



บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)  
คำอธิบายและบทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ  
สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1/2566

9 พฤษภาคม 2566



Energizing  
a Greener and  
Sustainable  
World

## บทสรุปผู้บริหาร

### ข้อมูลผลการดำเนินงานโดยสรุป

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ ร้อยละ	4Q65	Δ ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	1,158.5	1,057.2	(8.7%)	1,266.7	(16.5%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	141.7	40.0	(71.8%)	13.8	189.5%
EBITDA*	1,057.1	808.8	(23.5%)	935.2	(13.5%)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,363.0	511.8	(62.5%)	295.9	72.9%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	516.7	159.8	(69.1%)	374.5	(57.3%)

\* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในช่วงรวม

ไตรมาสที่ 1/2566: บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) หรือ กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ 159.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 69.1 และร้อยละ 57.3 จากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565 โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

#### -69.1% YoY

(-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยลดลง เนื่องจากการสิ้นสุด Adder ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวม 56 เมกะวัตต์ ในเดือนกรกฎาคมและตุลาคม 2565 และมีนาคม 2566 อย่างไรก็ตาม ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ปรับเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบของการสิ้นสุด Adder ได้

(-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาวลดลง จากการหยุดผลิตไฟฟ้าในไตรมาส เพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN)

(-) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง จากไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซียและส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์ลดลง

(+) อย่างไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย พร้อมทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวข้างต้นบางส่วน

#### -57.3% QoQ

(-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว ลดลง จากการหยุดผลิตไฟฟ้าดังกล่าว

(+) อย่างไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น พร้อมทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา ช่วยบรรเทาผลกระทบจากการหยุดขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว บางส่วน

## พัฒนาการที่สำคัญระหว่างไตรมาส 1/2566 จนถึงปัจจุบัน

### **ทริส เรตติ้ง (TRIS Rating) ประกาศ “เครดิตพิ้นา” แนวโน้ม “Negative” สำหรับเครดิตองค์กรและหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัทฯ**

ในเดือนมกราคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการประกาศ “เครดิตพิ้นา” สำหรับเครดิตองค์กรและหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัทฯ จาก “ทริส เรตติ้ง” เป็น แนวโน้ม “Negative” โดยการประกาศนี้เกิดขึ้นหลังจากการประกาศเครดิตพิ้นาสำหรับอันดับเครดิตของ บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“BCP”) ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของกลุ่มบริษัทฯ จากการประกาศเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 65.99 ในบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) จาก ExxonMobil Asia Holdings Pte. Ltd. เพื่อสะท้อนความไม่แน่นอนของผลกระทบที่จะเกิดขึ้นกับอันดับเครดิตของ BCP จากการซื้อกิจการในครั้งนี้ แต่อย่างไรก็ตาม ทริส เรตติ้งจะทบทวนเครดิตพิ้นาของกลุ่มบริษัทฯ ในช่วงที่ธุรกรรมนี้ใกล้จะแล้วเสร็จอีกครั้ง เพื่อกำหนดอันดับเครดิตที่เหมาะสมต่อไป

### **เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 4 โครงการ ในประเทศสหรัฐอเมริกา**

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในรัฐโอไฮโอ สหรัฐอเมริกา จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนรวม 151 เมกะวัตต์ (มูลค่าเงินลงทุน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 3,972 ล้านบาท) ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในโรงไฟฟ้า (1) ร้อยละ 8.7 ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Carroll County Energy (CCE) รัฐโอไฮโอ ประเทศสหรัฐอเมริกา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 700 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ เท่ากับ 61 เมกะวัตต์) และ (2) ร้อยละ 7.6 ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ South Field Energy (SFE) รัฐโอไฮโอ ประเทศสหรัฐอเมริกา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1,182 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ เท่ากับ 90 เมกะวัตต์) และดำเนินการเข้าซื้อหุ้นสำเร็จในวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566

ต่อมาเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในรัฐเพนซิลเวเนีย สหรัฐอเมริกาเพิ่มเติม จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 426 เมกะวัตต์ (มูลค่าเงินลงทุน 260 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 8,919 ล้านบาท) โดยมีรายละเอียดดังนี้ (1) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty (Liberty) มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 848 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ เขตอัสลัม (Asylum) รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา โดยกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าลิเบอร์ตีทางอ้อม ในสัดส่วนร้อยละ 25 ส่งผลให้กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ เท่ากับ 212 เมกะวัตต์ (2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot (Patriot) มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 857 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ เขตคลินตัน (Clinton) รัฐเพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา โดยกลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าแพทริออตทางอ้อม ในสัดส่วนร้อยละ 25 ส่งผลให้กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนของกลุ่มบริษัทฯ เท่ากับ 214 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ลิเบอร์ตี และแพทริออต ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2559 ทำให้บริษัทฯ สามารถรับรู้ส่วนแบ่งกำไรได้ทันทีภายหลังจากการเข้าลงทุน และคาดว่าจะสามารถดำเนินการซื้อขายหุ้นสำเร็จ และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรได้ในไตรมาส 3/2566

ทั้งนี้ เมื่อรวมกับการเข้าซื้อหุ้นโรงไฟฟ้าในเดือนกุมภาพันธ์ที่ผ่านมา ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกา รวม 577 เมกะวัตต์ โดยการเข้าลงทุนครั้งนี้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของ บริษัทฯ ในการขยายธุรกิจผลิตไฟฟ้าซึ่งเป็นธุรกิจหลัก

### **เข้าลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับบริษัท เซียะเหมิน เอมเพส เทคโนโลยี จำกัด ในการพัฒนาธุรกิจแบตเตอรี่**

เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ เข้าลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับบริษัท เซียะเหมิน เอมเพส เทคโนโลยี จำกัด ในการพัฒนาธุรกิจแบตเตอรี่ เพื่ออุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าสองล้อและสามล้อ แบตเตอรี่สำหรับติดตั้งในภาคครัวเรือน (Residential) ในภาคอุตสาหกรรม (Commercial & Industrial) และโอกาสในการจัดตั้งโรงงานผลิตแบตเตอรี่ระดับโมเลกุล หรือแพ็ค รวมถึงระดับเซลล์เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของตลาดในประเทศไทย และประเทศในกลุ่มเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจของแบตเตอรี่สามารถต่อยอดจากธุรกิจที่กลุ่มบริษัทฯ และบริษัทในเครือบางจากได้ดำเนินการอยู่แล้ว และการร่วมมือครั้งนี้จะเป็นการเกื้อหนุนของทั้ง 2 บริษัท ในการสร้างธุรกิจ new S-curve ในอนาคต

