>	<b>142</b>	<b>0.1%</b>	<b>24.0%</b>

	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	132,786	155,804	17.3%	37,976	40,563	39,978	5.3%	(1.4%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	126,371	122,989	(2.7%)	37,264	31,516	30,034	(19.4%)	(4.7%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	197,500	241,051	22.1%	56,472	56,807	58,361	3.3%	2.7%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	440,845	469,358	6.5%	121,662	155,352	88,904	(26.9%)	(42.8%)
นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์	9,803	0	n/a	0	0	0	n/a	n/a
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>	<b>907,305</b>	<b>989,201</b>	<b>9.0%</b>	<b>253,375</b>	<b>284,238</b>	<b>217,277</b>	<b>(14.2%)</b>	<b>(23.6%)</b>

#### ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	2.92	3.07	5.1%	2.69	3.07	3.62	34.6%	17.9%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.29	3.25	(1.2%)	3.24	3.27	3.28	1.2%	0.3%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.38	2.51	5.5%	2.40	2.63	2.63	9.6%	0.0%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	985.75	807.96	(18.0%)	916.16	733.66	929.02	1.4%	26.6%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	244.41	266.04	8.8%	214.28	268.30	335.09	56.4%	24.9%

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างต้นทุน

	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนขายและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	24,726	27,796	12.4%	5,458	7,096	8,761	60.5%	23.5%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,097	1,220	11.2%	302	269	334	10.6%	24.2%
ต้นทุนการดำเนินงานและ การบำรุงรักษา	2,768	3,080	11.3%	766	815	793	3.5%	(2.7%)
ค่าเสื่อมราคา - COGS	5,350	4,993	(6.7%)	1,332	1,253	1,209	(9.2%)	(3.5%)
ต้นทุนอื่น	907*	846**	(6.7%)	310*	151	241***	(22.3%)	59.6%
<b>รวมต้นทุนขายและการให้บริการ</b>	<b>34,848</b>	<b>37,935</b>	<b>8.9%</b>	<b>8,168</b>	<b>9,584</b>	<b>11,338</b>	<b>38.8%</b>	<b>18.3%</b>
<b>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร</b>								
(SG&A)	1,895	1,527	(19.4%)	549	375	409	(25.5%)	9.1%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	144	146	1.4%	51	38	30	(41.2%)	(21.1%)
<b>ค่าใช้จ่ายทั้งหมด</b>	<b>36,887</b>	<b>39,608</b>	<b>7.4%</b>	<b>8,768</b>	<b>9,997</b>	<b>11,777</b>	<b>34.3%</b>	<b>17.8%</b>

\* รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และรายได้จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ใน สปป.ลาว

\*\* รวม \* และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์

\*\*\* รวมรายได้จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ใน สปป.ลาว

#### ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **12.4** สำหรับปี **2564** เป็น 27,796 ล้านบาท และร้อยละ **60.5** สำหรับ **Q4'2564** เป็น 8,761 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 8.8 และร้อยละ 56.4 ตามลำดับ (ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.)

#### ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากริษัทย่อยของ **EVN** เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **11.2** สำหรับปี **2564** เป็น 1,220 ล้านบาท และร้อยละ **10.6** สำหรับ **Q4'2564** เป็น 334 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้าและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา

#### ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **11.3** สำหรับปี **2564** เป็น 3,080 ล้านบาท และร้อยละ **3.5** สำหรับ **Q4'2564** เป็น 793 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายกำลังการผลิต การเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า และการซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า SPP ในปี 2564

#### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลง **y-on-y** ร้อยละ **19.4** สำหรับปี **2564** เป็น 1,527 ล้านบาท และร้อยละ **25.5** สำหรับ **Q4'2564** เป็น 409 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการควบคุมค่าใช้จ่าย

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### รายการอื่นๆ

	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	251	188	(25.1%)	42	57	58	38.1%	1.8%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	58	44	(24.1%)	15	14	(11)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	(334)	756	n/a	(221)	100	27	n/a	(73.0%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(37)	425	n/a	(31)	24	59	n/a	145.8%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(297)	331	n/a	(190)	75	(32)	n/a	n/a

### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง y-on-y ร้อยละ 24.1 สำหรับปี 2564 เป็น 44 ล้านบาท และบันทึกส่วนแบ่งขาดทุน 11 ล้านบาท สำหรับ Q4'2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรที่ลดลงจาก ABPIF และส่วนแบ่งขาดทุนจาก UVBGP เนื่องจากการบันทึกค่าที่ปรึกษา สำหรับธุรกรรมการควบรวมกิจการ โดยธุรกรรมดังกล่าวเสร็จสมบูรณ์แล้วและเริ่มรับรู้ กำไร(ขาดทุน) ตั้งแต่วันที่ 21 ธ.ค. 2564

### กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 756 ล้านบาท สำหรับปี 2564 และ 27 ล้านบาท สำหรับ Q4'2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงใน Q2'2564 จากส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อมีการรับชำระคืนหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน  
ในขณะเดียวกัน กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงนั้นมาจากยอดคงเหลือของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน กับการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว



## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2563	2564	เปลี่ยน แปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>								
ดอกเบี้ยจ่าย	2,806	3,156	12.5%	724	875	787	8.7%	(10.1%)
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	107	66	(38.3%)	31	11	9	(71.0%)	(106.5%)
ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง ที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	223	0	n/a	1	0	0	n/a	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	8	77	862.5%	32	(69)	(5)	n/a	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	(55)	833	n/a	(458)	372	(68)	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	97	161	66.0%	18	36	61	238.9%	(93.4%)
<b>รวมต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>3,186</b>	<b>4,293</b>	<b>34.7%</b>	<b>348</b>	<b>1,225</b>	<b>784</b>	<b>125.3%</b>	<b>(36.0%)</b>
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	311	383	23.2%	120	93	45	(62.5%)	(51.6%)
รายการตัดบัญชี	(78)	(84)	n/a	(21)	(38)	(39)	n/a	n/a
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>	<b>233</b>	<b>298</b>	<b>27.9%</b>	<b>100</b>	<b>55</b>	<b>6</b>	<b>(94.0%)</b>	<b>(89.1%)</b>

### ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **34.7** สำหรับปี **2564** เป็น 4,293 ล้านบาท และร้อยละ **125.3** สำหรับ **Q4'2564** เป็น 784 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen ในเดือน ธ.ค. 2563 และ DT2 ในเดือน ส.ค. 2564 การออกหุ้นกู้ในระดับบริษัทวงเงิน 12,000 ล้านบาทในเดือน ก.ค. 2564 รวมทั้งมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งมีรายละเอียดดังนี้:
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 12.5 สำหรับปี 2564 เป็น 3,156 ล้านบาท และร้อยละ 8.7 สำหรับ Q4'2564 เป็น 787 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม และการออกหุ้นกู้ระดับบริษัท;
  - ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 38.3 สำหรับปี 2564 เป็น 66 ล้านบาท และร้อยละ 71.0 สำหรับ Q4'2564 เป็น 9 ล้านบาท ตามการกำหนดการโอนผลประโยชน์จากการดำเนินงานของ ABP2 ภายใต้ ABPIF;
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี ลดลงจนไม่มียอดคงเหลือในปี 2564 จากการครบกำหนดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT2 และ Phu Yen ใน Q3'2563 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่เป็นตัวเงินจากการประเมินโดยการคิดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างระยะยาวของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ตามมาตรฐานบัญชี;
- ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง 77 ล้านบาท สำหรับปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐกับการเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน (อย่างไรก็ดี ภายหลังการรวมกำไรที่เกิดขึ้นจริงอันมาจากการได้รับชำระหนี้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแล้ว ดังที่กล่าวไว้ในหน้า 7 ทำให้บริษัทมีกำไรสุทธิจาก FX ที่เกิดขึ้นจริง 348 ล้านบาท)
- ผลขาดทุนจาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม อยู่ที่ 833 ล้านบาท สำหรับปี 2564 และกำไรจำนวน 68 ล้านบาทสำหรับ Q4'2564 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด สกุลเงินบาทอ่อนค่าเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **27.9** สำหรับปี **2564** เป็น 298 ล้านบาท เนื่องจากการสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามนโยบายส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับโครงการ ABP3 ในช่วงปลาย Q3'2563 และการเก็บภาษีร้อยละ 50 ของโครงการ ABP2 ตั้งแต่เดือน พ.ค. 2564 ขณะที่ลดลง **y-on-y** ร้อยละ **94.0** สำหรับ **Q4'2564** เป็น 6 ล้านบาท เนื่องจากกำไรที่ต้องเสียภาษีลดลง และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จากผลขาดทุนทางภาษียกมา

