

บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 3 ปี 2565

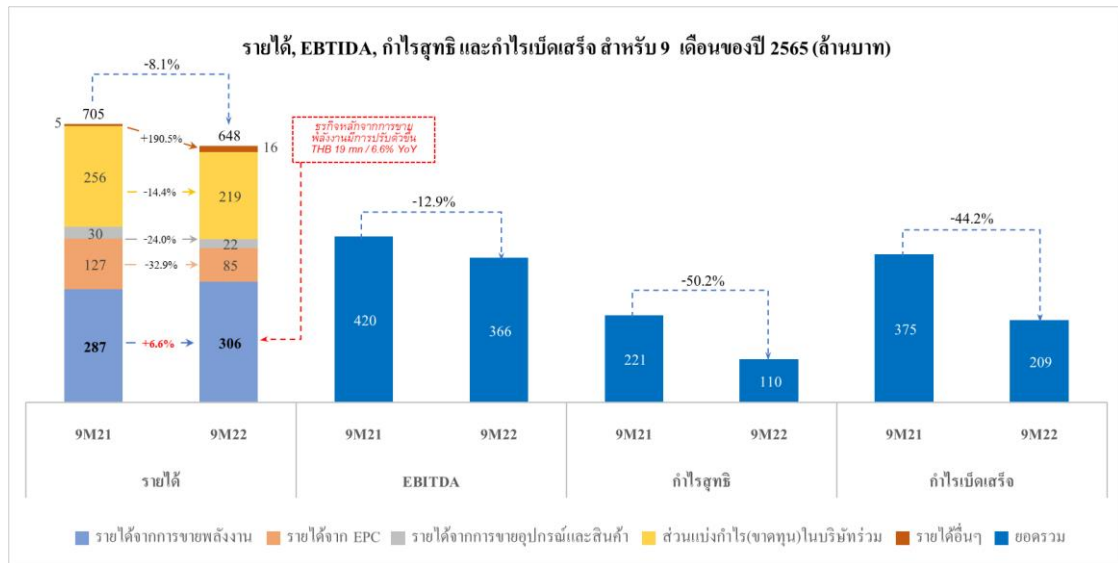
(สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565)

**บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)
สำหรับผลประกอบการไตรมาส 3 ปี 2565 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565**

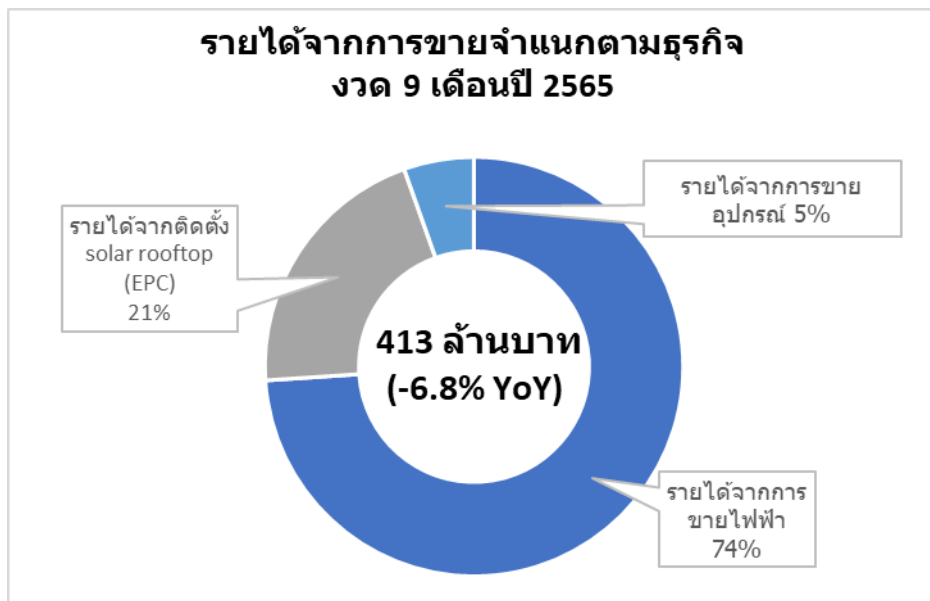
สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร.....	3
2. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม	4
3. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน.....	6
4. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค.....	7
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน.....	9
6. ความคืบหน้าของโครงการต่าง ๆ.....	14
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม	15
เอกสารแนบ	16
สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ.....	16
การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ	17
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565	17
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ.....	17

1. บทสรุปผู้บริหาร



- สำหรับงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้รวม 648.0 ล้านบาท ลดลง 8.1% YoY โดยรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ปรับตัวดีขึ้น 6.6% YoY แต่รายได้จากส่วนงานอื่นมีการปรับตัวลดลง
- EBITDA ปรับตัวลดลง 12.9% YoY เป็น 366.6 ล้านบาท ในขณะที่กำไรสุทธิและกำไรสุทธิเบ็ดเสร็จลดลง 50.2% และ 44.2% ตามลำดับ เป็น 110.2 ล้านบาท 209.2 ล้านบาท



ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ ซึ่งเป็นธุรกิจที่ผลักดันการเติบโตของบริษัทฯ โดยในงวด 9 เดือนปี 2565 มีสัดส่วนเป็น 74% ของรายได้จากการขาย

- โรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทฯ มีสัญญาข้อตกลงการซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่างหน่วยงานของรัฐในหลายประเทศ รวมถึงภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย ญี่ปุ่น ไต้หวัน และกัมพูชา โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 300.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตตามสัญญา 257.5 เมกะวัตต์ เนื่องจากบางโครงการเป็นโครงการร่วมทุน ดังนั้น หากคิดเฉพาะส่วนที่บริษัทเป็นผู้ถือหุ้น กำลังการผลิตติดตั้งในส่วนของบริษัทคือ 214.1 เมกะวัตต์ จาก 300.4 เมกะวัตต์
- บริษัทสร้างการเติบโตใน 3 ธุรกิจใหม่อย่างต่อเนื่อง ได้แก่ 1) ธุรกิจ Solar Rooftop Engineering, Procurement and Construction (EPC) 2) ธุรกิจ Solar Rooftop Private Power (Private PPA) และ 3) ธุรกิจค้าวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน (Equipment trading) แต่เนื่องจากผลกระทบทางเศรษฐกิจจากโควิด-19 จึงทำให้ผลงานของธุรกิจใหม่ในงวด 9 เดือนของปี 2565 ได้รับผลกระทบ
- ในเดือนพฤษภาคม 2565 บริษัทมีการระดมทุน 43.8 ล้านบาทในรูปแบบตราสารหนี้ของกองทุนเปิด ONE THAI FIXED INCO 2Y NOT FOR RETAIL INVESTORS (ONE-TFIN2Y-AI) ซึ่งมีอายุ 2 ปี โดยมีการจ่ายดอกเบี้ย 4.6% ต่อปี และมุ่งเป้าไปที่นักลงทุนสถาบัน โดยตราสารหนี้ชุดนี้เป็นส่วนที่เพิ่มเติมจากหุ้นกู้ 1,000 ล้านบาทที่ออกในเดือนมีนาคม 2565

2. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

2.1. แนวโน้มธุรกิจ

- **ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**
สำหรับประเทศไทย ไต้หวัน รัฐบาลไต้หวันกำลังซื้อพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าหลายขนาดอย่างต่อเนื่อง และ บริษัทฯ เพิ่งลงนามในสัญญาสำหรับโครงการ “Outdoor Fish farm” ที่มีกำลังการผลิตรวม 99 เมกะวัตต์
- **ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)**
บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาที่ครอบคลุม 24 โครงการทั่วประเทศไทยระหว่างห้างสรรพสินค้าโรบินสัน และ ไทวัสดุ โดยมีกำลังการผลิตประมาณ 24 เมกะวัตต์ รายได้จากโครงการเหล่านี้จะเริ่มรับรู้ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2565 และ ไตรมาส 1 ปี 2566 เป็นต้นไป นอกจากนี้ยังมีโครงการอื่นๆ รวม 14.21 เมกะวัตต์ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ (Floating solar) กับบริษัท อีโค่ แพลนท์ เซอร์วิส เซส จำกัด และรายได้บางส่วนรับรู้แล้ว นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้เซ็นสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพื่อสร้าง “Net zero energy building” มูลค่าประมาณ 39.50 ล้านบาท ซึ่งจะเป็นต้นแบบของโครงการ “Net zero energy” ให้กับทั้งภาครัฐและเอกชน
- **ธุรกิจติดตั้ง Solar rooftop และซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)**
ด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้น บริษัทฯ จึงใช้โอกาสนี้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการขยายธุรกิจ และได้มีการลงนามสัญญาธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) หลายฉบับกับบริษัทเอกชนหลายแห่ง เช่น บริษัท สยามอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท โอเรียน เทล แคน จำกัด
- **ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน**

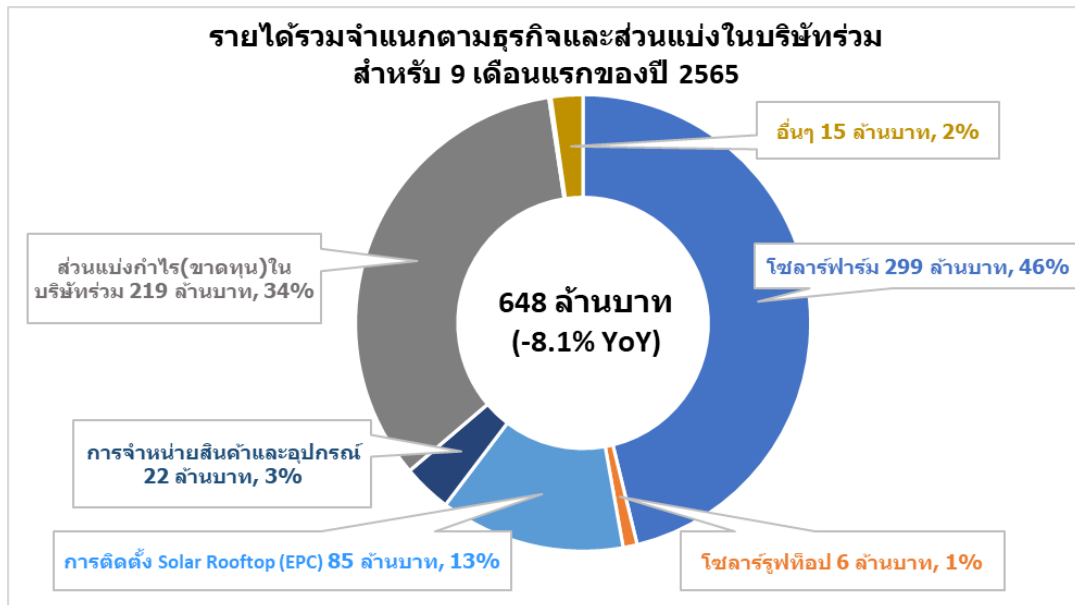
บริษัทส่งมอบแผงอินเวอร์เตอร์ (inverter) และอุปกรณ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเกิน 4 เมกะวัตต์ บริษัทฯได้เพิ่มการนำเสนอผลิตภัณฑ์และพยายามสร้างแบรนด์ในตลาดด้วยการร่วมมือกับบริษัทอื่นๆ จากภาคเอกชนเพื่อขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

2.2. แนวโน้มของอุตสาหกรรม

ในปี 2564 การผลิตพลังงานโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นสัดส่วนถึง 61.3% ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศไทย จากสัดส่วนที่สูงนี้ เป็นตัวที่บ่งชี้ว่า การผลิตด้านพลังงานหมุนเวียนเป็นสิ่งจำเป็นสำหรับประเทศไทย เพื่อลดการพึ่งพิงพลังงานจากฟอสซิล การที่แหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศกำลังจะหมดลง และต้นทุนการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ปรับตัวสูงขึ้น กำลังจะกลายเป็น 2 ปัญหาใหญ่ของประเทศไทย ทั้งนี้หากไม่มีการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติใหม่แล้วนั้น มีการประมาณการว่าปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของไทยจะลดลงอย่างมีนัยสำคัญภายในปี 2573 โดยเมื่อดูจากครั้งแรกของปี 2565 สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตภายในประเทศลดลงจาก 64% เป็น 40% สาเหตุนี้เนื่องจากอุปทานก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยลดลง ส่งผลให้มีการนำเข้าก๊าซ LNG เพิ่มขึ้น และทำให้เกิดการผลักภาระต้นทุนด้านพลังงานไปให้กับผู้ใช้ จากแนวโน้มดังกล่าวการหันมาใช้พลังงานหมุนเวียนเป็นทางเลือกที่มีศักยภาพอย่างมหาศาลในการช่วยลดต้นทุนด้านพลังงานทั้งในระยะสั้นและระยะยาว และยังช่วยลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลอีกด้วย ในปัจจุบันการที่ราคาก๊าซธรรมชาติ ราคา น้ำมัน และราคาถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็วเมื่อเทียบกับการปรับตัวขึ้นของราคาการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ และการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม อีกทั้งยังมีความคุ้มค่ากว่าเมื่อคำนวณค่าไฟฟ้าที่ต้องจ่ายในระยะยาว ส่งผลให้ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนมีการแข่งขันมากขึ้น

ตามแผนพัฒนาไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยจะเพิ่มขึ้นจาก 46,090 เมกะวัตต์ในปี 2560 เป็น 77,211 เมกะวัตต์ภายในปี 2580 โดยในปีดังกล่าวประเทศไทยมีเป้าหมายในการผลิตไฟฟ้าให้มีสัดส่วนจากถ่านหิน 12% จากเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิล 35% และจากก๊าซธรรมชาติ 53% นอกจากนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำลังเตรียมคัดเลือกบริษัทที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติผลิต “พลังงานสะอาด” เพื่อจัดซื้อพลังงานให้รัฐบาลตามแผนหนุ่ตอนพลังงานหมุนเวียน กำลังการผลิตรวมสำหรับแผนนี้คือ 5.2 กิกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซชีวภาพ (0.335 กิกะวัตต์) พลังงานลม (1.5 กิกะวัตต์) โซลาร์ฟาร์มบนพื้นดิน (2.368 กิกะวัตต์) และโซลาร์ฟาร์มบนพื้นดินพร้อมระบบกักเก็บพลังงาน (1 กิกะวัตต์) โดยบริษัทพลังงานต่างๆ สามารถส่งข้อเสนอให้คณะกรรมการภายในเดือนธันวาคม 2565 และจะมีการประกาศรายชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติในช่วงต้นปี 2566 จากนั้นคณะกรรมการจะประกาศรายชื่อบริษัทที่ได้รับการคัดเลือกภายในเดือนมิถุนายน 2566 ทั้งนี้บริษัทผู้ประกอบการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยยังคงรายงานไปในทิศทางเดียวกันถึงแนวโน้มรายได้ที่ดี และช่องทางการเติบโตของธุรกิจพลังงานสะอาดจะมีโอกาสเปิดกว้างมากยิ่งขึ้นในช่วงเวลาต่อจากนี้

3. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน



แม้ว่าธุรกิจหลักของบริษัทจะเป็นธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ อย่างไรก็ตามบริษัทก็ยังมีขยายงานไปในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องอีก 3 ด้านเพื่อให้มีรายได้จากหลายช่องทาง ทำให้ภาพรวมรายได้จากการขายของบริษัทมาจาก 4 ธุรกิจคือ

3.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทมีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 299.2 ล้านบาท หรือ คิดเป็น 46% ของรายได้รวมของบริษัท โดยรายได้ในส่วนนี้เพิ่มขึ้น 6.6% YoY เนื่องจากการทำ repowering ของโปรเจกต์ "JPT" ซึ่งเป็นการปรับปรุงอุปกรณ์บางส่วนของโครงการทำให้ภาพรวมการผลิตไฟฟ้ามีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น อีกทั้งมีรายได้เพิ่มขึ้นจาก 32 โครงการในได้หวั่นกำลังการผลิตรวม 5.24 เมกะวัตต์ นับจากวันที่เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ในไตรมาส 3 ปี 2565 ที่ผ่านมา

3.2 ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop Engineering, Procurement, and Construction (EPC))

ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop Engineering, Procurement, and Construction (EPC)) โดยการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ (Solar rooftop) แบบพร้อมใช้งาน และมีบริการอื่นๆ ตั้งแต่การสำรวจและออกแบบ ไปจนถึงการติดตั้งและบำรุงรักษา เพื่อช่วยเจ้าของอาคารและโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในการลดต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ต้องซื้อจากการไฟฟ้า โดยเปลี่ยนมาใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้เองบางส่วน

ในงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทมีรายได้จากธุรกิจ EPC รวม 85.24 ล้านบาท คิดเป็น 13% ของรายได้รวมของบริษัท โดยรายได้จากธุรกิจ EPC ปรับตัวลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจในปี 2565 ซึ่งทำให้เกิดการขาดแคลนวัสดุบางส่วน และนอกจากนั้นต้นทุนวัสดุและอุปกรณ์ยังมีราคาสูงขึ้น ซึ่งส่งผลต่อการตัดสินใจของลูกค้า

ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2565 บริษัทฯมีปริมาณงานในมือ (backlog) จำนวน 557 ล้านบาทที่จะรับรู้ในไตรมาสที่ 1 และ 2 ของปี 2566 ซึ่งประกอบด้วยรายได้จาก Private PPA และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ (Floating solar) ที่มีกำลังการผลิตรวม 22 เมกะวัตต์ คิดเป็นรายได้ 420 ล้านบาท และ อีก 137 ล้านบาทจากงาน Private PPA ภายในกลุ่มบริษัท กำลังการผลิตรวม 5 เมกะวัตต์

3.3 ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop Private-Power Purchase Agreement (PPA))

ธุรกิจนี้ต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจติดตั้ง **Solar rooftop** โดยบริษัทฯลงทุนในระบบผลิตไฟฟ้าแล้วทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าในราคาที่ต่ำกว่าราคาซื้อขายจากการไฟฟ้า หรือลูกค้าสามารถเช่าระบบจากบริษัทฯและชำระเงินเป็นยอดเงินส่วนต่างของค่าไฟฟ้าที่พวกเขาจะได้รับ โมเดลธุรกิจนี้ถือว่าค่อนข้างใหม่ในประเทศไทย ซึ่งบริษัทฯมีความได้เปรียบในการเป็นผู้นำตลาดในกลุ่มนี้

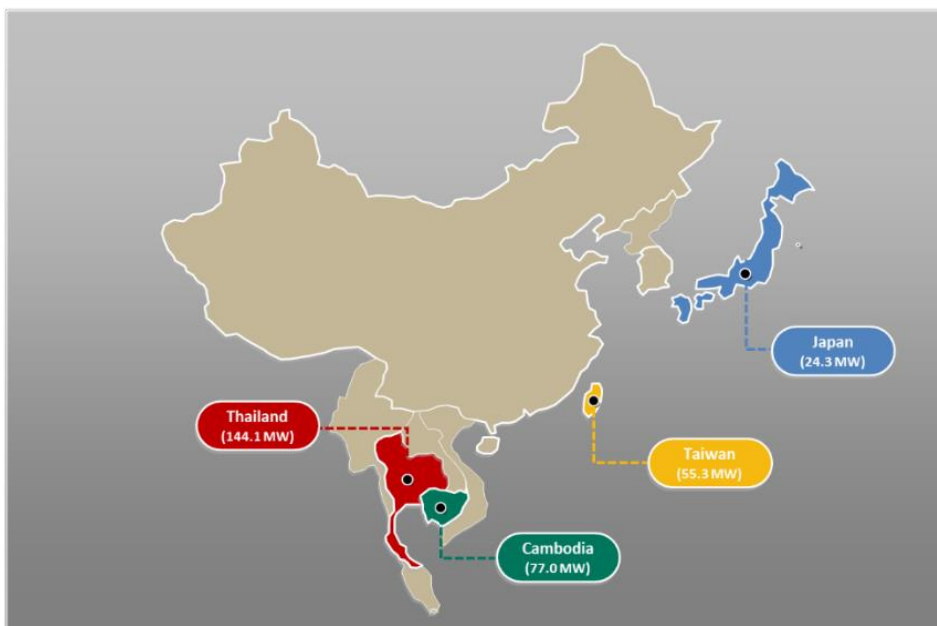
ในงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯมีรายได้จากธุรกิจ Private PPA เท่ากับ 6.47 ล้านบาท คิดเป็น 1% ของรายได้รวมของบริษัทฯ