ทั้งนี้ บริษัท เซียเฮมิน เอ็มเพส เทคโนโลยี จำกัด เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท Amperex Technology จำกัด (ATL, Hong Kong Special Administrative Region of China) และ บริษัท Contemporary Amperex Technology จำกัด (CATL, Fujian China) ที่จัดตั้งขึ้นมาเพื่อพัฒนาด้านการผลิต การให้บริการ รวมถึงการพัฒนาธุรกิจที่ใช้แบตเตอรี่ขนาดกลาง เช่น แบตเตอรี่ในมอเตอร์ไซค์ ไฟฟ้า แบตเตอรี่ติดตั้งในภาคครัวเรือนและอุตสาหกรรม โดยในปี 2565 ที่ผ่านมา ทางบริษัทมียอดขายรวมเป็นมูลค่า 467 ล้านบาท







#### จ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีหลังของปี 2565

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2566 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิ สำหรับผลการดำเนินงานงวดวันที่ 1 กรกฎาคม – 31 ธันวาคม 2565 หรือครึ่งปีหลังของปี 2565 ให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.16 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 465.24 ล้านบาท และเมื่อรวมกับเงินปันผลระหว่างกาลงวดวันที่ 1 มกราคม – 30 มิถุนายน 2565 ที่ได้จ่ายไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.20 บาท จะรวมเป็นเงินปันผลที่จ่ายในปี 2565 รวมอัตราหุ้นละ 0.36 บาท รวมเป็นเงินประมาณ 1,044.42 ล้านบาท

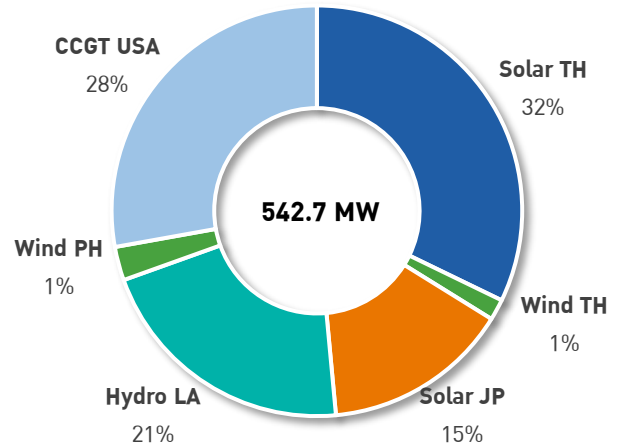
## กำลังการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ

สรุปกำลังการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 1/2566

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	1Q65	1Q66	Δ ร้อยละ	4Q65	Δ ร้อยละ
<b>ไทย</b>					
	172.5	174.7	1.3	173.7	0.6
	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0
<b>ญี่ปุ่น</b>					
	59.7	79.7	33.5	79.7	0.0
<b>สปป.ลาว</b>					
	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0
<b>ฟิลิปปินส์</b>					
	14.4	14.4	0.0	14.4	0.0
<b>สหรัฐอเมริกา</b>					
	0.0	151.0	NA	0.0	NA
<b>รวม</b>	<b>369.6</b>	<b>542.7</b>	<b>46.9</b>	<b>390.7</b>	<b>38.9</b>

สัดส่วนเมกะวัตต์ในแต่ละประเภท



กำลังการผลิตตามสัญญา รวม ณ สิ้นไตรมาสที่ 1/2566 อยู่ที่ 542.7 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากสิ้นไตรมาสที่ 1/2565 ร้อยละ 46.9 จากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) การเข้าลบลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาทั้งหมด 2 โครงการ รวมกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2566
- (2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ยาบูกิ ในประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตตามสัญญา 20 เมกะวัตต์ ในเดือนเมษายน 2565
- (3) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคามหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ภายใต้โครงการ CMU Smart City เพิ่มเติมตั้งแต่เดือนเมษายน 2565 ถึงเดือนมกราคม 2566
- (4) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคาเพิ่มเติม

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4/2565 กำลังการผลิตตามสัญญาเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.9 จากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) การเข้าลบลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาทั้งหมด 2 โครงการ รวมกำลังการผลิตตามสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2566
- (2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคามหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ภายใต้โครงการ CMU Smart City เพิ่มเติมในเดือนมกราคม 2566

## ผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยภาพรวม

### บทวิเคราะห์ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1/2566

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ (%)	4Q65	Δ (%)
รายได้จากการขายและบริการ	1,158.5	1,057.2	(8.7%)	1,266.7	(16.5%)
ต้นทุนขายและบริการ	(420.6)	(519.5)	23.5%	(532.9)	(2.5%)
กำไรขั้นต้น	737.8	537.7	(27.1%)	733.8	(26.7%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ *	(147.2)	(152.0)	3.3%	(204.4)	(25.6%)
กำไรจากการดำเนินงาน	590.7	385.7	(34.7%)	529.4	(27.2%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)	141.7	40.0	(71.8%)	13.8	190%
<b>EBITDA*</b>	<b>1,057.1</b>	<b>809.1</b>	<b>(23.5%)</b>	<b>935.2</b>	<b>(13.5%)</b>
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น	17.0	31.8	86.8%	54.6	(41.7%)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(153.6)	115.3	NA	(62.0)	NA
รายการพิเศษอื่น**	999.9	236.7	NA	(16.6)	NA
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	1,595.7	809.5	(49.3%)	519.3	55.9%
ต้นทุนทางการเงิน*	(206.0)	(229.4)	11.4%	(193.2)	18.7%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,389.7	580.1	(58.3%)	326.0	77.9%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล*	(26.2)	(67.4)	NA	(29.6)	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.5)	(0.9)	NA	(0.4)	NA
<b>กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>1,363.0</b>	<b>511.8</b>	<b>(62.5%)</b>	<b>295.9</b>	<b>72.9%</b>
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ *</b>	<b>516.7</b>	<b>159.8</b>	<b>(69.1%)</b>	<b>374.5</b>	<b>(57.3%)</b>
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.47	0.18	(61.7%)	0.10	80.0%

หมายเหตุ

\* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

\*\*รวมภาษีที่เกี่ยวข้องกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

	1Q65	1Q66	4Q65
<b>รวมรายการพิเศษ</b>	<b>846.3</b>	<b>352.0</b>	<b>(78.5)</b>
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(153.6)	115.3	(62.0)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	13.3	(28.3)	(6.8)
<b>รายการพิเศษอื่น</b>	<b>986.6</b>	<b>265.0</b>	<b>(9.8)</b>
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	1,644.6	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	(628.7)	267.0	(8.9)
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	-	(1.9)	(0.9)
รายการพิเศษอื่นๆ	(29.3)	-	-

