



บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)  
คำอธิบายและบทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ  
สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2566

20 กุมภาพันธ์ 2567



Energizing  
a Greener and  
Sustainable  
World

## บทสรุปผู้บริหาร

### ข้อมูลผลการดำเนินงานโดยสรุป

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ ร้อยละ	3Q66	Δ ร้อยละ	2565	2566	Δ ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	1,266.7	1,317.9	4.0%	1,563.6	(15.7%)	5,405.2	5,031.4	(6.9%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	13.8	59.5	330.8%	183.2	(67.5%)	129.7	251.8	94.2%
EBITDA*	935.2	967.2	3.4%	1,408.1	(31.3%)	4,434.5	3,940.2	(11.1%)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	295.9	(173.7)	(158.7%)	564.8	(130.8%)	2,630.1	1,104.0	(58.0%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	374.5	38.7	(89.7%)	491.5	(92.1%)	2,066.3	872.6	(57.8%)

\* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

ไตรมาสที่ 4/2566: บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) หรือ กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ 38.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 89.7 จากไตรมาสที่ 4/2565 และร้อยละ 92.1 จากไตรมาสที่ 3/2566 โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

#### -89.7% YoY

- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทยลดลง เนื่องจากการสิ้นสุด Adder
- (-) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง จากกำลังลมที่ลดลง
- (-) ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น จากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด
- (+) อย่างไรก็ดีตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคลื่นน้ำมันในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว พร้อมทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวข้างต้นบางส่วน

#### -92.1% QoQ

- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่นลดลง เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal Factor)
- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาวลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลงตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal Factor)
- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยลดลง เนื่องจากความเร็วลมลดลงตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal Factor)
- (-) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาลดลง เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนและอัตราการกำกับกำไรลดลง
- (-) ดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

ปี 2566: บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) หรือ กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ 872.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 57.8 จากปี 2565 โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทยลดลง เนื่องจากการสิ้นสุด Adder
- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาวลดลง จากการหยุดผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยัง EVN และเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไปยัง EVN แล้ว
- (-) ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซียจากการขายเงินลงทุนในโครงการดังกล่าวในเดือนมีนาคม 2565 และส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง
- (-) ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด
- (+) อย่างไรก็ดีตาม การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคลื่นน้ำมันในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น พร้อมทั้ง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ซึ่งช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวข้างต้นบางส่วน

## พัฒนาการที่สำคัญระหว่างปี 2566 จนถึงปัจจุบัน

### **บรรลุการเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติรวม 857 เมกะวัตต์ ในประเทศสหรัฐอเมริกา**

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้นในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในรัฐโอไฮโอ 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)

เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้น และได้รับโอนหุ้นร้อยละ 25 ของบริษัท Hamilton Holdings II LLC ด้วยเงินลงทุนไม่เกิน 260 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 8,919 ล้านบาท) โดย Hamilton Holdings II LLC ถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนรวม 426 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC (“Liberty”) มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 848 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วน 212 เมกะวัตต์) และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC (“Patriot”) มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 857 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วน 214 เมกะวัตต์)

ต่อมาเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.0 ของบริษัท Carroll County Energy Holdings LLC. เพื่อลงทุนเพิ่มเติมในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ CCE ด้วยเงินลงทุนไม่เกิน 141.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 5,125 ล้านบาท) ดังนั้น เมื่อรวมกับสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของกลุ่มบริษัทฯ ที่ร้อยละ 8.7 ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในโครงการดังกล่าวรวมเป็นร้อยละ 48.7 (คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนเท่ากับ 341 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 280 เมกะวัตต์)

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนรวมทั้งสิ้น 857 เมกะวัตต์ พร้อมกันนี้ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ CCE และ SFE ในรัฐโอไฮโอ รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Liberty และ Patriot ในรัฐเพนซิลเวเนีย เป็นโครงการที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ส่วนแบ่งกำไรได้ทันที

### **เข้าลงทุนเพิ่มเติมในโครงการ Monsoon โรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาด 600 เมกะวัตต์ ในประเทศลาว**

เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการรับโอนหุ้นร้อยละ 100 ของบริษัท SMP. AS Pte Ltd. (“SMP AS”) ภายหลังการบรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขบังคับก่อนในสัญญาซื้อขายหุ้น โดย SMP AS เป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 10 ในบริษัท Monsoon Wind Power Company Limited (“MWP”) เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 600 เมกะวัตต์ ที่แขวงเซกอง และแขวงอัตตะปือ ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมสุทธิในบริษัท MWP รวมร้อยละ 48.25 เพิ่มขึ้นจากเดิมที่ถือหุ้นร้อยละ 38.25

โครงการ Monsoon เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (“สปป. ลาว”) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานสีเขียวผ่านสายส่งขนาด 500 กิโลโวลต์ ไปยังเมืองดานัง สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (“เวียดนาม”) โดยคาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2568

**ประสบความสำเร็จในการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอเชียลิค เทอมีนัล จำกัด เพื่อลงทุนในธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ**  
เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้น และได้รับโอนหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอเชียลิค เทอมีนัล จำกัด (“ALT”) เรียบร้อยแล้ว และเริ่มรับรู้รายได้ทันที

โดยการเข้าซื้อหุ้นครั้งนี้เป็นการเข้าลงทุนในธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ ซึ่งเป็นโครงการสาธารณูปโภคเกี่ยวเนื่องกับพลังงานที่สามารถสร้างรายได้ประจำสม่ำเสมอ (Recurring Income) ตามแผนการดำเนินธุรกิจ และแผนการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงสามารถต่อยอดเพื่อรองรับธุรกิจอื่นๆ ในอนาคต

**เริ่มต้นการจำหน่ายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam San 3A และ Nam San 3B จากประเทศ สปป. ลาว ไปยังเวียดนาม**  
เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam San 3A และ Nam San 3B จากประเทศ สปป. ลาว ไปยังเวียดนาม ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) ครบตามกำลังการผลิตเรียบร้อยแล้ว และสามารถเริ่มรับรู้รายได้ทันที

ทั้งนี้ การจำหน่ายไฟฟ้าไปยังเวียดนามนั้น ทำให้โรงไฟฟ้าทั้ง 2 โครงการดังกล่าวได้รับค่าไฟฟ้าในอัตราที่สูงขึ้นในสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และคงที่ตลอดอายุสัญญา 25 ปี นับแต่เริ่มจำหน่ายไฟให้ EVN ซึ่งเป็นคู่สัญญาที่มีความมั่นคงทางการเงินมากขึ้น และสามารถเริ่มรับรู้รายได้ทันที

**ประสบความสำเร็จในการออกหุ้นกู้ โดยสามารถปิดและเสนอขายได้มากกว่าเป้าที่ 8,191.2 ล้านบาท**  
ในเดือนมิถุนายน 2566 กลุ่มบริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการออกและเสนอขายหุ้นกู้ให้แก่นักลงทุนรายใหญ่และนักลงทุนสถาบัน โดยได้รับการตอบรับจากนักลงทุนเป็นอย่างดี ส่งผลให้สามารถปิดและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้อยู่ที่ 8,191.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเป้าหมายที่ 8,000 ล้านบาท ซึ่งสะท้อนถึงความเชื่อมั่นของนักลงทุนที่มีต่อกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้มีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.78 ระยะเวลาเฉลี่ย 6.5 ปี และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากทริสเรทติ้งที่ระดับ “A” โดยวัตถุประสงค์ของการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้อยู่เพื่อใช้สำหรับการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโครงการพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต

**ทริส เรทติ้ง (TRIS Rating) ยืนยันอันดับเครดิตของกลุ่มบริษัทฯ เป็น A แนวโน้ม “Stable”**  
ในเดือนกันยายน 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการยืนยันอันดับเครดิตองค์กรและตราสารหนี้จาก “ทริส เรทติ้ง” ที่ระดับ “A” แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ คงที่ ซึ่งสะท้อนถึงความสำคัญขององค์กรในการสนับสนุนกลยุทธ์ของกลุ่มบางจากฯ ในการขยายธุรกิจที่มีรายได้มั่นคง และบรรลุเป้าหมายของกลุ่มฯ ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ ยังคงความแข็งแกร่ง ด้วยรายได้ที่แน่นอนจากโรงไฟฟ้า และสัดส่วนการลงทุนที่มีการกระจายตัวของแหล่งพลังงานที่หลากหลาย รวมถึงยังมีกระแสเงินสดที่เพียงพอสำหรับการลงทุนอย่างต่อเนื่องในธุรกิจที่สร้างรายได้ สามารถชดเชย Adder ที่ทยอยหมดลง และเติบโตต่อไปในอนาคต