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2563	2564	เปลี่ยน แปลง	Q4'63	Q3'64	Q4'64	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>2,175</b>	<b>2,276</b>	<b>4.6%</b>	<b>576</b>	<b>447</b>	<b>195</b>	<b>(66.1%)</b>	<b>(56.4%)</b>
กำไรสุทธิ	3,755	3,417	(9.0%)	1,056	606	493	(53.3%)	(18.6%)
ลบ/บวก (ถ้าไร) / ขาดทุน จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	242	502	107.4%	(268)	297	(36)	n/a	n/a
บวก รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	311	0	n/a	16	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	4,308	3,919	(9.0%)	803	903	456	(43.2%)	(49.5%)
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	1,691	1,479	(12.5%)	287	331	244	(15.0%)	(26.3%)
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่ เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>2,617</b>	<b>2,440</b>	<b>(6.8%)</b>	<b>516</b>	<b>571</b>	<b>212</b>	<b>(58.9%)</b>	<b>(62.9%)</b>
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	1.00	0.94	(6.8%)	0.20	0.22	0.08	(58.9%)	(62.9%)
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับปี 2564 อยู่ที่ 2,440 ล้านบาท และสำหรับ Q4'2564 อยู่ที่ 212 ล้านบาท ลดลง y-on-y ร้อยละ 6.8 และ 58.9 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.8 และ 56.4 และความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จากการลีดดาวน์ชั่วคราว เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ใน Q3'2564 และความเข้มแสงที่ลดลงใน Q4'2564
- โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับปี 2564 และ Q4'2564 จากรายการดังนี้:

- รายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 502 ล้านบาท และรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 36 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกขาดทุน/กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐ

### กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 สำหรับปี 2564 เป็น 2,276 ล้านบาท และลดลง y-on-y ร้อยละ 66.1 สำหรับ Q4'2564 เป็น 195 ล้านบาท

## สถานะ ทางการเงิน



### งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 63	31 ธ.ค. 64	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	19,992	27,046	35.3%
รวมสินทรัพย์	130,696	149,198	14.2%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	77,370	94,631	22.3%
รวมหนี้สิน	91,392	108,382	18.6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	39,304	40,816	3.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	27,470	29,471	7.3%
<b>อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)</b>	<b>1.5</b>	<b>1.7</b>	

### การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 จาก ณ สิ้นปี 2563 เป็น 149,198 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3 จาก ณ สิ้นปี 2563 เป็น 94,631 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว สำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จาก ณ สิ้นปี 2563 เป็น 40,816 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมในช่วงดังกล่าว
- ดังนั้น จากที่กล่าวมาทั้งหมด อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น เป็น 1.7 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564

# โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



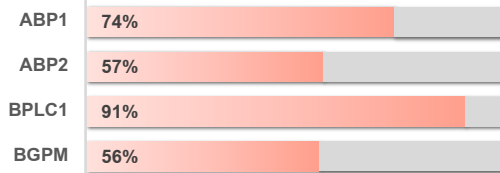
(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

## 1. SPP Replacement

โครงการ	ABP1	ABP2	BPLC1	BGPM #1&2
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140	140	280
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ ชั่วโมง)	30	30	30	60
สัดส่วนการถือหุ้น	50.7%	51.2%	100.0%	70.0%
SCOD	2565	2565	2565	2565
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	60 เมกะวัตต์ / 25 ปี



% ความคืบหน้าโครงการ



## 2. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



\* NTP in 2022

	เฟส 1	เฟส 2
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์ + ระบบกักเก็บพลังงาน	โรงงานไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
กำลังการผลิตติดตั้ง	18 เมกะวัตต์ + 50 เมกะวัตต์-ชั่วโมง	80 เมกะวัตต์
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%	100.0%
SCOD	2H'2565	สิ้นปี 2566
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี



## 3. BGPAT2 & BGPAT3

	BGPAT2	BGPAT3
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ ชั่วโมง)	30	30
สัดส่วนการถือหุ้น	70.0%	70.0%
SCOD	2023	2023
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	90 MW / 25 years	90 MW / 25 years



% ความคืบหน้าโครงการ



# คำนิยาม & ชื่อโครงการ



## คำนิยาม

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

## ชื่อโครงการ

<b>ABPIF</b>	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	<b>BIP1</b>	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
<b>ABP1</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	<b>BIP2</b>	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
<b>ABP2</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	<b>BTW</b>	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
<b>ABP3</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	<b>BGPM</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด – SPP1)
<b>ABP4</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	<b>BPLC1</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
<b>ABP5</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	<b>BPLC2</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
<b>ABPR1</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	<b>BPWHA1</b>	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
<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>Nam Che1</b>	Nam Che 1 Hydro Power Project
<b>ABPR4</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	<b>Phu Yen TTP</b>	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
<b>ABPR5</b>	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	<b>PIC</b>	Progress Interchem
<b>BGPAT1</b>	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด	<b>Ray Power</b>	Ray Power Supply Company Limited
<b>BGPAT2</b>	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 2 จำกัด	<b>Solar WVO &amp; CO-OP</b>	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
<b>BGPAT3</b>	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 3 จำกัด	<b>XXHP</b>	Xenamnoy 2 and Xekatam 1 Hydro Power Project
<b>BGPSK</b>	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด		
<b>BGSENA</b>	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
<b>BGYSP</b>	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ 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)

### Pornratchanee Sethakaset

Email: [Pornratchanee.S@BGrimmPower.com](mailto:Pornratchanee.S@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.