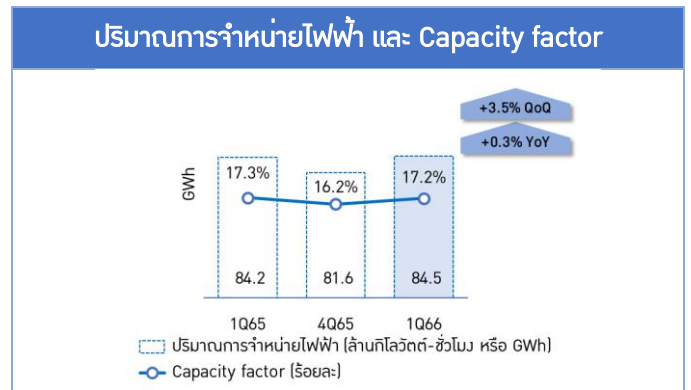
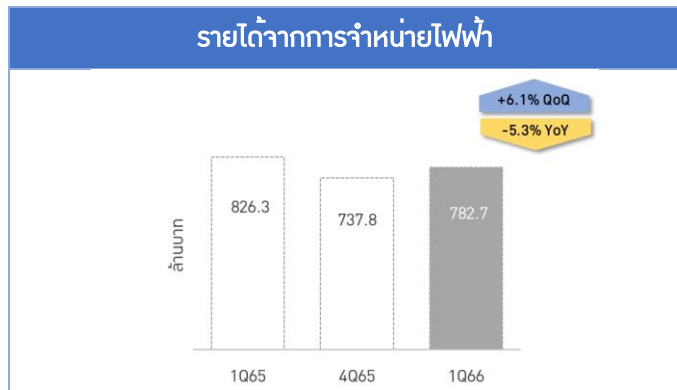
### รายได้จากการขายและบริการ

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ ร้อยละ	4Q65	Δ ร้อยละ
ไทย	846.9	806.9	(4.7)	754.0	7.0
สปป.ลาว	167.6	0.0	(100.0)	282.2	(100.0)
ญี่ปุ่น	134.4	235.7	75.3	202.3	16.5
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	9.6	14.6	53.9	28.3	(48.0)
<b>รวม</b>	<b>1,158.5</b>	<b>1,057.2</b>	<b>(8.7)</b>	<b>1,266.7</b>	<b>(16.5)</b>

บริษัทฯ และบริษัทย่อย: ประเทศไทย

พลังงานแสงอาทิตย์



ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยอยู่ที่ 782.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.3 จากไตรมาส 1/2565 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 จากไตรมาสที่ 4/2565 จากปัจจัยต่อไปนี้

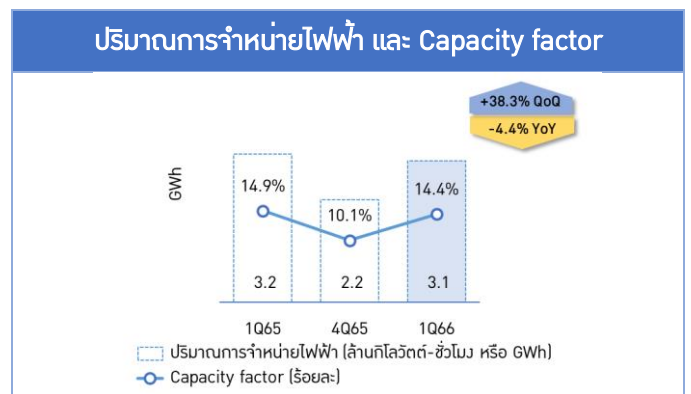
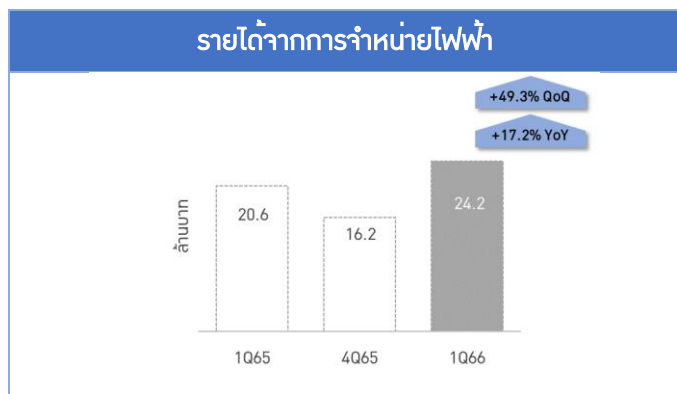
**YoY**

- (+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาของโครงการ CMU เพิ่มเติมในรอบปีที่ผ่านมา
- (-) รายได้จากการขายไฟฟ้าลดลงจากไตรมาส 1/2565 เนื่องจากการสิ้นสุด Adder ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 56 เมกะวัตต์ ในเดือนกรกฎาคมและตุลาคม 2565 และมีนาคม 2566 อย่างไรก็ตาม ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ปรับเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบของการสิ้นสุด Adder ได้

**QoQ**

- (+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าจากปัจจัยฤดูกาลตามปกติ
- (+) รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4/2565 เนื่องจากการปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ปรับเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ปัจจัยดังกล่าวสามารถชดเชยผลกระทบจากการสิ้นสุด Adder ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 16 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2566 ได้

พลังงานลม



ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยอยู่ที่ 24.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 และร้อยละ 49.3 จากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

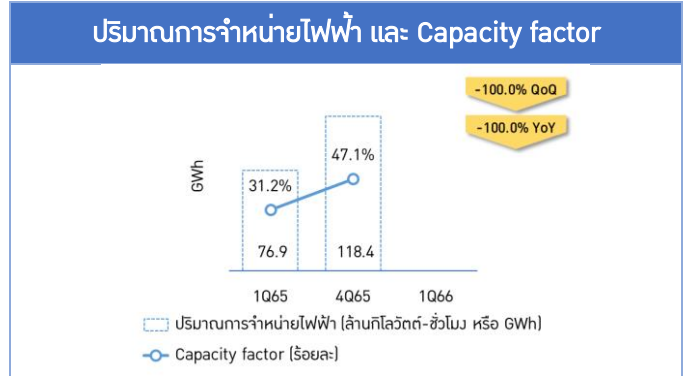
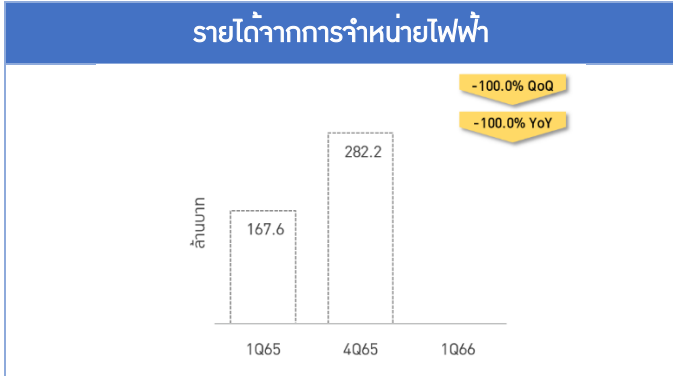
YoY

