

Possible **ATTITUDE**
Respect
Integrity
Mastery
Entrepreneurship
Neuroship

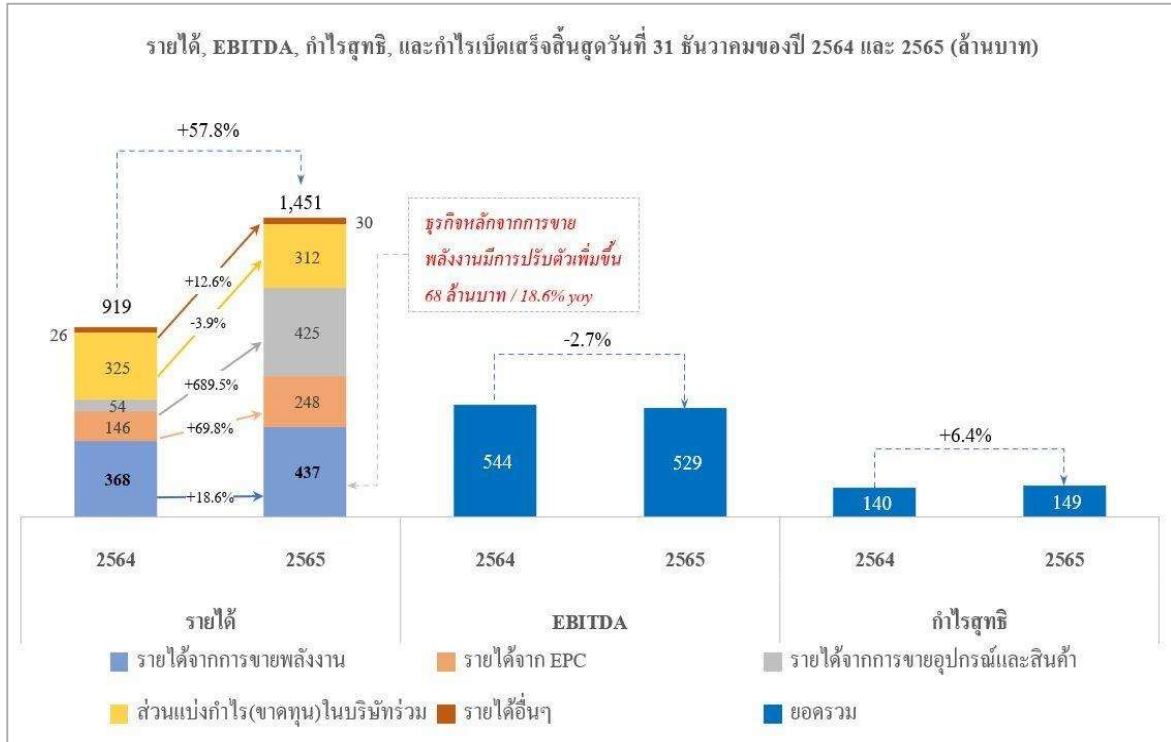
บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)
สำหรับผลประกอบการไตรมาส 4 ปี 2565 และสำหรับปี 2565
(สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

**บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)
สำหรับผลประกอบการไตรมาส 4 ปี 2565 และสำหรับปี 2565
(สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565)**

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร.....	3
2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน	3
3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค	5
4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม	6
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน.....	8
6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ.....	144
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม.....	155
เอกสารแนบ	16
สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ.....	16
การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ	16
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	17
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ	17