3.4 ธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับพลังงาน (Power-related Material and Equipment Trading)

บริษัทฯกำลังแสวงหาโอกาสใหม่ๆ เช่น นวัตกรรมและผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สามารถเข้าถึงกลุ่มลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างด้านการจัดซื้อเชิงวิศวกรรม หรือ ลูกค้ารายบุคคล นอกจากนี้ บริษัทฯวางแผนที่จะให้บริการในการจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการแบบครบวงจรผ่านแพลตฟอร์มต่างๆ เช่น การซื้อขายออนไลน์ และบริษัทฯมองว่าธุรกิจนี้จะสามารถทำกำไรและเสริมสร้างความยั่งยืนของบริษัทฯให้ดียิ่งขึ้น

ในงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯมีรายได้จากธุรกิจนี้ 22.43 ล้านบาท คิดเป็น 4% ของรายได้รวมของบริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯคาดการณ์ว่าธุรกิจนี้จะมีการดำเนินงานที่ดีขึ้นภายในสิ้นปี 2565 จากการสนับสนุนของนโยบายภาครัฐและการเติบโตของธุรกิจหลักของบริษัทฯ

4. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค



4.1 ประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯในประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 115.76 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 135.66 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เหล่านี้มี PPA 3 ประเภท ได้แก่ i) โครงการ Feed-in-Tariff (FiT); ii) โครงการ Adder และ; iii) โครงการ PPA ภาคเอกชน

- ในงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยรวม 258.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.0% YoY
- รายได้จากโครงการ Adder อื่นๆ ภายในประเทศ ที่บริษัทฯถือหุ้นร้อยละ 30 โดยบันทึกเป็นส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากการร่วมทุน 211.9 ล้านบาท ลดลง 8.4% YoY
- ในงวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯมีรายได้จากโครงการ PPA ภาคเอกชน 6.5 ล้านบาท ปรับตัวสูงขึ้น 86.0% YoY เนื่องจากในปี 2565 เป็นปีที่บริษัทฯได้รับรู้รายได้เต็มปีจากโครงการที่ COD ในช่วงปี 2564

ทั้งนี้ธุรกิจใหม่ทั้ง 3 ธุรกิจที่กล่าวมา มีรายได้ในงวด 9 เดือนรวม 114.1 ล้านบาท คิดเป็น 18.0% ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ

4.2 ประเทศญี่ปุ่น

งวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯได้บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมทุน 7.06 ล้านบาท โดยมาจากการขายไฟฟ้าภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FiT ในญี่ปุ่น รายได้ในส่วนนี้ลดลงเนื่องจากการขายโครงการ "Nari Aizu" ไปในช่วงครึ่งหลังของปี 2564 ทำให้บริษัทฯไม่ได้รับรู้รายได้ในส่วนนี้ตั้งแต่นั้นเป็นต้นมา

4.3 ประเทศไต้หวัน

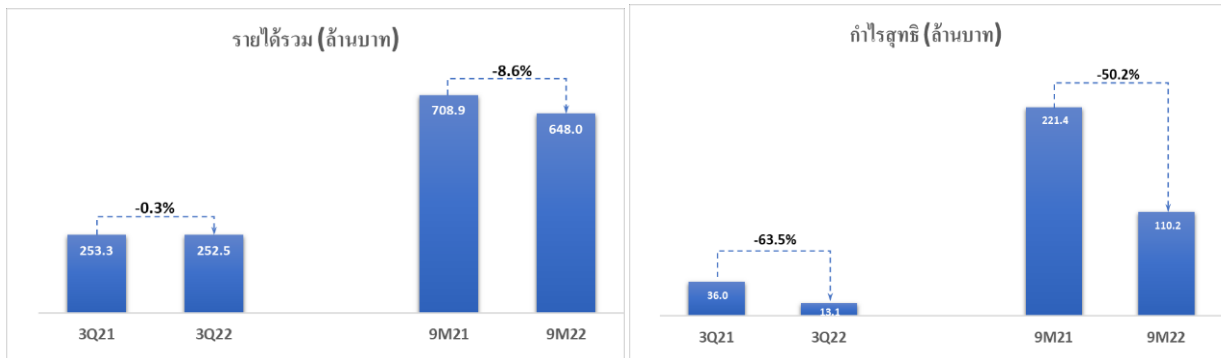
งวด 9 เดือนปี 2565 บริษัทฯรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน 47.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 40.4% YoY จากการที่โครงการทั้ง 32 โครงการได้มีการ COD แล้วในไตรมาส 3 ปี 2565 โดยมีกำลังการผลิตรวม 5.24 เมกะวัตต์

4.4 ประเทศกัมพูชา

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯชนะการประมูลโครงการ National Solar Park ซึ่งเป็นโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของรัฐบาลกัมพูชา มีกำลังการผลิตติดตั้งและทำสัญญา 77 เมกะวัตต์ และ 60 เมกะวัตต์ ตามลำดับ โดยโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนจากธนาคารพัฒนาเอเชียและประเทศไทย (Asian Development Bank :ADB) ระหว่างการพัฒนาโครงการดังกล่าวบริษัทฯประสบปัญหาการขาดแคลนวัสดุ อีกทั้งยังมีการปรับตัวขึ้นของราคาวัสดุต่างๆ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯสามารถบริหารจัดการได้เป็นอย่างดี โดยโครงการจะ COD ได้ทันตามกำหนดการภายในครั้งแรกของปี 2566