ทั้งนี้ การได้รับเครดิตดังกล่าวจะส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสเข้าถึงแหล่งเงินทุนใหม่ๆ ที่จะเข้ามาช่วยเสริมความพร้อมเพื่อการลงทุนในอนาคต

**ประกาศเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.95 เมกะวัตต์**  
เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2566 กลุ่มบริษัทฯ เดินหน้าขยายธุรกิจโซลาร์ฟาร์มในประเทศไทย โดยได้ประกาศการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 4 โครงการ ด้วยการซื้อหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวตั้งอยู่ใน 4 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดอุดรธานี จังหวัดเพชรบูรณ์ จังหวัดนครศรีธรรมราช และจังหวัดสงขลา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.95 เมกะวัตต์ ได้รับอัตราค่าขายไฟฟ้าในแบบ Feed-in Tariff (FIT) ที่ 4.12 บาท/หน่วย ซึ่งเป็นราคาที่ดีเมื่อเทียบกับราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปัจจุบัน โดยการเข้าซื้อกิจการโซลาร์ฟาร์มดังกล่าวคาดว่าจะดำเนินการซื้อขายแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

นอกจากจะทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้ทันทีเมื่อการดำเนินการซื้อขายเสร็จสิ้นแล้ว ยังเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทฯ ในการสร้างความเติบโตของธุรกิจหลัก โดยการขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าและการเร่งพัฒนาโครงการที่มีอยู่ในพอร์ต เพื่อให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้

### **ประกาศการจำหน่ายพอร์ตลงทุนในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมดให้กองทุนยุโรปตามแผนกลยุทธ์**

เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ประกาศการจำหน่ายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด 9 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.8 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 89.7 เมกะวัตต์) รวมถึงบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการบริหารจัดการสินทรัพย์ (Asset Management) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยการจำหน่ายไปซึ่งหุ้นสามัญในบริษัทย่อยและเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด รวมมูลค่าซื้อขาย 42,970 ล้านบาทหรือ 10,377 ล้านบาท (อัตราแลกเปลี่ยน 24.15 บาท ต่อ 100 เยน) ซึ่งประกอบด้วยส่วนของมูลค่าหุ้น 6,935 ล้านบาทและส่วนของหนี้สินเงินกู้โครงการสุทธิ 3,442 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นกับกลุ่ม Obton ซึ่งเป็นบริษัทไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรายใหญ่จากยุโรป และคาดว่าธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะสำเร็จลุล่วงภายในไตรมาส 1 ของปี 2567

ทั้งนี้ การจำหน่ายสินทรัพย์ในประเทศญี่ปุ่น เป็นไปตามแผนการดำเนินธุรกิจระยะยาวของกลุ่มบริษัทฯ ในการเข้าพัฒนาโรงไฟฟ้าตั้งแต่ก่อนการก่อสร้างจนกระทั่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ แล้วทำการจำหน่ายให้แก่นักลงทุนที่ต้องการกระแสเงินสดที่มั่นคง เพื่อสร้างโอกาสทำกำไรสูงสุด นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแผนที่จะนำกระแสเงินสดจากการจำหน่ายโครงการฯ กลับมาใช้รองรับโครงการลงทุนใหม่ๆ เป็นการเพิ่มศักยภาพในการเติบโตได้อย่างรวดเร็ว

### **ได้รับผลการประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings 2023 ระดับ “AA” พร้อมคว้า CGR 5 ดาว ระดับ “ดีเลิศ”**

ในเดือนธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับผลการประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Rating ระดับ “AA” (คะแนนรวม 80-89) ในกลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร (Resources) จากการประกาศผลการประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings ประจำปี 2566 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ที่ให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ยกระดับการดำเนินงานภายใต้กรอบ ESG ครอบคลุมในทุกมิติ ทั้งด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ โดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ตอบสนองวิสัยทัศน์ “บีซีพีจี สร้างโลกสีเขียวที่ยั่งยืน” และแสดงให้เห็นถึงศักยภาพการเติบโตขององค์กรในระยะยาว

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย หรือ CGR 5 ดาว ระดับ “ดีเลิศ” โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการไทย (IOD) และการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น AGM Checklist ระดับเกณฑ์สูงสุด ได้คะแนนเต็ม 100 คะแนน (5 เหรียญ) จากสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย (TIA) เป็นหนึ่งใน 60 บริษัทจดทะเบียนที่สามารถทำคะแนนเต็มได้รับทั้ง 5 ดาว และ 5 เหรียญ จากทั้งหมด 800 บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

### **ลงนามสัญญาตัวแทนจัดจำหน่ายแบตเตอรี่ขึ้นนำจากประเทศจีน**

เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมลงนามในสัญญาตัวแทนจัดจำหน่ายแบตเตอรี่สำหรับภาคครัวเรือนและอุตสาหกรรมในประเทศไทยกับบริษัท เอสโวลต์ เทคโนโลยี จำกัด (SVOLT ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.) ผู้ผลิตแบตเตอรี่ขึ้นนำจากประเทศจีน โดยผลิตภัณฑ์แบตเตอรี่ของเอสโวลต์ ถูกออกแบบมาเพื่อการใช้งานทั้งในระดับครัวเรือนและอุตสาหกรรม ช่วยให้ผู้บริโภคสามารถจัดเก็บและใช้พลังงานหมุนเวียนได้อย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ การลงนามในข้อตกลงดังกล่าวเป็นการแสดงถึงความมุ่งมั่นของทั้งสองบริษัทในการเสริมสร้างและขยายการให้บริการพลังงานที่ยั่งยืนในประเทศไทย โดยเน้นย้ำถึงการใช้พลังงานสะอาดและเทคโนโลยีแบตเตอรี่ที่มีประสิทธิภาพสูง และเป็นการต่อยอดถึงการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย

### **เข้าลงนามความร่วมมือพัฒนานิคมอุตสาหกรรมสีเขียวคาร์บอนต่ำ**

เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ร่วมลงนามความร่วมมือกับบริษัท ไทรเบคก้า เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด ผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมหลักชัย เมืองยาง จังหวัดระยอง สำหรับการพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรมสีเขียวคาร์บอนต่ำ โดยมีเป้าหมายเพื่อพัฒนานิคมอุตสาหกรรมภายใต้หลักการนิคมอุตสาหกรรมเชิงนิเวศน์ และนิคมอุตสาหกรรมสีเขียว ผ่านการนำนวัตกรรมพลังงานทดแทนมาประยุกต์ใช้ เพื่อให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้อย่างเป็นรูปธรรม ซึ่งสามารถช่วยลดผลกระทบที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมได้อย่างมีนัยสำคัญ




### **จ่ายเงินปันผลสำหรับงวดวันที่ 1 กรกฎาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566**

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผล สำหรับงวดวันที่ 1 กรกฎาคม – 31 ธันวาคม 2566 จากกำไรสุทธิของผลการดำเนินงานของปี 2566 ให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลงวดวันที่ 1 มกราคม – 30 มิถุนายน 2566 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงินปันผลที่จ่ายประจำปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 740.25 ล้านบาท

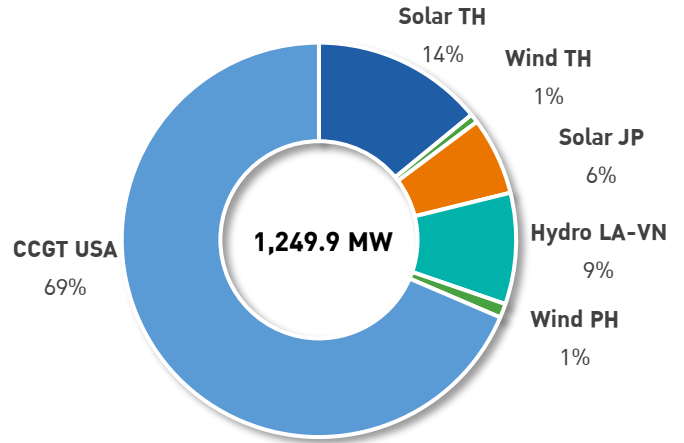
### กำลังการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ

สรุปกำลังการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 4/2566

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	4Q65	4Q66	Δ ร้อยละ	3Q66	Δ ร้อยละ
<b>ไทย</b>					
	173.7	175.9	1.3	175.8	0.1
	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0
<b>ญี่ปุ่น</b>					
	79.7	79.7	0.0	79.7	0.0
<b>สปป.ลาว – เวียดนาม</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	857.0	NA	577.0	48.5
<b>รวม</b>	<b>390.7</b>	<b>1,249.9</b>	<b>219.9</b>	<b>969.8</b>	<b>28.9</b>

สัดส่วนเมกะวัตต์ในแต่ละประเภท



กำลังการผลิตตามสัญญา รวม ณ สิ้นไตรมาสที่ 4/2566 อยู่ที่ 1,249.9 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากสิ้นไตรมาสที่ 4/2565 ร้อยละ 219.9 จากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) การเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาทั้งหมด 4 โครงการ ในเดือนกุมภาพันธ์ เดือนกรกฎาคม และเดือนตุลาคม 2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 857.0 เมกะวัตต์
- (2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคามหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ภายใต้โครงการ CMU Smart City เพิ่มเติมในเดือนมกราคม และเดือนสิงหาคม 2566

ทั้งนี้ เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3/2566 กำลังการผลิตตามสัญญาเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.9 จากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) สัดส่วนเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้นของโครงการ Carroll County Energy ในเดือนตุลาคม 2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการถือหุ้น 280.0 เมกะวัตต์
- (2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคาเพิ่มเติม

## ผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยภาพรวม

### บทวิเคราะห์ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4/2566

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ (%)	3Q66	Δ (%)	2565	2566	Δ (%)
รายได้จากการขายและบริการ	1,266.7	1,317.9	4.0%	1,563.6	(15.7%)	5,405.2	5,031.4	(6.9%)
ต้นทุนขายและบริการ	(532.9)	(768.3)	44.2%	(702.9)	9.3%	(1,978.3)	(2,558.0)	29.3%
กำไรขั้นต้น	733.8	549.6	(25.1%)	860.6	(36.1%)	3,426.8	2,473.4	(27.8%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ*	(204.4)	(143.2)	(29.9%)	(137.1)	4.4%	(626.3)	(592.8)	(5.4%)
กำไรจากการดำเนินงาน	529.4	406.4	(23.2%)	723.5	(43.8%)	2,800.5	1,880.6	(32.8%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)	13.8	59.5	330.8%	183.2	(67.5%)	129.7	251.8	94.2%
EBITDA*	935.2	967.2	3.4%	1,408.1	(31.3%)	4,434.5	3,940.2	(11.1%)
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น	54.6	90.6	65.9%	103.3	(12.3%)	137.6	331.6	140.9%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(62.0)	(196.4)	NA	58.0	NA	(292.7)	68.0	NA
รายการพิเศษอื่น**	(16.6)	(16.1)	NA	15.2	NA	856.5	163.4	NA
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	519.3	344.0	(33.8%)	1,083.3	(68.2%)	3,631.6	2,695.4	(25.8%)
ต้นทุนทางการเงิน	(193.2)	(420.7)	117.7%	(369.9)	13.7%	(835.6)	(1,268.0)	51.7%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	326.0	(76.7)	(123.5%)	713.4	(110.8%)	2,796.0	1,427.4	(48.9%)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล*	(29.6)	(97.1)	NA	(148.2)	NA	(164.1)	(321.3)	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.4)	0.1	NA	(0.4)	NA	(1.8)	(2.2)	NA
<b>กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>295.9</b>	<b>(173.7)</b>	<b>(158.7%)</b>	<b>564.8</b>	<b>(130.8%)</b>	<b>2,630.1</b>	<b>1,104.0</b>	<b>(58.0%)</b>
<b>กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*</b>	<b>374.5</b>	<b>38.7</b>	<b>(89.7%)</b>	<b>491.5</b>	<b>(92.1%)</b>	<b>2,066.3</b>	<b>872.6</b>	<b>(57.8%)</b>
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.10	(0.06)	(160.0%)	0.19	(131.6%)	0.91	0.38	(58.2%)

หมายเหตุ

\* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

\*\*รวมภาษีที่เกี่ยวข้องกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

	4Q65	4Q66	3Q66	2565	2566
<b>รวมรายการพิเศษ</b>	<b>(78.5)</b>	<b>(212.4)</b>	<b>73.3</b>	<b>563.8</b>	<b>231.4</b>
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(62.0)	(196.4)	58.0	(188.3)	68.0
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(6.8)	57.7	17.0	(432.1)	(0.7)
<b>รายการพิเศษอื่น</b>	<b>(9.8)</b>	<b>(73.7)</b>	<b>(1.8)</b>	<b>1,184.2</b>	<b>164.1</b>
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	-	0.0	-	1,644.6	0.0
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	(8.9)	(96.6)	-	(644.0)	170.4
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	(0.9)	(6.0)	(1.8)	(149.7)	(35.2)
รายการพิเศษอื่นๆ	0.0	28.9	-	333.4	28.9

### รายได้จากการขายและบริการ

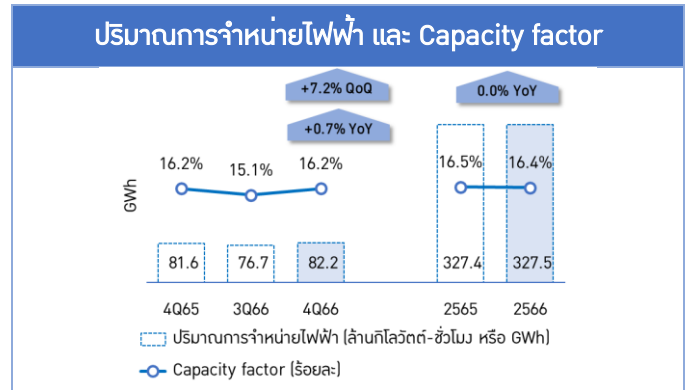
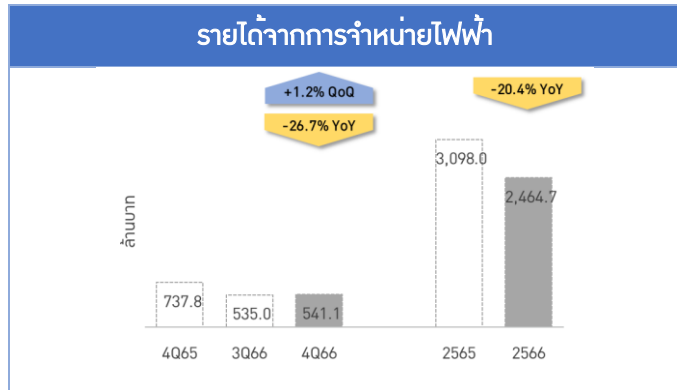
กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ ร้อยละ	3Q66	Δ ร้อยละ	2565	2566	Δ ร้อยละ
ไทย	754.0	780.2	3.5%	776.6	0.5%	3,170.1	3,056.0	(3.6%)
สปป. ลาว	282.2	321.8	14.0%	436.8	(26.3%)	1,178.4	815.3	(30.8%)
ญี่ปุ่น	202.3	203.8	0.7%	331.6	(38.5%)	996.1	1,090.4	9.5%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	28.3	12.1	(57.2%)	18.6	(34.8%)	60.6	69.8	15.2%
<b>รวม</b>	<b>1,266.7</b>	<b>1,317.9</b>	<b>4.0%</b>	<b>1,563.6</b>	<b>(15.7%)</b>	<b>5,405.2</b>	<b>5,031.4</b>	<b>(6.9%)</b>



บริษัทฯ และบริษัทย่อย: ประเทศไทย

พลังงานแสงอาทิตย์



ในไตรมาสที่ 4/2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 541.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 26.7 จากไตรมาส 4/2565 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากไตรมาสที่ 3/2566 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