1. บทสรุปผู้บริหาร



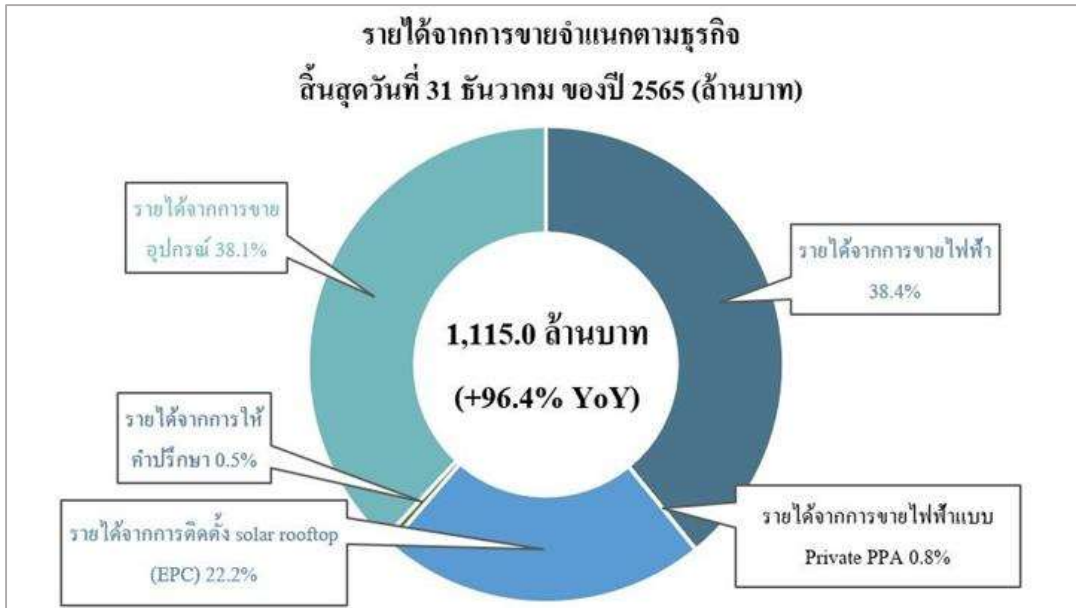
- รายได้รวมสำหรับปี 2565 อยู่ที่ 1,451 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 531.7 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 57.8 YoY โดยการปรับตัวที่สำคัญที่สุดมาจากการขายสินค้า (+370.8 ล้านบาท หรือร้อยละ +69.8 YoY) รองลงมาคือธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (EPC) (+101.9 ล้านบาท หรือร้อยละ +69.8 YoY) และธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (+68.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.6 YoY) ธุรกิจ EPC และธุรกิจการค้าปรับตัวขึ้นเนื่องจากผลกระทบของ COVID-19 ลดลง ซึ่งก่อนหน้านี้ COVID-19 ทำให้เกิดการขาดแคลนสินค้าคงคลังส่งผลกระทบต่อธุรกิจการค้า ในขณะที่ลูกค้า EPC ชะลอการลงทุน
- EBITDA ปรับตัวลดลงร้อยละ 2.7 YoY มาอยู่ที่ 528.7 ล้านบาท เนื่องจากรายได้จาก EPC และธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานค่าที่มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลง
- กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 หรือ 8.9 ล้านบาทจากปีก่อน เป็น 149.3 ล้านบาท โดยมีส่วนสำคัญมาจากการเติบโตของรายได้หลัก

2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทฯ ได้ขยายงานไปในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องอีก 3 ธุรกิจเพื่อให้บริษัทฯ มีรายได้จากหลายช่องทาง ดังนั้นภาพรวมรายได้จากการขายของบริษัทฯ มาจาก 4 ธุรกิจคือ

2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นร้อยละ 39 ของรายได้จากการดำเนินงานรวมของบริษัทฯ ทั้งหมด



โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุกแห่งของบริษัทฯมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานรัฐบาลของหลายประเทศในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก

โรงงานของบริษัทฯตั้งอยู่ในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 303.94 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตตามสัญญา 261.7 เมกะวัตต์ เนื่องจากบางโครงการ เป็นการร่วมทุน กำลังการผลิตติดตั้งตามส่วนทุนอยู่ที่ 217.63 เมกะวัตต์ จาก 303.94 เมกะวัตต์