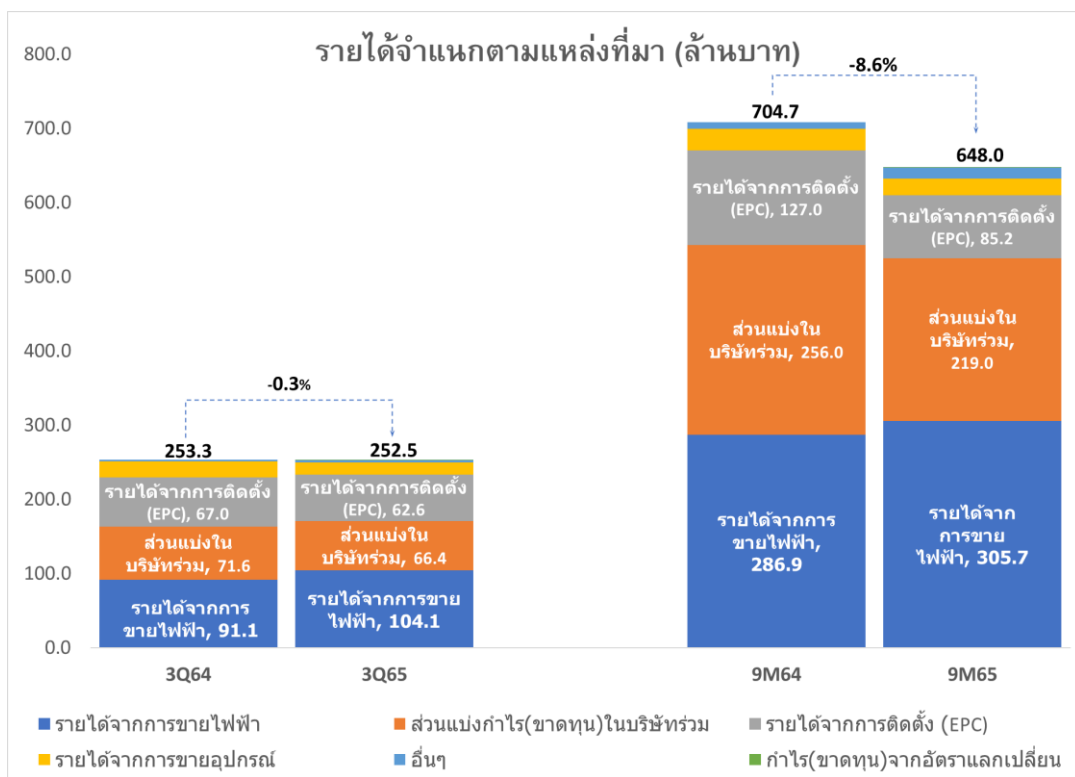
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

5.1 งบกำไรขาดทุน



รายได้รวมไตรมาส 3 ปี 2565 อยู่ที่ 252.5 ล้านบาท ลดลง 0.3% YoY ในขณะเดียวกัน รายได้รวมสำหรับ 9 เดือนของปี 2565 ลดลง 8.6% YoY เป็น 648 ล้านบาท กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2565 และ 9 เดือนปี 2565 ลดลง 63.5% และ 50.2% YoY ตามลำดับ กำไรสุทธิอยู่ที่ 13.1 ล้านบาทและ 110.2 ล้านบาท ซึ่งการปรับตัวลงของกำไรสุทธิเป็นผลเนื่องมาจากส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมที่ลดลง ประกอบกับต้นทุนการบริหารและการเงินที่สูงขึ้น

5.1.1 รายละเอียดของรายได้รวมตามส่วนงานธุรกิจ



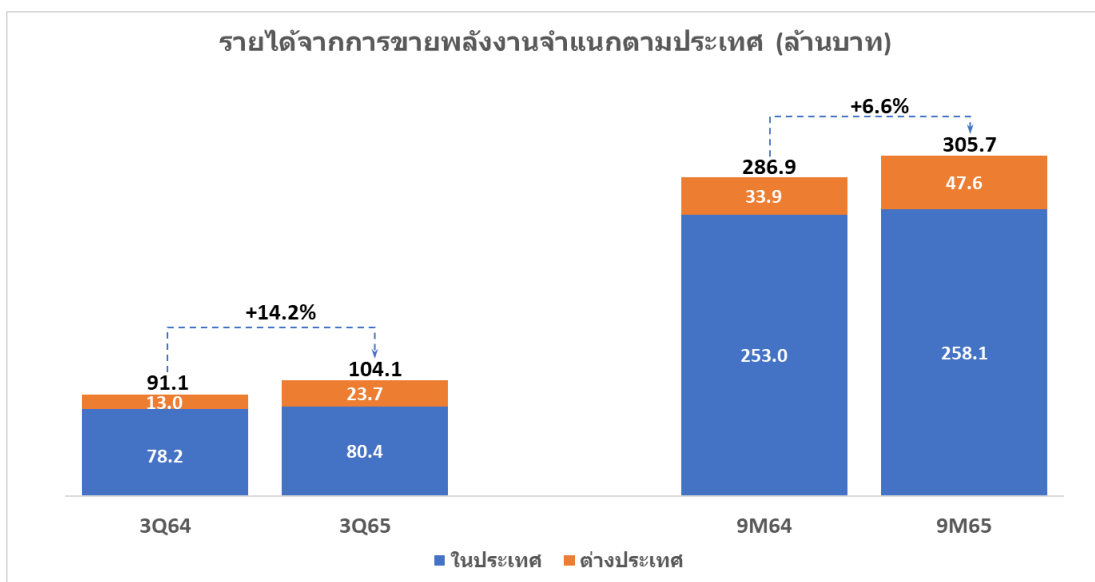
รายได้รวมงวด 3 เดือน ปี 2565 อยู่ที่ 252.5 ล้านบาท ลดลง 0.3% YoY เช่นเดียวกับรายได้รวมงวด 9 เดือนปี 2565 ที่ลดลง 8.6% YoY เป็น 648 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯรับรู้รายได้จากส่วนแบ่งในบริษัทร่วมลดลง

5.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้า

การเติบโตของยอดขายไฟฟ้าในไตรมาส 3 ปี 2565 และ 9 เดือนของปี 2565 เป็นผลสืบเนื่องจากการ COD ของโครงการใหม่ในไต้หวัน โดยรายได้จากการขายไฟฟ้ามีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทยมีสัญญาภายใต้ข้อตกลงการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FiT และ Adder โดยมีระยะเวลา 25 ปีนับจาก COD มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) จำนวน 9 ฉบับ กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 41.64 เมกะวัตต์
- Solar Rooftop ในรูปแบบ Private PPA มีระยะเวลา 15 ปีจาก COD โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชนจำนวน 8 ฉบับ และมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 2.24 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและ solar rooftop ในไต้หวันมีการทำสัญญาภายใต้ข้อตกลงการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FiT โดยมีระยะเวลา 20 ปีจาก COD และมีสัญญากับบริษัท Taiwan Power ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 15.7 เมกะวัตต์

5.1.3 รายได้จากการขายไฟฟ้าแยกตามประเทศ



รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยและประเทศไต้หวันในไตรมาส 3 ปี 2565 วงด 3 เดือน และ 9 เดือน เพิ่มขึ้น 14.2% และ 6.6% YoY ตามลำดับ เป็น 104.1 ล้านบาท และ 305.7 ล้านบาท รายละเอียดดังต่อไปนี้:

- **ประเทศไทย:** รายได้ปรับตัวดีขึ้น 2.8% และ 2.0% YoY ในงวด 3 เดือน และ 9 เดือนตามลำดับ จากการ COD เพิ่มเติมของโครงการ Private PPA ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2564
- **ไต้หวัน:** รายได้งวด 3 เดือน และ 9 เดือน ปรับตัวสูงขึ้นจากการ COD ของโครงการ Solar Rooftop จำนวน 32 โครงการ โดยปรับตัวดีขึ้น 82.7% และ 40.4% YoY ตามลำดับ