(+) รายได้เติบโตจากไตรมาส 1/2565 จากค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ปรับเพิ่มขึ้นในช่วงปีที่ผ่านมา แม้ว่าปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.4 มาอยู่ที่ 3.1 ล้านหน่วย เนื่องจากมีกำลังผลิตที่ปิดผ่านลดลง

QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 38.3 จากไตรมาสก่อนหน้า จากกำลังผลิตที่ปิดผ่านมากขึ้น

บริษัทย่อย: ประเทศลาว



ในไตรมาสที่ 1/2566 โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ไม่มีรายได้จากการดำเนินงาน เป็นผลให้รายได้ลดลงร้อยละ 100 ทั้งจากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

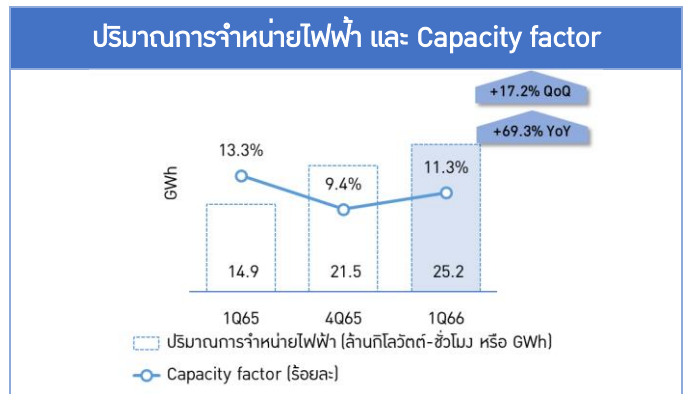
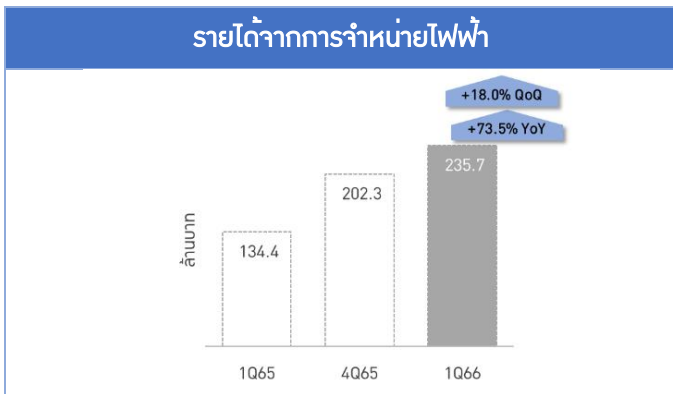
YoY

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมลดลงร้อยละ 100 จากไตรมาส 1/2565 เป็นผลมาจากการหยุดผลิตไฟฟ้าในไตรมาส เพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN)

QoQ

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 100 เป็นผลมาจากการหยุดผลิตไฟฟ้าดังกล่าว

บริษัทย่อย: ประเทศญี่ปุ่น



ในไตรมาสที่ 1/2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 235.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 73.5 และร้อยละ 18.0 จากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565 จากปัจจัยต่อไปนี้



**YoY**

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นที่ร้อยละ 69.3 โดยมีสาเหตุจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังวนแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโคมากาเนะ (Komagane) และโครงการยาบุกิ (Yabuki) ซึ่งทยอยในเดือนมีนาคม 2565 และเมษายน 2565 ตามลำดับ

**QoQ**

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 เนื่องจากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล (seasonal factor)

**รวมรายได้จากการขายและบริการ**

ในไตรมาสที่ 1/2566 รายได้รวมอยู่ที่ 1,057.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.7 และร้อยละ 16.5 จากไตรมาส 1/2565 และไตรมาส 4/2565 จากปัจจัยต่อไปนี้

**YoY**

(-) รายได้ที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังวนแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ดึงล่าวข้างต้น

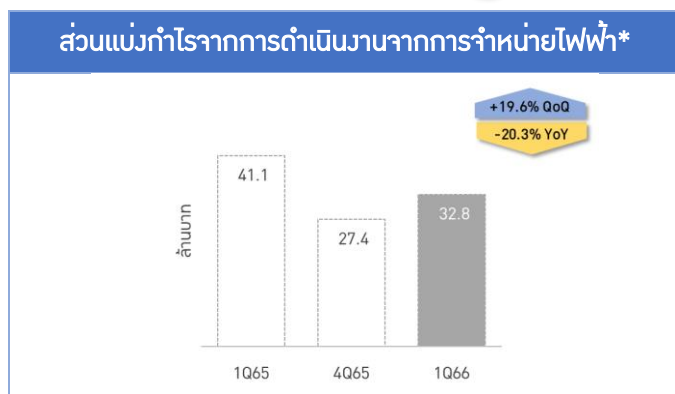
**QoQ**

(-) รายได้ที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ดึงล่าวข้างต้น

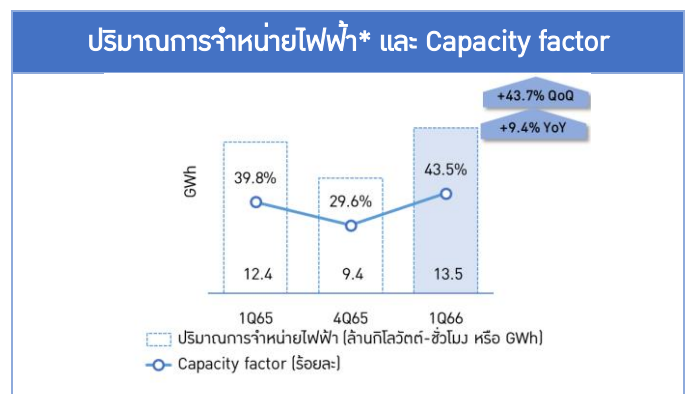
**ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม**

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

**การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศฟิลิปปินส์**



\*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนหักค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)



\*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ามักคำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ YoY (%)	4Q65	Δ QoQ (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	41.1	32.8	(20.3%)	27.4	19.6%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.6)	(7.4)	3.2%	(7.7)	4.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	33.5	25.4	(24.1%)	19.7	29.1%

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังวนลมที่ประเทศฟิลิปปินส์อยู่ที่ 25.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 24.1 จากไตรมาส 1/2565 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 ไตรมาสที่ 4/2565 จากปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY

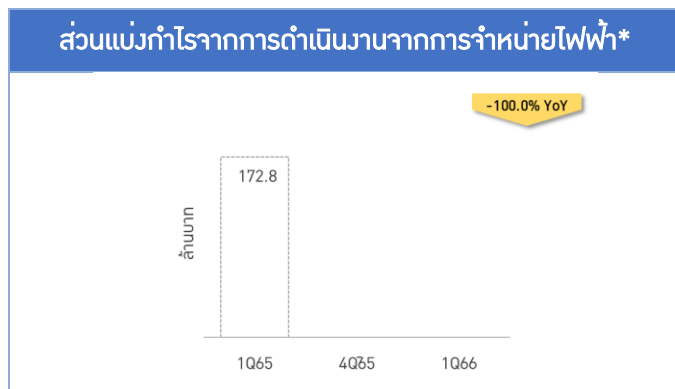
(+) ปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 จากอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity factor) ในไตรมาส อยู่ที่ร้อยละ 43.5 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 38.9 ในไตรมาส 1/2565 เป็นผลจากความเร็วลมที่สูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

(-) อย่างไรก็ตาม ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ลดลง เนื่องจากในไตรมาส 1/2565 มีการรับรู้รายได้จากการดำเนินงานย้อนหลังจากการปรับอัตราค่าไฟสำหรับเดือนมิถุนายนถึงเดือนธันวาคม 2564 ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าวในไตรมาส 1/2566

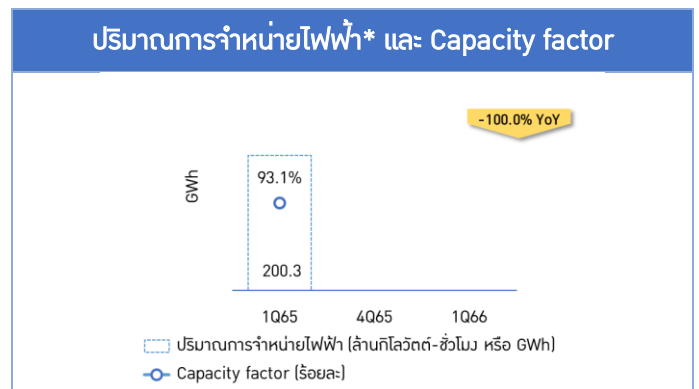
QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.7 จากอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity factor) ในไตรมาส 1/2566 อยู่ที่ร้อยละ 43.5 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 29.6 ในไตรมาส 4/2565 เนื่องจากการเข้าสู่ช่วงฤดูกลาง (High season) ของลมมรสุมประเทศฟิลิปปินส์ เป็นผลให้มีจำนวนพายุที่พัดผ่านมากขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศอินโดนีเซีย



\*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนหักค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)

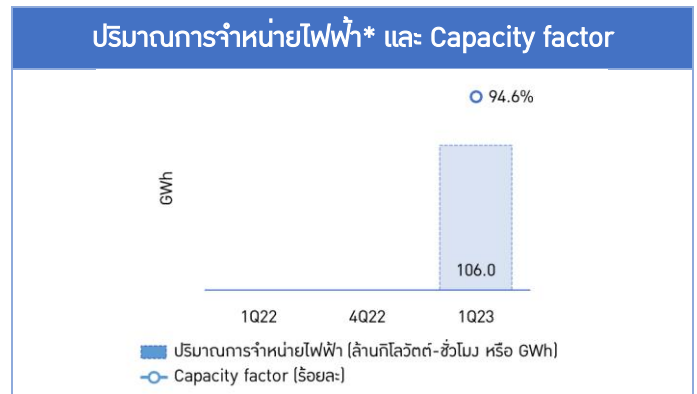
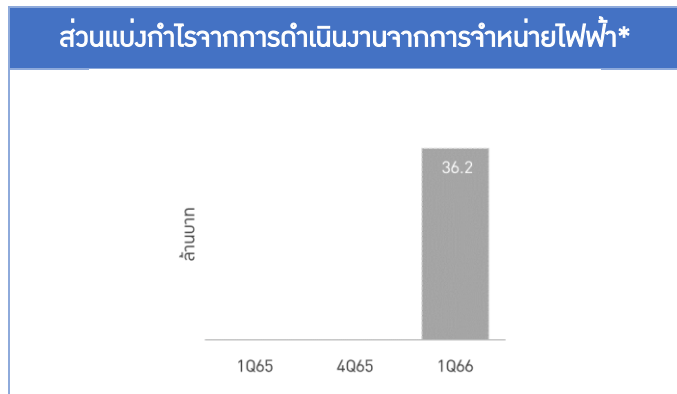


\*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ YoY (%)	4Q65	Δ QoQ (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	172.8	-	(100.0%)	-	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(64.7)	-	(100.0%)	-	NA
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	108.2	-	(100.0%)	-	NA

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย เนื่องจากการขายเงินลงทุนในโครงการดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในเดือนมีนาคม 2565 ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรดังกล่าวลดลงร้อยละ 100.0 จากไตรมาสที่ 1/2565

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศสหรัฐอเมริกา



\*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนหักค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)

\*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ YoY (%)	4Q65	Δ QoQ (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	-	36.2	NA	-	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	-	NA	-	NA
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	36.2	NA	-	NA

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา 36.2 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว ในเดือนมีนาคม 2566

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ YoY (%)	4Q65	Δ QoQ (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	213.9	69.0	(67.8%)	27.4	151.7%
อื่นๆ	-	(21.6)	NA	(5.9)	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(72.3)	(7.4)	(89.8%)	(7.7)	(4.6%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	141.7	40.0	(71.8%)	13.8	189.5%

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 40.0 ล้านบาท ลดจ้อยละ 71.8 จากไตรมาส 1/2565 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 189.5 จากไตรมาส 4/2565 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(-) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง และไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย ดังกล่าวข้างต้น พร้อมทั้ง การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ

QoQ

(+) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

## EBITDA จากการดำเนินงาน

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 808.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 23.5 และร้อยละ 13.5 จากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาส 4/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(-) ผลการดำเนินงานที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว ดังกล่าวข้างต้น	(-) ผลการดำเนินงานที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว ดังกล่าวข้างต้น
(-) ไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย และส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง ดังกล่าวข้างต้น	

## ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในไตรมาสที่ 1/2566 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 152.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากไตรมาส 1/2565 จากค่าใช้จ่ายด้านที่ปรึกษาเพิ่มขึ้น ในขณะที่ลดลงร้อยละ 25.6 จากไตรมาสที่ 4/2565 จากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับบุคคลากรและด้านที่ปรึกษา ลดลง

ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้ในไตรมาสที่ 1/2566 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1/2565 จากรายได้ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น แต่ลดลงจากไตรมาสที่ 4/2565 จากค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ดังกล่าวข้างต้น