เพื่อเป็นทุนสนับสนุนการขายธุรกิจบริษัทฯได้ระดมทุน 1,000 ล้านบาทผ่านการออกตราสารหนี้ในเดือนมีนาคม 2565 ตามด้วยตราสารหนี้ 43.8 ล้านบาทในรูปแบบของกองทุนเปิดในเดือนพฤษภาคม 2565 และการออกตราสารหนี้อีกครั้งในเดือนธันวาคม 2565 จำนวน 850 ล้านบาท

2.2 ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบครบวงจรตั้งแต่การสำรวจและออกแบบไปจนถึงการติดตั้งและบำรุงรักษา ช่วยให้เจ้าของอาคารและโรงงานอุตสาหกรรมลดค่าไฟฟ้าลงได้อย่างมาก โดยการทดแทนไฟฟ้าบางส่วนที่ซื้อจากกริด ธุรกิจติดตั้งระบบ Solar rooftop (EPC) เริ่มรับรู้รายได้ปี 2565

2.3 ธุรกิจติดตั้ง Solar rooftop และซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)

ธุรกิจนี้ต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยบริษัทฯลงทุนในระบบผลิตไฟฟ้าแล้วทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าในราคาที่สูงกว่าราคาซื้อขายจากการไฟฟ้า หรือลูกค้าสามารถเช่าระบบจากบริษัทฯและชำระเงินเป็นยอดเงินส่วนต่างของค่าไฟฟ้าที่ลูกค้าจะได้รับ ธุรกิจนี้ถือว่าค่อนข้างใหม่ในประเทศไทย ซึ่งบริษัทฯมีความได้เปรียบในการเป็นผู้นำตลาดของกลุ่มนี้

2.4 ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

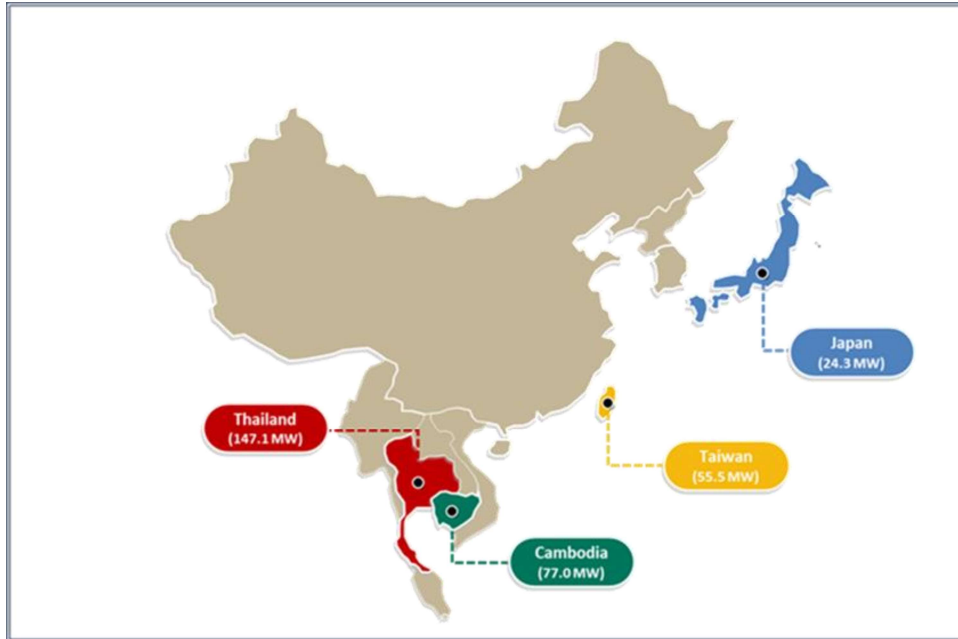
บริษัทฯ กำลังมองหาโอกาสใหม่ๆ เช่น นวัตกรรมและผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สามารถเข้าถึงกลุ่มลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างด้านการจัดซื้อเชิงวิศวกรรม หรือ ลูกค้ารายบุคคล นอกจากนี้ บริษัทฯวางแผนที่จะให้บริการ

ในการจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการแบบครบวงจรผ่านแพลตฟอร์มต่างๆ เช่น การซื้อขายออนไลน์ และบริษัทฯ มองว่าธุรกิจนี้จะสามารถทำกำไรและเสริมสร้างความยั่งยืนของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้น

ในปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้เติบโตร้อยละ 689.5 YoY ทั้งนี้บริษัทฯ คาดการณ์ว่าธุรกิจนี้จะเติบโตอย่างต่อเนื่องในปี 2566 จากการสนับสนุนของนโยบายภาครัฐและการเติบโตของธุรกิจหลักของบริษัทฯ

3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค

ที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ



3.1 ประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ในประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 127.15 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 147.11 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เหล่านี้มี PPA 3 ประเภท ได้แก่ i) โครงการ Feed-in-Tariff (FIT); ii) โครงการ Adder และ; iii) โครงการ PPA ภาคเอกชน

- ในปี 2565 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยรวม 335.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 YoY
- รายได้ของโครงการ Adder ในประเทศอื่นๆ ที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 อยู่ที่ 302.96 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 YoY ซึ่งบริษัทฯ รับรู้รูปแบบของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม
- โครงการ Private PPA สร้างรายได้ 8.9 ล้านบาทในปี 2565 ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 124.3 YoY เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับประโยชน์จากการดำเนินการทั้งหมดของสินทรัพย์ดำเนินงาน โดยเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) อย่างต่อเนื่องตั้งแต่วันที่ 2564

นอกจากนี้ 3 ธุรกิจใหม่ดังกล่าว (Private PPA ธุรกิจติดตั้งระบบโซลาร์รูฟท็อป (EPC) และธุรกิจจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์) มีรายได้รวม 681.2 ล้านบาทในปี 2565 คิดเป็นร้อยละ 46.9 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทฯ

3.2 ประเทศญี่ปุ่น

ในปี 2565 บริษัทได้บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมทุน 9.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 65.3 YoY โดยมาจากการขายไฟฟ้า ภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ในญี่ปุ่น รายได้ในส่วนนี้ลดลงเนื่องจากการขายโครงการ "Nari Aizu" ไปในช่วงครึ่งหลัง ของปี 2564 ทำให้บริษัทไม่ได้รับรู้รายได้ในส่วนนี้ตั้งแต่นั้นเป็นต้นมา

3.3 ประเทศไต้หวัน

ในปี 2565 บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน อยู่ที่ 80.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 84.1 YoY โดยมีกำลังการผลิตรวม 24.6 เมกะวัตต์ในช่วงไตรมาส 4 ปี 2565

3.4 ประเทศกัมพูชา

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทชนะการประมูลโครงการ National Solar Park ซึ่งโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนจากธนาคารพัฒนาเอเชียและประเทศไทย (Asian Development Bank :ADB) โครงการนี้มีกำลังการผลิตติดตั้งและตามสัญญา 77 เมกะวัตต์และ 60 เมกะวัตต์ตามลำดับ ทั้งนี้บริษัทฯส่งมอบพลังงานไฟฟ้าให้กับโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติของประเทศกัมพูชา (EDC) ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 ตามกำหนด และในปี 2565 รายได้รวมจากประเทศกัมพูชา อยู่ที่ 21.1 ล้านบาท