5.1.4 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

รายได้ในไตรมาส 3 ปี 2565 งวด 3 เดือนลดลง 6.6% YoY เป็น 62.6 ล้านบาท ในขณะที่งวด 9 เดือน ลดลง 32.9% YoY เป็น 85.2 ล้านบาท รายได้ที่ลดลงมีผลมาจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 ซึ่งทำให้เกิดการขาดแคลนสินค้า อีกทั้งการนำเข้าสินค้ายังใช้ระยะเวลานานขึ้น

5.1.5 รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

รายได้จากซื้อขายอุปกรณ์และระบบผลิตไฟฟ้าอื่นๆ ในไตรมาส 3 ปี 2565 งวด 3 เดือนและ 9 เดือน เท่ากับ 16.3 ล้านบาท และ 22.4 ล้านบาท ลดลง 23.7% และ 24% YoY ตามลำดับ เนื่องจากสินค้าขาดแคลน อีกทั้งการนำเข้าสินค้ายังใช้ระยะเวลานานขึ้น

5.1.6 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

สำหรับโครงการบางแห่ง บริษัทฯ ใช้วิธีลงทุนในโครงการโดยมีผู้ร่วมทุน ดังนั้นรายได้จากโครงการเหล่านี้จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากการร่วมทุน สำหรับงวด 9 เดือนของปี 2565 บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมทุนจำนวน 219 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็น 34% ของรายได้ทั้งหมด โดยส่วนแบ่งกำไรนี้มาจากโครงการในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ในช่วงที่ผ่านมา บริษัทร่วมแห่งหนึ่งคือ บริษัท วินา เอ็นเนอร์ยี โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้หมดสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ส่งผลให้บริษัทร่วมดังกล่าวมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สูงขึ้นจึงมีกำไรลดลง ประกอบกับในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทฯได้ขายเงินลงทุนในบริษัท “Nari Aizu” ซึ่งเป็นโครงการในประเทศญี่ปุ่น จึงทำให้บริษัทฯไม่ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากโครงการดังกล่าว ส่งผลให้ในปี 2565 บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมลดลง

5.1.7 รายได้อื่น

บริษัทฯมีรายได้อื่นรวม 14.6 ล้านบาท เติบโต 53.9% YoY ส่วนหนึ่งมาจากการเรียกร้องประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าไม่เป็นไปตามสัญญา (performance claim) ในช่วงปี 2565

5.1.8 ต้นทุนการขายและการก่อสร้าง

ต้นทุนการขายและการก่อสร้างในไตรมาส 3 ปี 2565 งวด 3 เดือนเพิ่มขึ้น 3.2% YoY เป็น 128.9 ล้านบาท อย่างไรก็ตามในงวด 9 เดือนบริษัทฯมีต้นทุนการขายและการก่อสร้างลดลง 7.7% YoY เป็น 244.4 ล้านบาท สอดคล้องกับทิศทางของรายได้จากการขายที่ลดลง โดยต้นทุนการขายและการก่อสร้างประกอบด้วย:

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย
- ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M)
- ต้นทุนสินค้า
- ค่าก่อสร้างและค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าถูกกำหนดไว้ในสัญญา โดยมีอัตราการเพิ่มขึ้นคงที่ตลอดอายุสัญญา ในทางตรงกันข้าม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับช่วงอายุของโรงไฟฟ้า ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 25 ปี ดังนั้นต้นทุนขายและบริการจะไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญหากไม่มีโครงการใหม่

5.1.9 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารในไตรมาส 3 ปี 2565 วงด 3 เดือนและ 9 เดือน เท่ากับ 59.8 ล้านบาท และ 157.2 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้น 3.8% และ 18.3% YoY ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายที่สูงขึ้นเกิดจากสาเหตุดังต่อไปนี้

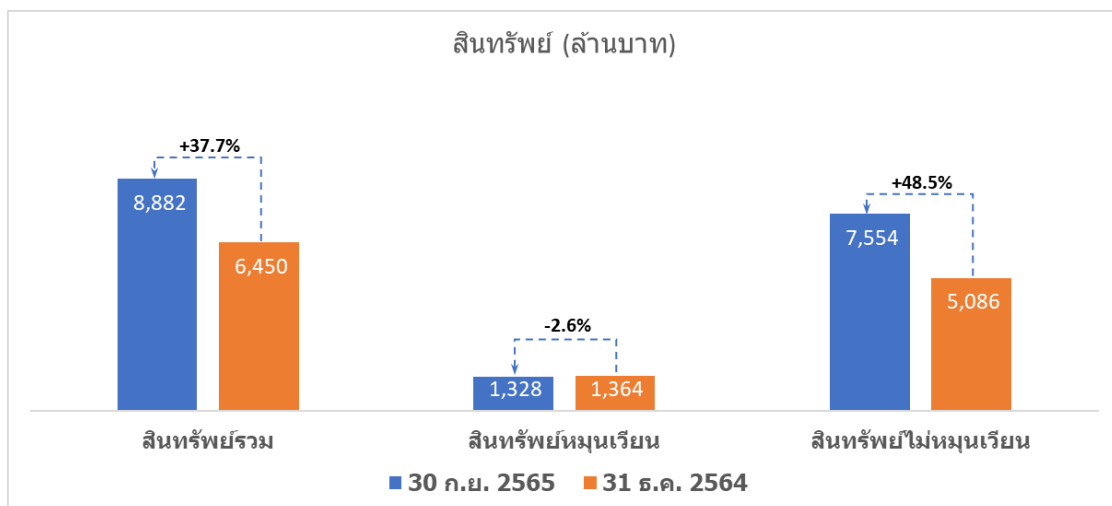
- ค่าใช้จ่ายพนักงานปรับตัวสูงขึ้นตามจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้นเพื่อสนับสนุนการพัฒนาธุรกิจใหม่
- ค่าธรรมเนียมทางการเงินสูงขึ้นโดยเป็นค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องกับ ค่าธรรมเนียมแรกเข้าธนาคาร ค่าธรรมเนียมการเปิดบัญชี ค่าธรรมเนียมการจัดการประจำปี ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้ และอื่นๆ
- ค่าธรรมเนียมวิชาชีพสูงขึ้นโดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ในประเทศไทยและในต่างประเทศ
- ค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้น โดยเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับโครงการพลังงานจากขยะ
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่สูงขึ้น

5.1.10 ดันทุนทางการเงิน

ดันทุนทางการเงิน สำหรับไตรมาส 3 ปี 2565 และ 9 เดือนของปี 2565 เพิ่มขึ้น 54.5% และ 58.4% YoY ตามลำดับ เป็น 46.3 ล้านบาท และ 128.8 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯออกหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิระยะยาวเพื่อนำเงินมาใช้เป็นเงินลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่น