หน่วย: ร้อยละ	1Q65	4Q65	1Q66
<b>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้*</b>	12.7	16.1	14.4

*\*หมายเหตุ: ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษ*

## รายการพิเศษ

ในไตรมาส 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการพิเศษที่เกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

	1Q65	1Q66	4Q65
<b>รวมรายการพิเศษ</b>	<b>846.3</b>	<b>352.0</b>	<b>(78.5)</b>
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(153.6)	115.3	(62.0)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	13.3	(28.3)	(6.8)
<b>รายการพิเศษอื่น</b>	<b>986.6</b>	<b>265.0</b>	<b>(9.8)</b>
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	1,644.6	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	(628.7)	267.0	(8.9)
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	-	(1.9)	(0.9)
รายการพิเศษอื่นๆ	(29.3)	-	-

## กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 115.3 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการบริหารเงินจากการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา ในช่วงไตรมาส 1/2566 ส่งผลให้มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

YoY	QoQ
(+) ไตรมาส 1/2565 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 153.6 ล้านบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท	(+) ไตรมาส 4/2565 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 62.0 ล้านบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท

### รายการพิเศษจากการกลับรายการขาดทุนการด้อยค่าสินทรัพย์

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีการรับรู้การด้อยค่าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟ 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวสามารถเริ่มการก่อสร้างและคาดว่าจะดำเนินการได้เสร็จตามกำหนดเวลา เป็นผลให้ในไตรมาส 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ จึงรับรู้การกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ จำนวน 267.0 ล้านบาท

### ต้นทุนทางการเงิน

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินไม่รวมรายการพิเศษจำนวน 229.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 และร้อยละ 18.7 จากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

ทั้งนี้ ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในไตรมาสที่ 1/2566 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565

หน่วย: ร้อยละ	1Q65	4Q65	1Q66
ต้นทุนการเงินเฉลี่ย*	2.8	3.1	3.6

\*หมายเหตุ: ต้นทุนทางการเงินไม่รวมรายการพิเศษ

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 159.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 69.1 และร้อยละ 57.3 จากไตรมาสที่ 1/2565 และไตรมาสที่ 4/2565 ตามลำดับ โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
(-) ผลการดำเนินงานที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว พร้อมทั้งไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซียและส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์ลดลง ดังกล่าวข้างต้น	(-) ผลการดำเนินงานที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ดังกล่าวข้างต้น
(+) อย่างไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย พร้อมทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวข้างต้นบางส่วน	(+) อย่างไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น พร้อมทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งช่วยบรรเทาผลกระทบจากการหยุดขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว บางส่วน

### กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาสที่ 1/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 511.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 62.5 จากไตรมาสที่ 1/2565 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 72.9 จากไตรมาสที่ 4/2565 ทั้งนี้ ผลต่างจากกำไรจากการดำเนินงานปกติมาจากรายการที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว มีรายละเอียดดังนี้

YoY	QoQ
(-) การบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 352.1 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 846.3 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรสุทธิลดลง	(+) การบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 352.1 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่มีการบันทึกขาดทุนจากรายการพิเศษรวม 78.5 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรสุทธิเติบโต

## ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

### บทวิเคราะห์ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566

หน่วย: ล้านบาท	2565	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	1Q66	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	Δ ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	20,332.8	36.2%	17,023.6	29.6%	(16.3%)
เงินลงทุนระยะสั้น	0.0	0.0%	0.0	0.0%	n.a.
ลูกหนี้การค้า	1,762.4	3.1%	1,750.8	3.0%	(0.7%)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	833.4	1.5%	445.9	0.8%	(46.5%)
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>22,928.7</b>	<b>40.8%</b>	<b>19,220.4</b>	<b>33.4%</b>	<b>(16.2%)</b>
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,341.7	2.4%	5,576.6	9.7%	315.6%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,013.9	30.3%	16,836.1	29.3%	(1.0%)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,412.3	20.3%	11,207.1	19.5%	(1.8%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,514.2	6.3%	4,691.4	8.2%	33.5%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	33,282.1	59.2%	38,311.2	66.6%	15.1%
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>56,210.8</b>	<b>100.0%</b>	<b>57,531.6</b>	<b>100.0%</b>	<b>2.3%</b>
เงินกู้ยืมระยะสั้น	0.0	0.0%	0.0	0.0%	n.a.
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,571.1	4.6%	2,419.7	4.2%	(5.9%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,673.7	19.0%	11,832.6	20.6%	10.9%
หุ้นกู้	11,995.0	21.3%	11,991.1	20.8%	(0.0%)
หนี้สินอื่น	1,695.0	3.0%	1,512.7	2.6%	(10.8%)
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>26,934.7</b>	<b>47.9%</b>	<b>27,756.0</b>	<b>48.2%</b>	<b>3.0%</b>
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	29,224.9	52.0%	29,723.5	51.7%	1.7%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	51.1	0.1%	52.0	0.1%	1.8%
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>56,210.8</b>	<b>100.0%</b>	<b>57,531.6</b>	<b>100.0%</b>	<b>2.3%</b>

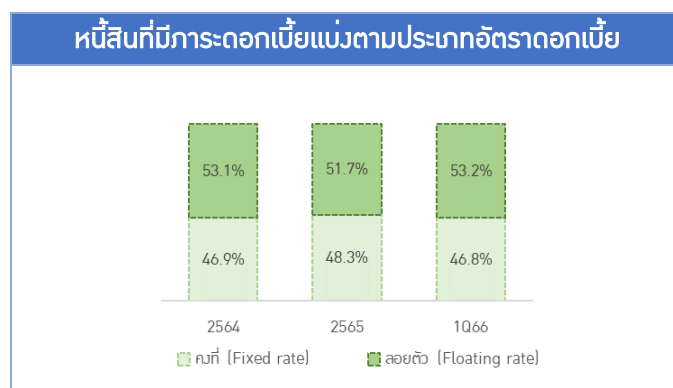
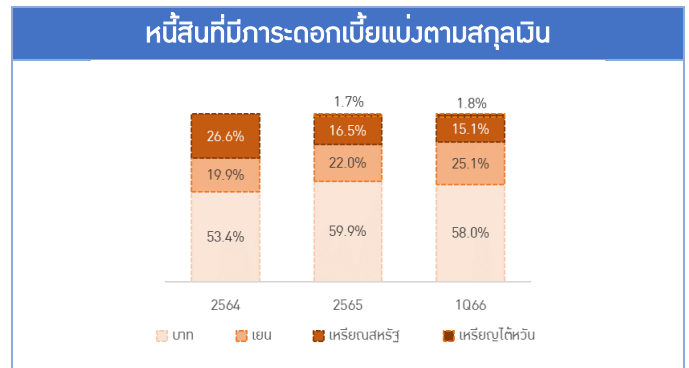
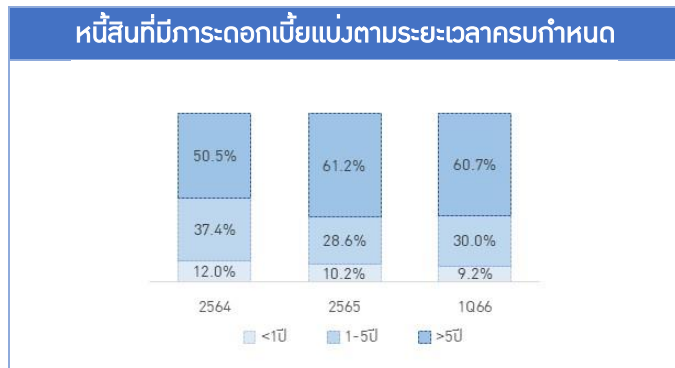
### สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 57,531.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 จากสิ้นปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ทางกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาผ่านการถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 8.7 ในโรงไฟฟ้า CCE ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนที่ 61 เมกะวัตต์ และร้อยละ 7.6 ในโรงไฟฟ้า SFE ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนที่ 90 เมกะวัตต์