**YoY**

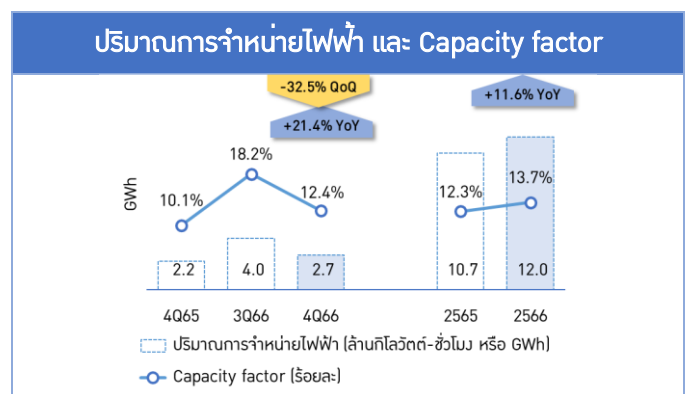
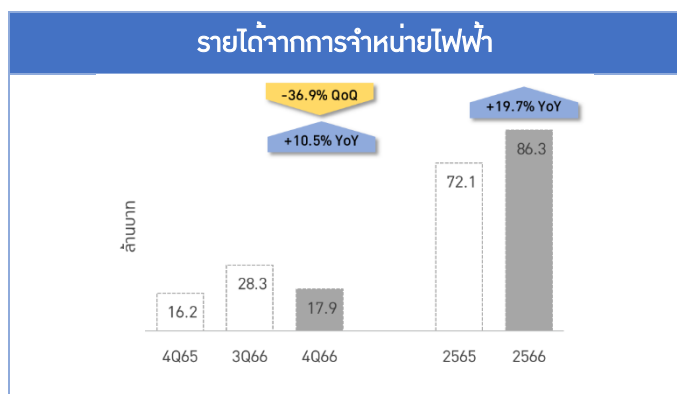
(-) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง เป็นผลจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 42 เมกะวัตต์ ได้รับผลกระทบจากการสิ้นสุด adder

**QoQ**

(+) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 จากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากปัจจัยฤดูกาล (Seasonal factor) และการปรับปรุงแผนโซลาร์บางส่วนที่ได้เริ่มดำเนินการในเดือนพฤศจิกายน 2566

สำหรับปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,464.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 20.4 จากปีก่อนหน้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 72 เมกะวัตต์ ได้รับผลกระทบจากการสิ้นสุด adder

พลังงานลม



ในไตรมาสที่ 4/2566 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 17.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 จากไตรมาสที่ 4/2565 แต่ลดร้อยละ 36.9 จากไตรมาสที่ 3/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้

**YoY**

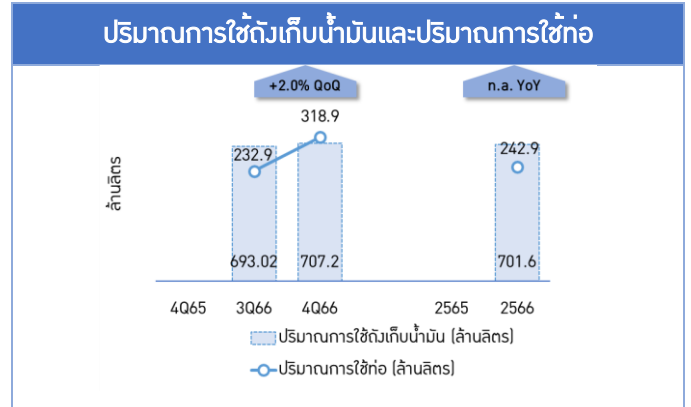
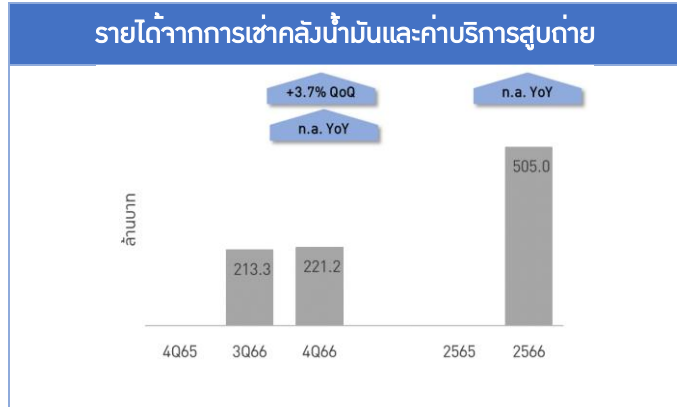
(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 เนื่องจากมีกำลังลมที่พัดผ่านมากขึ้น

**QoQ**

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดร้อยละ 32.5 จากกำลังลมที่พัดผ่านลดลงตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal factor)

สำหรับปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 86.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.7 จากปีก่อนหน้า จากมีกำลังลมที่พัดผ่านมากขึ้น

คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ



ในไตรมาสที่ 4/2566 คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 221.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากไตรมาส 3/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้

**YoY**

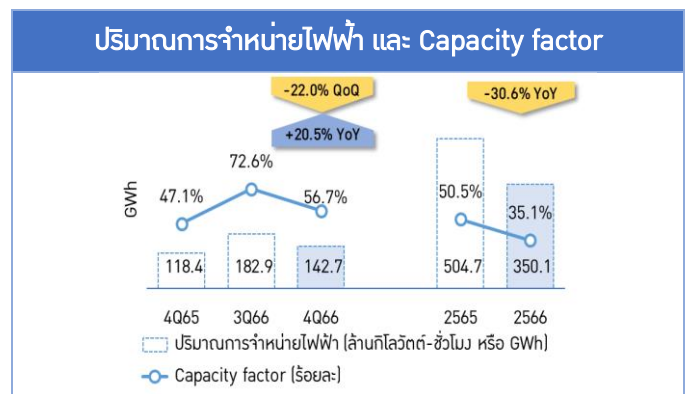
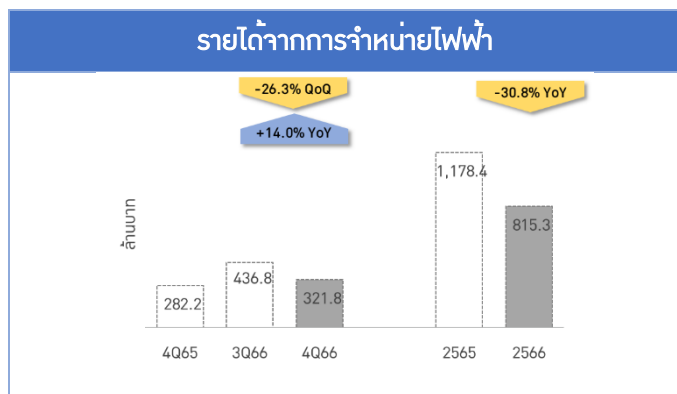
(+) กลุ่มบริษัท เริ่มรับรู้รายได้จากโครงการดังกล่าวในเดือน มิถุนายน 2566

**QoQ**

(+) ปริมาณการใช้ท่าเพิ่มขึ้นจากการใช้บริการขนถ่ายน้ำมันของ ลูกค้าที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2566 คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 505.0 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการดังกล่าวในเดือนมิถุนายน 2566

**บริษัทย่อย: ประเทศลาว**



ในไตรมาสที่ 4/2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 321.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 จากไตรมาส 4/2565 แต่ลดจร้อยละ 26.3 จากไตรมาส 3/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

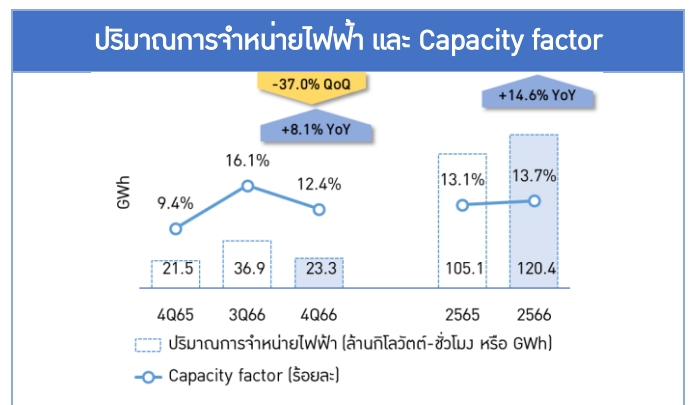
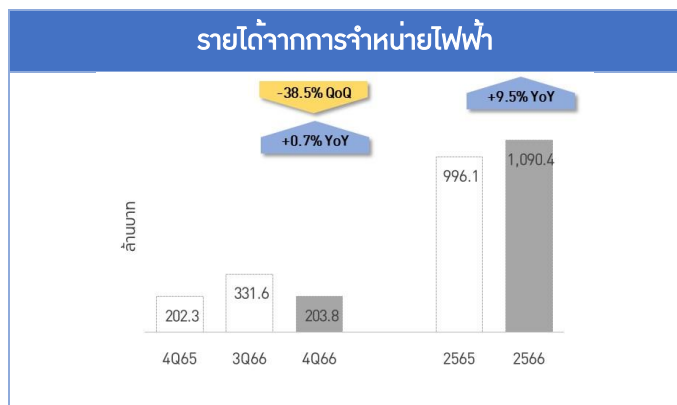
(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 เนื่องจากในเดือนธันวาคม 2565 มีการหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity – EVN) โดยได้กลับมาดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟกับ EVN ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2566 ทำให้มีการดำเนินงานเต็มไตรมาสในไตรมาส 4/2566