5.2 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

5.2.1 สินทรัพย์รวม



สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 มีมูลค่า 8,882.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 37.7% YoY หรือ 2,432.4 ล้านบาท

สินทรัพย์หมุนเวียนลดลง 2.6% YoY หรือลดลง 35.9 ล้านบาท เป็น 1,328.4 ล้านบาท

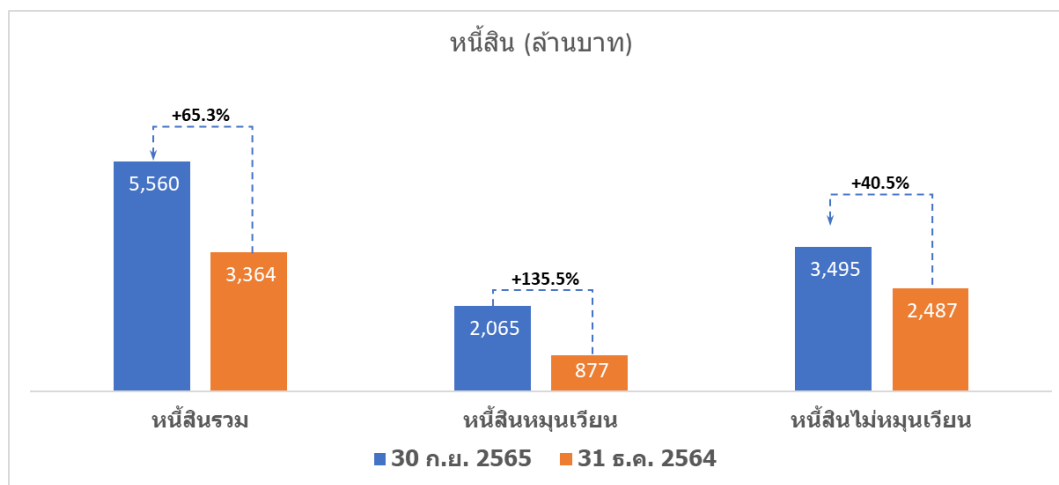
- เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2565 บริษัทฯได้ออกหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิระยะยาว 1,000 ล้านบาท เพื่อนำเงินมาใช้เป็นเงินลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่น

- ลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าโดยเป็นเงินมัดจำเพื่อซื้อหุ้นในโครงการในต่างประเทศ (ไต้หวัน) และค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าสำหรับการจัดซื้ออุปกรณ์เพื่อโครงการก่อสร้าง (ธุรกิจ EPC)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน มีมูลค่า 7,554 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48.5% YoY หรือ 2,468.3 ล้านบาท

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่สูงขึ้นของบริษัทย่อยในต่างประเทศ ซึ่งสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์และโครงการ Solar rooftop

5.2.2 หนี้สินรวม



ณ วันที่ 30 ก.ย. 2565 บริษัทฯมีหนี้สินรวม 5,560 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 65.3% YoY หรือเพิ่มขึ้น 2,196.1 ล้านบาท

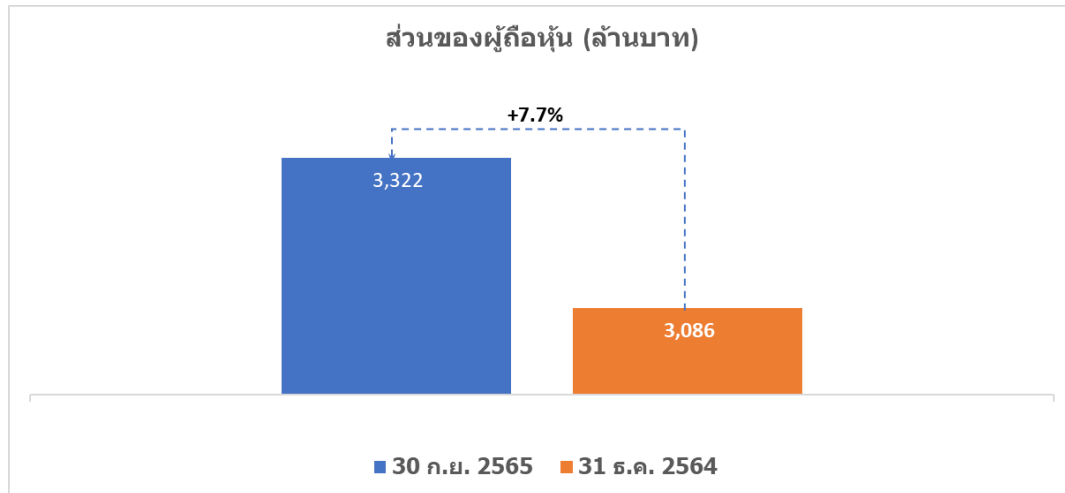
หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 135.5% หรือ 1,187.9 ล้านบาท เป็น 2,064.7 ล้านบาท

- มูลค่าเจ้าหนี้การค้างชำระจากการซื้ออุปกรณ์สำหรับธุรกิจก่อสร้าง (EPC)
- เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระภายใน 1 ปี สูงขึ้นโดยเป็นยอดเงินกู้ของบริษัทย่อยในต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและการขยายธุรกิจ

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 40.5% หรือ 1,008.1 ล้านบาท เป็น 3,495 ล้านบาท

- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีกำหนดชำระนานกว่า 1 ปี เพิ่มขึ้นโดยเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจและพัฒนาโครงการ
- บริษัทฯออกหุ้นกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

5.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น



ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เท่ากับ 3,322.4 ล้านบาท จากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรและการปรับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเป็นการปรับตัวขึ้น 7.7% YoY หรือ 236.3 ล้านบาท

6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ

ในส่วนของบริษัทไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัทฯ ได้มีการทดสอบระบบไฟในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่กัมพูชา (77 เมกะวัตต์) เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 และจะมีกำหนดการ COD ภายในไตรมาส 4/65 นอกจากนี้ โครงการ Solar rooftop ของโรงเรียนในไต้หวันจะทยอยเริ่มการ COD ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2565

สำหรับโครงการ Private PPA จำนวน 6 โครงการที่จะ COD ภายในไตรมาส 2 ปี 2566 นั้น มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 7.81 เมกะวัตต์ โดยรายละเอียดดังนี้

โครงการ	กำลังการผลิต
MBK The9 Rama9	0.54 MW
MBK The9 Tiwanon	1.63 MW
Walailak University	2.54 MW
Siam Inter Food	1.80 MW
Chevron	0.30 MW
Oriental Can	1.00 MW

7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม



1. การกำกับดูแล
กิจการที่ดี



2. การประกอบธุรกิจ
ด้วยความเป็นธรรม



3. สิทธิมนุษยชนและการจ้างงาน
เพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจ
อย่างยั่งยืน