4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

4.1. แนวโน้มธุรกิจ

- **ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**

สำหรับประเทศไทย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำลังวางแผนที่จะรับซื้อพลังงานหมุนเวียนรวม 5.2 กิกะวัตต์ และบริษัทฯ ได้ยื่นโครงการตามแผนนี้ ซึ่งประกอบด้วยระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน (ground mounted solar power) และระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (ground mounted solar with battery storage) สำหรับประเทศไต้หวัน รัฐบาลไต้หวันซื้อพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าหลายขนาดอย่างต่อเนื่อง และบริษัทฯเพิ่งลงนามในสัญญาสำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ (Outdoor Aquacultural Solar Project) ที่มีกำลังการผลิตรวม 99 เมกะวัตต์ นอกจากนี้โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 60.0 เมกะวัตต์ในประเทศกัมพูชา และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ ขนาด 4.0 เมกะวัตต์ได้ดำเนินการ COD ในเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม พ.ศ. 2565 ตามลำดับ

- **ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)**

บริษัทฯได้ลงนามสัญญาที่ครอบคลุม 24 โครงการทั่วประเทศไทยระหว่างห้างสรรพสินค้าโรบินสันและไทวัสดุ โดยมีกำลังการผลิตประมาณ 24 เมกะวัตต์ รายได้จากโครงการเหล่านี้จะเริ่มรับรู้ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2565 และไตรมาส 1 ปี 2566 เป็นต้นไป นอกจากนี้ยังมีโครงการอื่นๆ อีก 15 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิต 11 เมกะวัตต์ ในปี 2565 และอีกประมาณ 3 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯมีงานในมือ Backlog จำนวน 4 โครงการรวมกำลังการผลิต 14 เมกะวัตต์ ในไตรมาส 1 ปี 2566 เช่น โครงการโซลาร์ลอยน้ำของบริษัท เบียร์ไทย จำกัด (มหาชน) ภายใต้

ไทยเบฟเวอเรจ นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้ลงนามสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพื่อสร้าง “Net zero energy building” มูลค่าประมาณ 42 ล้านบาท ซึ่งจะเป็นต้นแบบของโครงการ “Net zero energy” ให้กับทั้งภาครัฐและเอกชน บริษัทฯได้รับงานโครงการ EPC 2 โครงการของบริษัท กรุงเทพมหานครแบชีพิคลิส จำกัด จำนวน 1 เมกะวัตต์ และเป็นพันธมิตรทางธุรกิจกับบริษัท กรุงเทพมหานครแบชีพิคลิส จำกัด เพื่อเพิ่มโอกาสด้านธุรกิจ EPC ใหม่ ๆ ในประเทศไทย

- **ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)**

ด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้นบริษัทฯจึงใช้โอกาสนี้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการขยายธุรกิจและได้มีการลงนามสัญญา ธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) หลายฉบับกับบริษัทเอกชนหลายแห่ง เช่น บริษัท สยามอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท โอเรียนเต็ลแคน จำกัด เป็นต้น

- **ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน**

บริษัทฯส่งมอบแผงโซลาร์เซลล์ (PV Module) และ อินเวอร์เตอร์ (inverter) มูลค่าประมาณ 68.7 ล้านบาท เริ่มตั้งแต่ไตรมาสที่ 1 ถึง ไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ที่เกี่ยวข้องกับระบบผลิตไฟฟ้าเกินกว่า 6.87 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ยังเพิ่มการนำเสนอผลิตภัณฑ์และสร้างสถานะในตลาดด้วยการร่วมมือกับบริษัทอื่นๆ จากภาคเอกชนเพื่อขยายธุรกิจ