### หนี้สิน

หนี้สินรวมอยู่ที่ 27,756.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 จากสิ้นปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ประเภทสกุลเงิน และประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้



ในไตรมาส 1/2566 สัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามระยะเวลาครบกำหนดน้อยกว่า 1 ปี ลดลงจากสิ้นปี 2565 มาอยู่ที่ร้อยละ 9.2 โดยสัดส่วนหนี้สินที่ครบกำหนดระหว่าง 1-5 ปี เพิ่มขึ้นจากปี 2565 มาอยู่ที่ร้อยละ 30.0 ในขณะที่สัดส่วนหนี้สินที่มีระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี มีสัดส่วนลดลงเป็นร้อยละ 60.7 โดยมีสัดส่วนสูงสุดที่สุด

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามสกุลเงิน สัดส่วนหนี้สินในรูปเงินสกุลเยนเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น ในขณะที่สัดส่วนหนี้สินในรูปเงินสกุลบาทและเหรียญสหรัฐใกล้เคียงเดิม และเมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามประเภทอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ (Fixed rate) มีสัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 46.8 ลดลงเล็กน้อยจากสิ้นปี 2565 และสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating rate) เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2565 มาอยู่ที่ร้อยละ 53.2

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 29,723.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2565 ร้อยละ 1.7 ตามการเติบโตของผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ



## กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

### บทวิเคราะห์กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566

หน่วย: ล้านบาท	2065	1Q66	เปลี่ยนแปลง
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	2,988.2	1,021.7	(1,966.6)
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	12,336.8	(5,159.9)	(17,496.6)
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(6,223.0)	819.6	7,042.7
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>	<b>9,102.0</b>	<b>(3,318.6)</b>	<b>(12,420.6)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	11,227.7	20,332.8	9,105.1
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.1	9.4	6.3
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด</b>	<b>20,332.8</b>	<b>17,023.6</b>	<b>(3,309.2)</b>
รายจ่ายใช้ไปในกิจกรรมลงทุน (Investment activities)	(2,012.4)	(4,150.7)	(2,138.4)

ในงวดไตรมาส 1/2566 กระแสเงินสดสุทธิที่ได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,021.7 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุนอยู่ที่ 5,159.9 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการเข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2 โครงการ และกระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินอยู่ที่ 819.6 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากการเบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในช่วงที่ผ่านมา เป็นผลให้ ณ สิ้นไตรมาส 1/2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดอยู่ที่ 17,023.6 ล้านบาท

## อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินหลัก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566

	1Q65	1Q66	Δ	4Q65	Δ
<b>ความสามารถในการทำกำไร</b>					
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	63.7	50.9	(12.8)	57.9	(7.1)
อัตรากำไร EBITDA (%)*	81.3	73.7	(7.6)	73.0	0.6
อัตรากำไรสุทธิ (%)	117.7	48.4	(69.2)	23.4	25.1
ROE (%) (Annualized)	19.5	7.2	(12.3)	4.2	3.0
ROA (%) (Annualized)	9.2	3.5	(5.7)	2.1	1.5
<b>สภาพคล่อง</b>					
อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (x)	5.5	6.1	0.6	6.6	(0.5)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.8	2.8	0.1	2.6	0.3
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	132.1	128.6	(3.4)	141.2	(12.5)
<b>โครงสร้างทางการเงิน</b>					
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.0	0.9	(0.1)	0.9	0.0
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1
หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.1	0.9	(0.2)	0.9	0.0

หมายเหตุ \*อัตรากำไร EBITDA (%) = EBITDA/ยอดขาย + ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ก่อนรายการพิเศษ

### ความสามารถในการทำกำไร

ในไตรมาส 1/2566 อัตรากำไรขั้นต้น อยู่ที่ร้อยละ 50.9 ลดจากไตรมาส 1/2565 จากการการสิ้นสุด Adder ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและการหยุดผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในสปป. ลาว ดังกล่าวข้างต้น ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 73.7 และอัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 48.4 ลดจากไตรมาส 1/2565 เนื่องจากในไตรมาส 1/2565 มีการบันทึกรายการพิเศษกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศอินโดนีเซีย

### สภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดย ณ สิ้นไตรมาส 1/2566 สัดส่วนรายได้จากการดำเนินงานส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ มาจากรัฐวิสาหกิจ เช่น กฟผ. และ กฟภ. ซึ่งมีข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ที่ต้องปฏิบัติตามอย่างชัดเจน ดังนั้น ระยะเวลาดำเนินการแจ้งเรียกเก็บเงิน จะเป็นไปตามกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟ (PPA) หรือวิธีปฏิบัติของรัฐวิสาหกิจแต่ละแห่ง

สำหรับระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ณ สิ้นไตรมาส 1/2566 ลดจาก สิ้นไตรมาส 1/2565 และ ไตรมาส 4/2565 โดยในช่วงปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีการแปลงหนี้สินส่วนหนึ่งให้เป็นเงินลงทุนในสายส่งไฟฟ้า ส่งผลให้ระยะเวลาในการเก็บหนี้คงอยู่ในระดับต่ำกว่าไตรมาสเดียวกันปีก่อนหน้า