4. การจัดการพลังงาน
สภาพภูมิอากาศ น้ำ
และของเสีย



5. การผลิตสินค้าและบริการ
ด้วยความรับผิดชอบต่อ
และส่งเสริมสังคมยั่งยืน



6. การลงทุนธุรกิจที่สร้าง
ผลตอบแทน โดยมุ่งเน้นธุรกิจ
ด้านนวัตกรรมเพื่อความยั่งยืน



7. การประเมินด้านความยั่งยืน
สำหรับธุรกิจใหม่อย่างรอบด้าน



8. การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน
สังคม ด้วยการพัฒนาคุณภาพ
การศึกษา และส่งเสริม
นวัตกรรมเพื่อสังคม

บริษัทได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจและกำหนดทิศทางเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนต่อเนื่องและเพื่อลดความเสี่ยงจากการละเมิดประเด็นที่เกี่ยวข้องกับประเด็นด้าน สิ่งแวดล้อม สังคม ธรรมชาติ โดยสามารถแบ่งเป็น 8 หัวข้อดังต่อไปนี้ นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งมั่นที่จะมีส่วนร่วมในการแก้ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศผ่านการบรรเทาและปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด หรือ Nationally Determined Contributions (NDC) ของรัฐบาลไทยตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC)

ด้วยเหตุนี้ บริษัทกำลังเตรียมแผนงานเพื่อบรรลุสถานะ ความเป็นกลางทางคาร์บอน หรือ Carbon Neutral และ สถานะการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ หรือ Net Zero ในกรอบเวลา 5 ปี ข้างหน้านี้

	Carbon Neutral	Net Zero
	Short-Term Goal	Long-Term Goal
เป้าหมายที่เกี่ยวข้องกับสภาพภูมิอากาศของ PRIME	บรรลุ Carbon neutral ภายใน ต้นปี 2566	บรรลุ Net zero ภายในปี 2573

การเริ่มต้นสู่ผลลัพธ์ดังกล่าวเริ่มจาก การติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อสร้างพลังงานและการอัปเดตอุปกรณ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในการดำเนินงานของบริษัท นอกจากนี้ บริษัทยังได้ร่วมมือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์

ขอแสดงความนับถือ

สุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์

(นายสุรเชษฐ์ ชัยปัทมานนท์)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน

เอกสารแนบ

สำหรับงวด 3 เดือนและ 9 เดือนของ ปี 2565

สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2565

สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(ล้านบาท)	9M65	9M64	% เปลี่ยนแปลง	3Q65	2Q65	3Q64	% เปลี่ยนแปลง	% เปลี่ยนแปลง
			YoY				QoQ	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	305.7	286.9	6.6%	104.1	100.8	91.1	3.3%	14.2%
รายได้จากการก่อสร้าง	85.2	127.0	(32.9%)	62.6	13.8	67.0	352.0%	(6.6%)
รายได้จากการขายสินค้า	22.4	29.5	(24.0%)	16.3	3.0	21.4	440.4%	(23.7%)
ต้นทุนการขายและก่อสร้าง	(244.5)	(264.9)	(7.7%)	(129.0)	(62.7)	(124.8)	105.7%	3.3%
กำไรขั้นต้น	168.9	178.5	(5.4%)	54.0	54.9	54.7	(1.7%)	(1.3%)
รายได้อื่น	14.6	9.5	53.9%	3.1	9.5	2.2	(67.4%)	38.7%
ค่าใช้จ่ายการบริหาร	(157.1)	(132.9)	18.2%	(59.8)	(49.3)	(57.7)	21.2%	3.6%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	1.0	(4.1)	(123.7%)	0.1	2.0	(1.0)	(93.6%)	(113.4%)
ต้นทุนทางการเงิน	(128.9)	(81.3)	58.5%	(46.4)	(45.5)	(30.0)	1.9%	54.7%
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	219.0	256.0	(14.4%)	66.4	65.0	71.6	2.2%	(7.3%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	117.5	225.6	(47.9%)	17.4	36.6	39.9	(52.5%)	(56.4%)
ภาษีเงินได้	(7.3)	(4.3)	70.7%	(4.3)	(2.9)	(3.9)	46.9%	9.0%
กำไรสำหรับงวด	110.2	221.3	(50.2%)	13.1	33.7	36.0	(61.0%)	(63.5%)
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	101.7	214.5	(52.6%)	10.6	30.7	116.01	(65.4%)	(90.9%)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	209.2	374.5	(44.1%)	45.7	77.7	238.9	(41.2%)	(80.9%)
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	200.7	367.7	(45.4%)	43.1	74.6	232.7	(42.2%)	(81.5%)

การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ

(ล้านบาท)	9M65	9M64	% เปลี่ยนแปลง	3Q65	2Q65	3Q64	% เปลี่ยนแปลง	% เปลี่ยนแปลง
			YoY				QoQ	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	305.7	286.9	6.6%	104.1	100.8	91.1	3.3%	14.2%
รายได้จากการก่อสร้าง	85.2	127.0	(32.9%)	62.6	13.8	67.0	352.0%	(6.6%)
รายได้จากการขายสินค้า	22.4	29.5	(24.0%)	16.3	3.0	21.4	440.4%	(23.7%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม	219.0	256.0	(14.4%)	66.4	65.0	71.6	2.2%	(7.3%)
รายได้อื่น	14.6	9.5	53.9%	3.1	9.5	2.2	(67.4%)	38.7%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	1.0	(4.1)	123.7%	0.1	2.0	(1.0)	(93.6%)	113.4%
รายได้รวม	647.9	704.8	(8.1%)	252.5	194.1	252.3	30.1%	(0.1%)

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2565

ณ วันที่ (ล้านบาท)	30 กันยายน 2565	31 ธันวาคม 2564	เปลี่ยนแปลง	%เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,328.40	1,364.33	(35.93)	(2.6%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,554.01	5,085.73	2,468.28	48.5%
สินทรัพย์รวม	8,882.41	6,450.06	2,432.35	37.7%
หนี้สินหมุนเวียน	2,064.72	876.79	1,187.93	135.5%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	3,495.33	2,487.20	1,008.13	40.5%
หนี้สินรวม	5,560.05	3,363.99	2,196.06	65.3%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,322.36	3,086.07	236.29	7.7%
หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น	8,882.41	6,450.06	2,432.35	37.7%

รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ

(ล้านบาท)	9M65	9M64	%เปลี่ยน แปลง	3Q65	2Q65	3Q64	%เปลี่ยน แปลง	%เปลี่ยน แปลง
			YoY				QoQ	YoY
รายได้จากการขายพลังงาน	305.70	286.86	6.6%	104.08	100.76	91.14	3.3%	14.2%
- ประเทศไทย	258.10	252.96	2.0%	80.40	87.32	78.18	(7.92%)	2.8%
- ประเทศไต้หวัน	47.60	33.90	40.4%	23.68	13.44	12.96	76.2%	82.7%