4.2. แนวโน้มของอุตสาหกรรม

ในปี 2564 การผลิตพลังงานโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 61.3% ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศไทย จากสัดส่วนที่สูงนี้ เป็นตัวที่บ่งชี้ว่าการผลิตด้านพลังงานหมุนเวียนเป็นสิ่งจำเป็นสำหรับประเทศไทยเพื่อลดการพึ่งพิงพลังงานจากฟอสซิล การที่แหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศกำลังจะหมดลง และต้นทุนการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ปรับตัวสูงขึ้น กำลังจะกลายเป็น 2 ปัญหาใหญ่ของประเทศไทย ทั้งนี้หากไม่มีการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติใหม่แล้วนั้น มีการประมาณการว่าปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของไทยจะลดลงอย่างมีนัยสำคัญภายในปี 2573 โดยเมื่อดูจากครึ่งแรกของปี 2565 สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตภายในประเทศลดลงจากร้อยละ 64 เป็นร้อยละ 40 สาเหตุเนื่องจากอุปทานก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยลดลง ส่งผลให้มีการนำเข้าก๊าซ LNG เพิ่มขึ้น และทำให้เกิดการผลักภาระต้นทุนด้านพลังงานไปให้กับผู้ใช้ จากที่กล่าวมา การหันมาใช้พลังงานหมุนเวียนเป็นทางเลือกที่มีศักยภาพอย่างมหาศาลในการช่วยลดต้นทุนด้านพลังงานทั้งในระยะสั้นและระยะยาวและยังสามารถช่วยลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลอีกด้วย โดยในปัจจุบันจากการที่ราคาก๊าซธรรมชาติ ราคาน้ำมัน และราคาถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็วเมื่อเทียบกับการปรับตัวขึ้นของราคาการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ และการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม อีกทั้งยังมีความคุ้มค่ากว่าเมื่อคำนวณค่าไฟฟ้าที่ต้องจ่ายในระยะยาวส่งผลให้ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนมีการแข่งขันมากขึ้น

ตามแผนพัฒนาไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยจะเพิ่มขึ้นจาก 46,090 เมกะวัตต์ ในปี 2560 เป็น 77,211 เมกะวัตต์ภายในปี 2580 โดยในปีดังกล่าวประเทศไทยมีเป้าหมายในการผลิตไฟฟ้าให้มีสัดส่วนจากถ่านหินร้อยละ 12 จากเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิลร้อยละ 35 และ จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 53 นอกจากนี้คณะกรรมการ

กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำลังเตรียมคัดเลือกบริษัทที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติผลิต “พลังงานสะอาด” เพื่อจัดซื้อพลังงานให้รัฐบาลตามแผนหนุอุปทานพลังงานหมุนเวียน กำลังการผลิตรวมสำหรับแผนนี้คือ 5.2 กิกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซชีวภาพ (0.335 กิกะวัตต์) พลังงานลม (1.5 กิกะวัตต์) ระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (2.368 กิกะวัตต์) และระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (1 กิกะวัตต์) โดยบริษัทผู้ประกอบการธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์สามารถส่งข้อเสนอให้คณะกรรมการภายในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 และจะมีการประกาศรายชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติในช่วงต้นปี พ.ศ. 2566 จากนั้นคณะกรรมการจะประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกทราบและยอมรับเงื่อนไขการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในเดือนเมษายน พ.ศ. 2566 ทั้งนี้บริษัทผู้ประกอบการธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยยังคงรายงานไปในทิศทางเดียวกันถึงแนวโน้มรายได้ที่ดี และในช่วงเวลาต่อจากนี้ช่องทางการเติบโตของธุรกิจพลังงานสะอาดจะมีโอกาสเปิดกว้างมากยิ่งขึ้น