QoQ

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 22.0 จากไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลจากปัจจัยด้านฤดูกาล เนื่องจากไตรมาส 4 เป็นช่วงนอกฤดูกาล

สำหรับปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 815.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 30.8 จากปีก่อนหน้า เนื่องจากการหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN) และเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟกับ EVN ครอบคลุมกำลังการผลิตเรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ ปริมาณน้ำฝนในปี 2566 ลดลงจากปี 2565 ตามสภาวะอากาศที่เปลี่ยนแปลงไป และมีการปรับปรุงสายส่งของโครงการ Nam San 3A เป็นระยะเวลา 7 วัน

บริษัทย่อย: ประเทศญี่ปุ่น



ในไตรมาสที่ 4/2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 203.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 จากไตรมาสที่ 4/2565 แต่ลดลงร้อยละ 38.5 จากไตรมาสที่ 3/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 จากค่าความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้น

QoQ

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 37.0 เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal factor)

สำหรับปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,090.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 จากปีก่อนหน้า โดยมีสาเหตุจากการรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการโคมาคาเนะและโครงการยาบุกิ ที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 29 มีนาคม 2565 และ วันที่ 15 เมษายน 2565 ตามลำดับ

### รวมรายได้จากการขายและบริการ

ในไตรมาสที่ 4/2566 รายได้รวมอยู่ที่ 1,317.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากไตรมาส 4/2565 แต่ลดจรร้อยละ 15.7 จากไตรมาส 3/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้

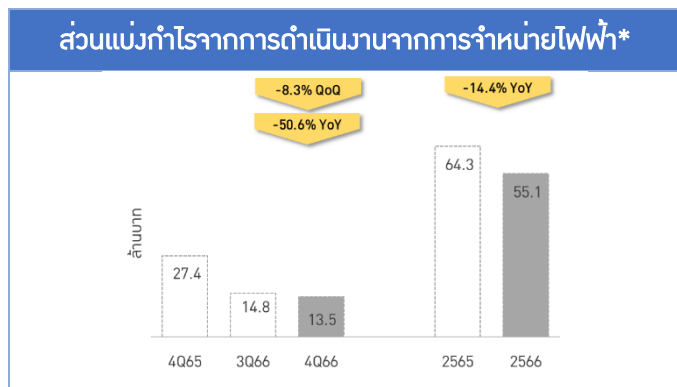
YoY	QoQ
(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากคลื่นน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(-) รายได้ที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย แต่อย่างไรก็ตาม รายได้เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และคลื่นน้ำมันและท่าเทียบเรือ ในประเทศไทย ช่วยบรรเทาผลกระทบได้บางส่วน

สำหรับปี 2566 รายได้รวมอยู่ที่ 5,031.4 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 6.9 จากปีก่อนหน้า โดยสาเหตุหลักเกิดจากรายได้ที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว แต่อย่างไรก็ตาม รายได้เพิ่มขึ้นของคลื่นน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ช่วยบรรเทาผลกระทบได้บางส่วน

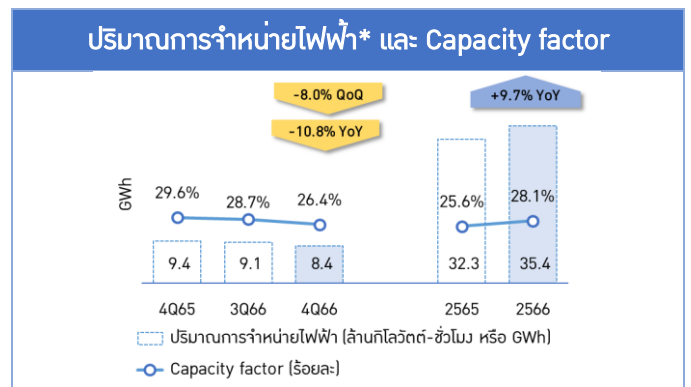
### ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศฟิลิปปินส์



\*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)



\*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ YoY (%)	3Q66	Δ QoQ (%)	2565	2566	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	27.4	13.5	(50.6%)	14.8	(8.3%)	64.3	55.1	(14.4%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.7)	(7.7)	(0.2%)	(7.6)	(1.2%)	(31.0)	(30.2)	2.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	19.7	5.8	(70.4%)	7.1	(18.5%)	33.3	24.9	(25.2%)

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์อยู่ที่ 5.8 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 70.4 และร้อยละ 18.5 จากไตรมาส 4/2565 และไตรมาสที่ 3/2566 ตามลำดับจากปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
(-) ปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 10.8 จากไตรมาส 4/2565 เป็นผลจากความเร็วมที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงในไตรมาส 4/2565 มีการรับรู้เงินชดเชยรายได้จากการประกันภัย ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าวในไตรมาสนี้	(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 8.0 จากกำลังผลิตผ่านลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

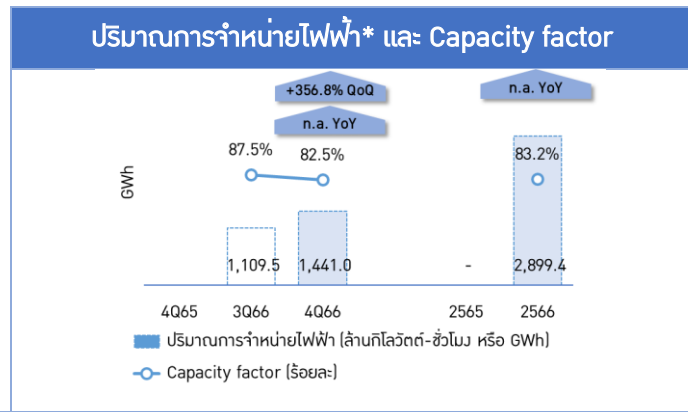
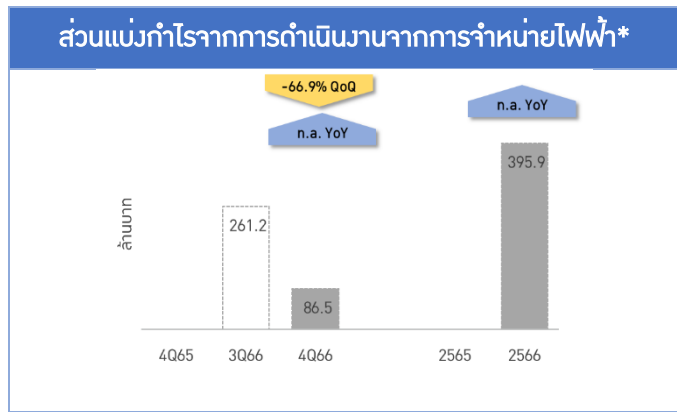
สำหรับช่วงปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์อยู่ที่ 24.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 25.2 จากช่วงปีก่อนหน้า เนื่องจากในปี 2565 มีการรับรู้รายได้จากการดำเนินงานย้อนหลังจากการปรับอัตราค่าไฟสำหรับเดือนมิถุนายนถึงเดือนธันวาคม 2564 และรับรู้เงินชดเชยรายได้จากการประกันภัย ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าวในปี 2566

**การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศอินโดนีเซีย**

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ YoY (%)	3Q66	Δ QoQ (%)	2565	2566	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	-	-	NA	-	NA	172.8	-	(100.0%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	-	NA	-	NA	(64.7)	-	(100.0%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	-	NA	-	NA	108.2	-	(100.0%)

ในไตรมาสที่ 4/2566 และปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย เนื่องจากการขายเงินลงทุนในโครงการดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในเดือนมีนาคม 2565 ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนหน้า ส่วนแบ่งกำไรจึงลดลงร้อยละ 100.0

**การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศสหรัฐอเมริกา**



\*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)