ทั้งนี้ การชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้น ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย มีความแตกต่างจากกรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติมาในอดีต อย่างไรก็ตาม ฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัทฯ ยังติดตามการจัดเก็บหนี้จาก EDL อย่างใกล้ชิด และยังคงได้รับการชำระอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับโครงการดังกล่าวได้มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าสาธารณรัฐเวียดนาม (EVN) ซึ่งจะมีการจำหน่ายไฟฟ้าภายในไตรมาส 2/2566 เป็นต้นไป ซึ่งเชื่อว่าจะทำให้การรับชำระเงินค่าไฟฟ้าเป็นปกติ และระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยลดลง

### โครงสร้างทางการเงิน

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในไตรมาส 1/2566 อยู่ที่ 0.9 เท่า ลดลงจากไตรมาส 1/2565 ที่ 1.0 สาเหตุมาจากการลดลงของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย และส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากการเติบโตของผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ในขณะที่เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4/2565 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับใกล้เคียงเดิม

## ข้อมูลสำคัญอื่น

### ปัจจัยหลักที่คาดว่าจะมีผลกระทบกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าปัจจัยหลักที่จะมีผลกระทบกับการดำเนินงานในอนาคตอันใกล้ ได้แก่

(+/-) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจจะส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อย่างไรก็ตาม หนึ่งในกลยุทธ์ที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ คือจะมุ่งเน้นการลงทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให้มีสัดส่วนพลังงานสะอาดในแผนพัฒนาพลังงาน (Power Development Plan) อย่างชัดเจน ควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลงของนโยบายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และสกุลเงินเยน อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ถึงผลกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ แต่ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีแผนในการบริหารและติดตามสถานะ สินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ดังกล่าว โดยให้สอดคล้องกับสกุลเงินของธุรกรรมและสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานในแต่ละประเทศ เพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย คาดว่าจะส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอยู่ที่ประมาณร้อยละ 53 อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ สกุลเงินบาท มูลค่ารวม 12,000 ล้านบาท เพื่อนำไปชำระหนี้เดิมซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้ที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว และมีบางส่วนเป็นเงินสกุลต่างประเทศ ดังนั้นจึงทำให้สามารถลดความเสี่ยงทางด้านอัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน ลงได้

(+/-) ปัจจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศ กระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วย สภาวะแสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อ่อนตัว แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น

(-) ความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา ในปัจจุบันคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีความหลากหลาย ได้แก่ คู่สัญญาในประเทศและคู่สัญญาในต่างประเทศ ซึ่งมีทั้งในประเทศที่พัฒนาแล้ว และประเทศที่กำลังพัฒนา หรือคู่สัญญาหน่วยงานรัฐ และคู่สัญญาหน่วยงานเอกชน ซึ่งจะมีระดับความเสี่ยงทางด้านเครดิตแตกต่างกันไป อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารการกระจายตัวของความเสี่ยงคู่สัญญาในระดับ portfolio ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งในบางกรณียังมีการบริหารความเสี่ยงของเครดิตคู่สัญญา โดยการเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปยังประเทศที่มีความเสี่ยงของเครดิตที่ต่ำขึ้นให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่วางแผนไว้

## ภาคผนวก:

### ตารางแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามโครงการ

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1Q65	1Q66	Δ (%)	4Q65	Δ (%)
ปริมาณการผลิตรวม	179,264	112,800	(37.1%)	223,765	(49.6%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (โซลาร์)	84,234	84,509	0.3%	81,633	3.5%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - Adder	68,789	68,556	(0.3%)	66,350	3.3%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	11.10	10.29	(7.3%)	10.18	1.1%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FiT 5.66	6,920	6,715	(3.0%)	6,733	(0.3%)
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	5.66	5.66	0.0%	5.66	0.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FiT 4.12	3,488	3,354	(3.8%)	3,207	4.6%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	4.12	4.12	0.0%	4.12	0.0%
โซลาร์ภาคเอกชน	5,036	5,884	16.8%	5,342	10.1%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	2.98	4.08	36.9%	3.56	14.6%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ลม)	3,223	3,079	(4.4%)	2,227	38.3%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	6.26	7.85	25.4%	7.27	8.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ชีวมวล)	14,895	25,212	69.3%	21,514	17.2%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เยน-kWh)	38.17	36.29	(4.9%)	38.99	(6.9%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (น้ำ)	76,912	-	(100.0%)	118,391	(100.0%)
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เซ็นต์-kWh)	6.66	-	(100.0%)	6.56	(100.0%)

### ตารางแสดงรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ลม และน้ำจำแนกตามโครงการ

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ (%)	4Q65	Δ (%)
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	826.3	782.7	(5.3%)	737.8	6.1%
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	20.6	24.2	17.2%	16.2	49.3%
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (ชีวมวล)	134.4	235.7	75.3%	202.3	16.5%
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว	167.6	-	(100.0%)	282.2	(100.0%)
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	9.6	14.6	52.9%	28.3	(48.4%)
รายได้รวม	1,158.5	1,057.2	(8.7%)	1,266.7	(16.5%)

### ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมธุรกิจ

หน่วย: ล้านบาท	1Q65	1Q66	Δ YoY (%)	4Q65	Δ QoQ (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	213.9	69.0	(67.8%)	27.4	151.7%
อื่นๆ	-	(21.6)	NA	(5.9)	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(72.3)	(7.4)	(89.8%)	(7.7)	(4.6%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	141.7	40.0	(71.8%)	13.8	189.5%
(+/-) รายการพิเศษ					
ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชีของเงินกู้เดิมที่เกี่ยวกับการ Refinancing	-	-	NA	-	NA
รายการสำรองเนื่องกาจ่ายส่วนหน้การขอคืน	-	-	NA	-	NA
รายการสำรองเนื่องลูกหนี้การค้า	-	-	NA	-	NA
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานสุทธิ</b>	<b>141.7</b>	<b>40.0</b>	<b>(71.8%)</b>	<b>13.8</b>	<b>189.5%</b>

#### ข้อปฏิเสธความรับผิดชอบ (Disclaimer)

ข้อมูลข้างต้นในเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่ออธิบายและชี้แจงผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจถึงผลการดำเนินงาน การดำเนินงาน และปัจจัยที่อาจกระทบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยการนำเสนอข้อมูลและบทวิเคราะห์ดังกล่าวจัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูล ณ สิ้นงวดเดียวกับการส่งงบการเงินให้แก่ตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงได้ใช้แหล่งข้อมูลภายในบริษัทที่พิจารณาแล้วว่ามีที่น่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตาม การวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต หากมีปัจจัยหรือตัวแปรสำคัญที่อาจส่งผลให้การดำเนินงานธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำเพื่อเป็นข้อมูลในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท ฉะนั้นทางกลุ่มบริษัทฯ จึงขอให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์