\*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

**โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ประเทศสหรัฐอเมริกา**

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ YoY (%)	3Q66	Δ QoQ (%)	2565	2566	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	-	86.5	NA	261.2	(66.9%)	-	395.9	NA
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	-	86.5	NA	261.2	(66.9%)	-	395.9	NA

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 86.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 66.9% จากไตรมาส 3/2566 จากปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
<p>(+) เริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม ขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 426 เมกะวัตต์ ในเดือนกรกฎาคม และขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 280 เมกะวัตต์ ในเดือนตุลาคม 2566 ตามลำดับ</p>	<p>(-) ส่วนแบ่งกำไรลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีที่เกิดขึ้นในไตรมาส และอัตราการกำกับกำไรต่อหน่วยลดลง</p>

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา 395.9 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 151 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม ขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 426 เมกะวัตต์ ในเดือนกรกฎาคม และขนาดตามสัดส่วนการถือหุ้น 280 เมกะวัตต์ ในเดือนตุลาคม 2566 ตามลำดับ

### ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ YoY (%)	3Q66	Δ QoQ (%)	2565	2566	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	27.4	100.0	265.0%	276.0	(63.8%)	237.2	451.0	90.1%
อื่นๆ	(5.9)	(32.8)	(457.8%)	(85.2)	61.5%	(11.8)	(169.0)	(1329.2%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.7)	(7.7)	(0.2%)	(7.6)	(1.2%)	(95.7)	(30.2)	68.5%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	13.8	59.5	330.8%	183.2	(67.5%)	129.7	251.8	94.2%

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 59.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 330.8 จากไตรมาส 4/2565 แต่ลดลงร้อยละ 67.5 จากไตรมาส 3/2566 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
<p>(+) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น</p> <p>(-) ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง และส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ เพิ่มขึ้น จากโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง</p>	<p>(-) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง</p> <p>(+) แต่อย่างไรก็ตาม ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ ลดลง โดยส่วนใหญ่มาจากโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง</p>

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 251.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 94.2 จากปีก่อนหน้า เนื่องจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ซึ่งช่วยลดผลกระทบจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ที่ลดลง การไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซีย และส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

### EBITDA จากการดำเนินงาน

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 967.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากไตรมาสที่ 4/2565 แต่ลดจรร้อยละ 31.3 และไตรมาส 3/2566 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นจากโครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(-) ผลการดำเนินงานลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย
(+) ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น	(-) ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาลดลง

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 3,940.2 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 11.1 จากผลการดำเนินงานที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป. ลาว รวมทั้ง ไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซีย และส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ลดลง

### ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในไตรมาสที่ 4/2566 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 143.2 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 29.9 จากไตรมาสที่ 4/2565 จากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับบุคลากรลดลง แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จากไตรมาส 3/2566 จากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2566 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 592.8 ล้านบาท ลดจรร้อยละ 5.4 จากปีก่อนเนื่องจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับบุคลากรลดลง

### รายการพิเศษ

ในไตรมาส 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการพิเศษที่เกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

	4Q65	4Q66	3Q66	2565	2566
<b>รวมรายการพิเศษ</b>	<b>(78.5)</b>	<b>(212.4)</b>	<b>73.3</b>	<b>563.8</b>	<b>231.4</b>
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(62.0)	(196.4)	58.0	(188.3)	68.0
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(6.8)	57.7	17.0	(432.1)	(0.7)
<b>รายการพิเศษอื่น</b>	<b>(9.8)</b>	<b>(73.7)</b>	<b>(1.8)</b>	<b>1,184.2</b>	<b>164.1</b>
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	-	0.0	-	1,644.6	0.0
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	(8.9)	(96.6)	-	(644.0)	170.4
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	(0.9)	(6.0)	(1.8)	(149.7)	(35.2)
รายการพิเศษอื่นๆ	0.0	28.9	-	333.4	28.9

### กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 196.4 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอิงสกุลเงินตราต่างประเทศ มีมูลค่าลดลงจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท

YoY	QoQ
(-) ไตรมาส 4/2565 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 62.0 ล้านบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท	(-) ไตรมาส 3/2566 บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 58.0 ล้านบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 68.0 ล้านบาท โดยเกิดจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการบริหารเงินสำหรับการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา และจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอิงสกุลเงินตราต่างประเทศ มีมูลค่ามากขึ้นจากการแข็งค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท

### รายการจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์

ในไตรมาส 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแทนอุปกรณ์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยบางโรง โดยอุปกรณ์ที่ถูกเปลี่ยนแทนสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในโครงการอื่นๆได้ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากการด้อยค่าเป็นจำนวน 96.6 ล้านบาท

นอกจากนี้ ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีการรับรู้การด้อยค่าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟ 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวสามารถเริ่มการก่อสร้างและคาดว่าจะดำเนินการได้เสร็จตามกำหนดเวลา เป็นผลให้ระหว่างปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ จึงรับรู้การกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ จำนวน 267.0 ล้านบาท เป็นผลให้ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสุทธิ 170.4 ล้านบาท

### รายการพิเศษจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายและภาษีธุรกิจเฉพาะ

กลุ่มบริษัทฯ บันทึกรายการภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่ไม่สามารถขอคืนได้และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิที่เกี่ยวข้องกับการชำระ หรือ Settle ดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (Shareholder Loan) เป็นจำนวน 6.0 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 4/2566 และเป็นจำนวน 35.2 ล้านบาท สำหรับปี 2566

### ต้นทุนทางการเงิน

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 420.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 117.7 จากไตรมาสที่ 4/2565 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย โดยมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและการออกหุ้นกู้จำนวน 8,191.2 ล้านบาท ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 โดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืม เพื่อใช้สำหรับการลงทุนในส่วนเพิ่มของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ CCE

สำหรับช่วงปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 1,268.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 51.7 จากปีก่อน เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมและการออกหุ้นกู้ เพื่อใช้สำหรับการลงทุนในรอบปีที่ผ่านมา ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

ทั้งนี้ ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในไตรมาสที่ 4/2566 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 4/2565 และไตรมาสที่ 3/2566 สำหรับปี 2566 ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น

หน่วย: ร้อยละ	4Q65	3Q66	4Q66	2565	2566
ต้นทุนการเงินเฉลี่ย	3.1	4.0	4.3	3.0	4.2



### กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 38.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 89.7 และร้อยละ 92.1 จากไตรมาสที่ 4/2565 และไตรมาสที่ 3/2566 ตามลำดับ โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
<p>(-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยลดลง การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยฟิลิปปินส์ลดลง และค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น</p> <p>(+) อย่างไรก็ดี การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคลื่นน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว รวมถึง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวข้างต้นบางส่วน</p>	<p>(-) การรับรู้ผลการดำเนินงานลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาลดลง โดยมีดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น</p>

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 872.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 57.8 จากปี 2565 เนื่องจากการรับรู้ผลการดำเนินงานลดลงจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาว ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซีย และส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยฟิลิปปินส์ลดลง ประกอบกับ ดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี การรับรู้ผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของคลื่นน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น รวมถึง ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบบางส่วน

### กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในไตรมาสที่ 4/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 173.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 158.7 จากไตรมาสที่ 4/2565 และร้อยละ 130.8 จากไตรมาสที่ 3/2566 ทั้งนี้ ผลต่างจากกำไรจากการดำเนินงานปกติมาจากรายการที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว มีรายละเอียดดังนี้

YoY	QoQ
<p>(-) การบันทึกขาดทุนจากรายการพิเศษรวม 212.4 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีการบันทึกขาดทุนจากรายการพิเศษรวม 78.5 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรสุทธิลดลงมากกว่าการลดลงของกำไรจากการดำเนินงานปกติ</p>	<p>(-) การบันทึกขาดทุนจากรายการพิเศษรวม 212.4 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่มีการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 73.3 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรสุทธิลดลงมากกว่าการลดลงของกำไรจากการดำเนินงานปกติ</p>

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 1,104.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 58.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกันกำไรจากการดำเนินงานปกติ ทั้งนี้ ปี 2566 มีการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 231.4 ล้านบาท เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าที่มีการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 563.8 ล้านบาท

## ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

หน่วย: ล้านบาท	2565	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	2566	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	Δ ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	20,332.8	36.2%	9,789.8	13.2%	(51.9%)
เงินลงทุนระยะสั้น	0.0	0.0%	0.0	0.0%	n.a.
ลูกหนี้การค้า	1,762.4	3.1%	2,005.6	2.7%	13.8%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	833.4	1.5%	539.4	0.7%	(35.3%)
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>22,928.7</b>	<b>40.8%</b>	<b>12,334.8</b>	<b>16.6%</b>	<b>(46.2%)</b>
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,341.7	2.4%	22,294.7	30.0%	1561.6%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,013.9	30.3%	23,011.0	31.0%	35.2%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,412.3	20.3%	13,342.4	18.0%	16.9%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,514.2	6.3%	3,256.6	4.4%	(7.3%)
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>33,282.1</b>	<b>59.2%</b>	<b>61,904.7</b>	<b>83.4%</b>	<b>86.0%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>56,210.8</b>	<b>100.0%</b>	<b>74,239.5</b>	<b>100.0%</b>	<b>32.1%</b>
เงินกู้ยืมระยะสั้น	0.0	0.0%	5,000.0	6.7%	n.a.
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,571.1	4.6%	2,691.2	3.6%	4.7%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,673.7	19.0%	13,220.2	17.8%	23.9%
หุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	0.0	0.0%	1,999.2	2.7%	n.a.
หุ้นกู้	11,995.0	21.3%	18,158.1	24.5%	51.4%
หนี้สินอื่น	1,695.0	3.0%	3,559.0	4.8%	110.0%
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>26,934.7</b>	<b>47.9%</b>	<b>44,627.7</b>	<b>60.1%</b>	<b>65.7%</b>
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	29,224.9	52.0%	29,558.5	39.8%	1.1%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	51.1	0.1%	53.3	0.1%	4.3%
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>56,210.8</b>	<b>100.0%</b>	<b>74,239.5</b>	<b>100.0%</b>	<b>32.1%</b>

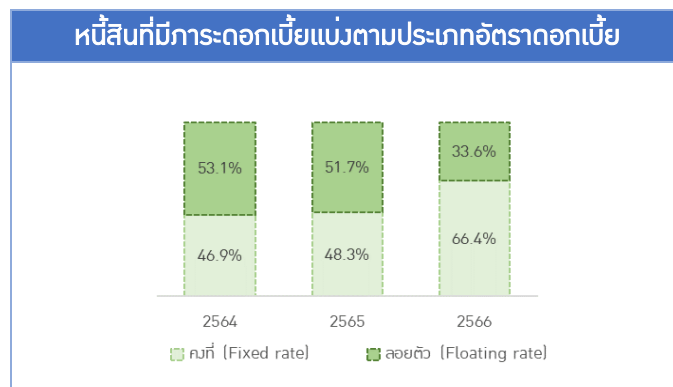
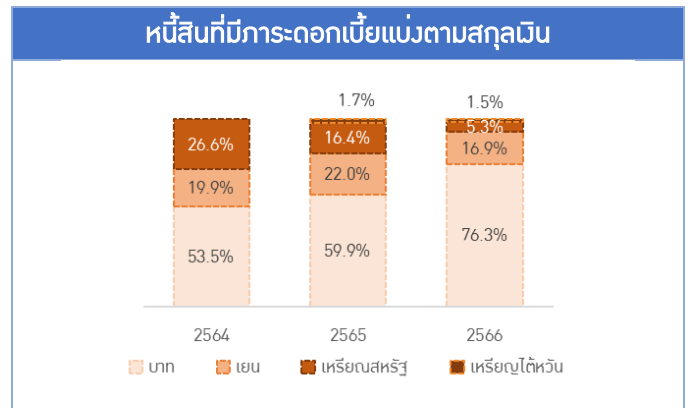
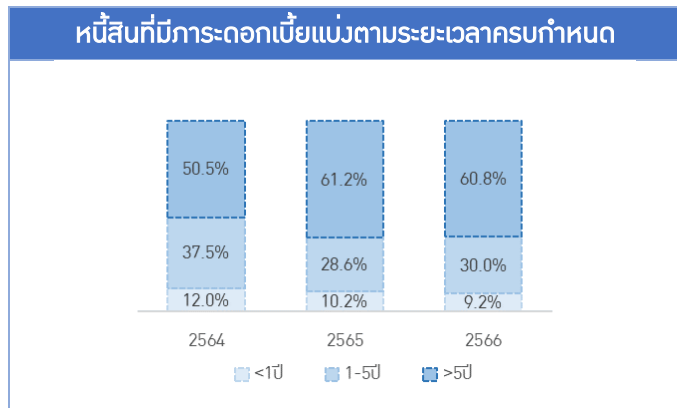
### สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 74,247.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.1 จากสิ้นปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ทางกลุ่มบริษัทฯ ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา รวม 4 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ 857 เมกะวัตต์ รวมทั้ง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จากการเข้าลงทุนในโครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ

### หนี้สิน

หนี้สินรวมอยู่ที่ 44,627.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 65.7 จากสิ้นปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และการออกหุ้นกู้จำนวน 8,191.2 ล้านบาท ในช่วงไตรมาส 2/2566 ที่ผ่านมา

ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ประเภทสกุลเงิน และประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้



ณ สิ้นปี 2566 สัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามระยะเวลาครบกำหนดน้อยกว่า 1 ปี ลดลงจากสิ้นปี 2565 มาอยู่ที่ร้อยละ 9.2 ในขณะที่ สัดส่วนหนี้สินที่ครบกำหนดระหว่าง 1-5 ปี เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2565 มาอยู่ที่ร้อยละ 30.0 และสัดส่วนหนี้สินที่มีระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี มีสัดส่วนลดลงเล็กน้อยเป็นร้อยละ 60.8 โดยมีสัดส่วนสูงที่สุด

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามสกุลเงิน สัดส่วนหนี้สินในรูปเงินบาทเพิ่มขึ้น เป็นร้อยละ 76.3 จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการออกหุ้นกู้ โดยเมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามประเภทอัตราดอกเบี้ย แบบคงที่ (Fixed rate) มีสัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 66.4 เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2565 และสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating rate) ลดลงมาอยู่ที่ร้อยละ 33.6

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 29,558.5 ล้านบาท เติบโตจากสิ้นปี 2565 ร้อยละ 1.1

## กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

### บทวิเคราะห์กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

หน่วย: ล้านบาท	2565	2566	เปลี่ยนแปลง
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	2,988.2	3,229.8	241.5
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	12,336.8	(29,294.2)	(41,631.0)
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(6,223.0)	15,451.0	21,674.0
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)</b>	<b>9,102.0</b>	<b>(10,613.4)</b>	<b>(19,715.4)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	11,227.7	20,332.8	9,105.1
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.1	70.5	67.3
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด</b>	<b>20,332.8</b>	<b>9,789.8</b>	<b>(10,543.0)</b>
<b>รายจ่ายใช้ไปในกิจกรรมลงทุน (Investment activities)</b>	<b>(1,902.6)</b>	<b>(29,712.3)</b>	<b>(27,809.7)</b>

ในปี 2566 กระแสเงินสดสุทธิที่ได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 3,229.8 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุนอยู่ที่ 29,294.2 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา 4 โครงการ รวม 857 เมกะวัตต์ และโครงการคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ ในขณะที่ กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินอยู่ที่ 15,451.0 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการออกหุ้นกู้ เป็นผลให้ ณ สิ้นปี 2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดอยู่ที่ 9,789.8 ล้านบาท

## อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินหลัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

	2565	2566	Δ
<b>ความสามารถในการทำกำไร</b>			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	63.4	49.2	(14.2)
อัตรากำไร EBITDA (%)*	80.1	74.6	(5.5)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	48.7	21.9	(26.7)
ROE (%) (Annualized)	9.3	3.7	(5.6)
ROA (%) (Annualized)	4.6	1.7	(2.9)
<b>สภาพคล่อง</b>			
อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (x)	6.6	1.0	(5.6)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.7	2.9	0.1
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	134.3	127.3	(7.0)
<b>โครงสร้างทางการเงิน</b>			
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.9	1.4	0.5
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.2	1.1	0.9
หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.9	1.5	0.6

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

### ความสามารถในการทำกำไร

ในปี 2566 อัตรากำไรขั้นต้น อยู่ที่ร้อยละ 49.2 ลดลงจากปี 2565 จากการการสิ้นสุด Adder ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 74.6 และอัตรากำไรสุทธิ อยู่ที่ร้อยละ 21.9 ลดลงจากปี 2565

### สภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดย ณ สิ้นปี 2566 สัดส่วนรายได้จากการดำเนินงานส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ มาจากรัฐวิสาหกิจ เช่น กฟผ. และ กฟภ. ซึ่งมีข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ที่ต้องปฏิบัติตามอย่างชัดเจน ดังนั้น ระยะเวลาดำเนินการแจ้งเรียกเก็บเงิน จะเป็นไปตามกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟ (PPA) หรือวิธีปฏิบัติของรัฐวิสาหกิจแต่ละแห่ง สำหรับ ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ณ สิ้นปี 2566 ลดลงจากปี 2565

ทั้งนี้ การชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้น ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย มีความแตกต่างจากรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติมาในอดีต อย่างไรก็ตาม ฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัทฯ ยึดติดตามการจัดเก็บหนี้จาก EDL อย่างใกล้ชิด และยังคงได้รับการชำระอย่างต่อเนื่อง ปัจจุบันโครงการดังกล่าวได้เริ่มขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าสาธารณรัฐเวียดนาม (EVN) ตั้งแต่วันที่ 15 มิถุนายน 2566 ซึ่งจะช่วยให้ได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าเป็นปกติ และมีระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยลดลง

### โครงสร้างทางการเงิน

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2566 อยู่ที่ 1.4 เท่า เพิ่มขึ้นจากปี 2565 สาเหตุมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินและการออกหุ้นกู้

## ข้อมูลสำคัญอื่น

### ปัจจัยหลักที่คาดว่าจะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าปัจจัยหลักที่จะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานในอนาคตอันใกล้ ได้แก่

(+/-) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อย่างไรก็ตาม หนึ่งในกลยุทธ์ที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ คือจะมุ่งเน้นการลงทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให้มีสัดส่วนพลังงานสะอาดในแผนพัฒนาพลังงาน (Power Development Plan) อยู่อย่างชัดเจน ควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลงของนโยบายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

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

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย อาจส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีบางส่วนที่เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ สกุลเงินบาท มูลค่ารวม 8,191.2 ล้านบาท เพื่อใช้ในการลงทุน ทำให้สัดส่วนอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวลดลงจากเดิม มาอยู่ที่ประมาณร้อยละ 34 ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงทางด้านอัตราดอกเบี้ยลงได้

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

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

## ภาคผนวก:

### ตารางแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามโครงการ

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง	4Q65	4Q66	Δ (%)	3Q66	Δ (%)	2565	2566	Δ (%)
<b>ปริมาณการผลิตรวม</b>	<b>223,765</b>	<b>250,817</b>	<b>12.1%</b>	<b>300,417</b>	<b>(16.5%)</b>	<b>947,908</b>	<b>809,898</b>	<b>(14.6%)</b>
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (โซลาร์)</b>	<b>81,633</b>	<b>82,172</b>	<b>0.7%</b>	<b>76,650</b>	<b>7.2%</b>	<b>327,350</b>	<b>327,453</b>	<b>0.0%</b>
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - Adder</b>	<b>66,350</b>	<b>65,384</b>	<b>(1.5%)</b>	<b>60,900</b>	<b>7.4%</b>	<b>266,140</b>	<b>262,253</b>	<b>(1.5%)</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (กWh-kWh)	10.18	7.32	(28.1%)	7.63	(4.1%)	10.66	8.31	(22.0%)
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FIT 5.66</b>	<b>6,733</b>	<b>7,033</b>	<b>4.5%</b>	<b>6,308</b>	<b>11.5%</b>	<b>26,579</b>	<b>26,640</b>	<b>0.2%</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (กWh-kWh)	5.66	5.66	0.0%	5.66	0.0%	5.66	5.66	0.0%
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FIT 4.12</b>	<b>3,207</b>	<b>3,218</b>	<b>0.3%</b>	<b>3,168</b>	<b>1.6%</b>	<b>13,261</b>	<b>13,263</b>	<b>0.0%</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (กWh-kWh)	4.12	4.12	0.0%	4.12	0.0%	4.12	4.12	0.0%
<b>โซลาร์ภาคเอกชน</b>	<b>5,342</b>	<b>6,535</b>	<b>22.3%</b>	<b>6,275</b>	<b>4.2%</b>	<b>21,371</b>	<b>25,297</b>	<b>18.4%</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (กWh-kWh)	3.56	2.94	(17.4%)	3.35	(12.2%)	3.10	3.49	12.6%
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ลม)</b>	<b>2,227</b>	<b>2,705</b>	<b>21.4%</b>	<b>4,010</b>	<b>(32.5%)</b>	<b>10,738</b>	<b>11,987</b>	<b>11.6%</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (กWh-kWh)	7.27	6.61	(9.1%)	7.07	(6.5%)	6.71	7.20	7.3%
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศญี่ปุ่น (โซลาร์)</b>	<b>21,514</b>	<b>23,262</b>	<b>8.1%</b>	<b>36,889</b>	<b>(36.9%)</b>	<b>105,101</b>	<b>120,385</b>	<b>14.5%</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เยน-kWh)	38.99	38.40	(1.5%)	36.85	4.2%	36.22	36.94	2.0%
<b>ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศลาว (น้ำ)</b>	<b>118,391</b>	<b>142,679</b>	<b>20.5%</b>	<b>182,867</b>	<b>(22.0%)</b>	<b>504,720</b>	<b>350,072</b>	<b>(30.6%)</b>
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เซ็นต์-kWh)	6.56	6.32	(3.7%)	6.79	n.a.	6.58	6.59	0.2%

### ตารางแสดงรายได้จำแนกตามโครงการ

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ (%)	3Q66	Δ (%)	2565	2566	Δ (%)
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	737.8	541.1	(26.7%)	535.0	1.2%	3,098.0	2,464.7	(20.4%)
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	16.2	17.9	10.5%	28.3	(36.9%)	72.1	86.3	19.7%
3. คลื่นน้ำขึ้นและต่ำเทียบเรือในประเทศไทย	-	221.2	n.a.	213.3	3.7%	-	505.0	n.a.
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	202.3	203.8	0.7%	331.6	(38.5%)	996.1	1,090.4	9.5%
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว	282.2	321.8	14.0%	436.8	(26.3%)	1,178.4	815.3	(30.8%)
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	28.3	12.1	(57.2%)	18.6	(34.8%)	60.6	69.8	15.2%
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,266.7</b>	<b>1,317.9</b>	<b>4.0%</b>	<b>1,563.6</b>	<b>(15.7%)</b>	<b>5,405.2</b>	<b>5,031.4</b>	<b>(6.9%)</b>

### ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมธุรกิจ

หน่วย: ล้านบาท	4Q65	4Q66	Δ YoY (%)	3Q66	Δ QoQ (%)	2565	2566	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	27.4	100.0	265.0%	276.0	(63.8%)	237.2	451.0	90.1%
อื่นๆ	(5.9)	(32.8)	(457.8%)	(85.2)	61.5%	(11.8)	(169.0)	(1329.2%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.7)	(7.7)	(0.2%)	(7.6)	(1.2%)	(95.7)	(30.2)	68.5%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	13.8	59.5	330.8%	183.2	(67.5%)	129.7	251.8	94.2%
(+/-) รายการพิเศษ	-	-	NA	-	NA	-	-	NA
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานสุทธิ</b>	<b>13.8</b>	<b>59.5</b>	<b>330.8%</b>	<b>183.2</b>	<b>(67.5%)</b>	<b>129.7</b>	<b>251.8</b>	<b>94.2%</b>

#### ข้อปฏิเสธความรับผิดชอบ (Disclaimer)

ข้อมูลข้างต้นเป็นเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่ออธิบายและชี้แจงผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจถึงผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน และปัจจัยที่อาจกระทบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยการนำเสนอข้อมูลและบทวิเคราะห์ดังกล่าวได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลจนถึงวันสิ้นสุดช่วงเดียวกันกับการร่วมทุนในหลักทรัพย์ที่กล่าวถึง โดยไม่ได้ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทที่พิจารณาแล้วมีความน่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตาม การวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต หากมีปัจจัยหรือตัวแปรสำคัญที่อาจส่งผลให้การดำเนินงานธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำเพื่อเป็นข้อมูลในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท ฉะนั้นทางกลุ่มบริษัทฯ จึงขอให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์