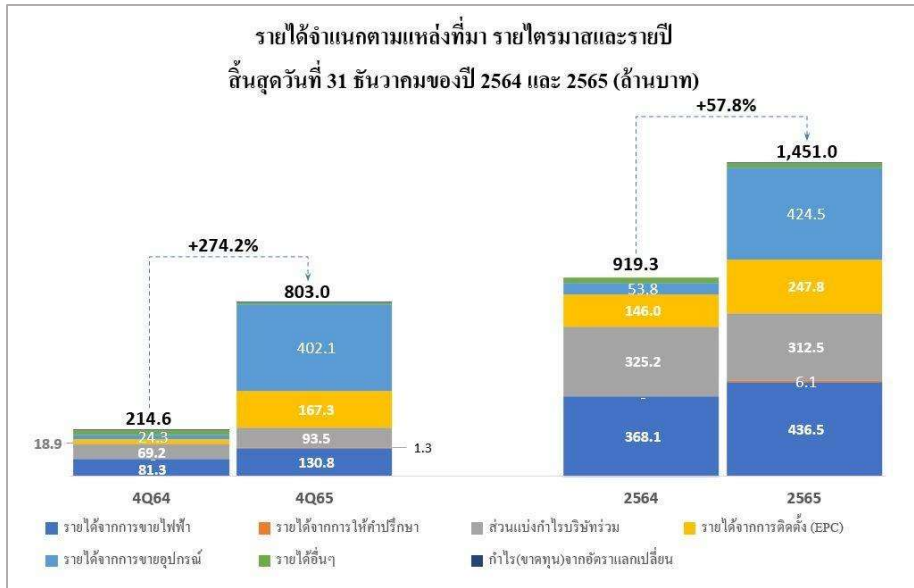
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

5.1 งบกำไรขาดทุน



รายได้รวมไตรมาส 4 ปี 2565 อยู่ที่ 803.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 274.2 YoY ในขณะเดียวกัน รายได้รวมของปี 2565 สูงขึ้นร้อยละ 57.8 YoY เป็น 1,451 ล้านบาท กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 148.2 อยู่ที่ 39.1 ล้านบาท ขณะเดียวกันกำไรสุทธิของปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 YoY อยู่ที่ 149.3 ล้านบาท โดยเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น แต่ค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่น้อยกว่า

5.1.1 รายละเอียดของรายได้รวมตามส่วนงานธุรกิจ

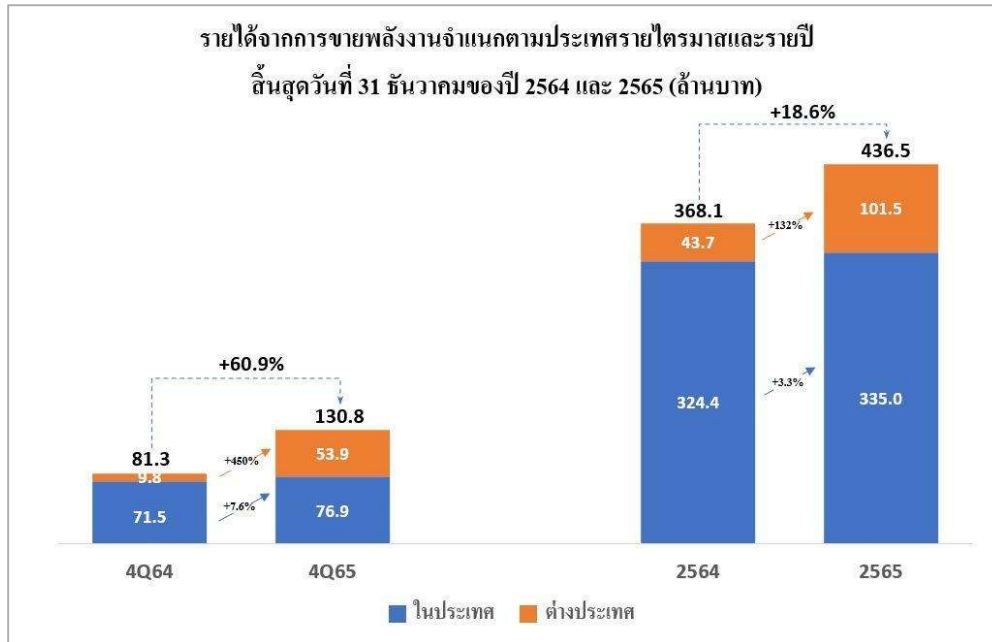


5.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้า

การเติบโตของยอดขายไฟฟ้าในไตรมาส 4 ปี 2565 และทั้งปี 2565 เติบโตร้อยละ 61.0 และร้อยละ 18.6 YoY ตามลำดับ เป็น 130.8 ล้านบาท และ 436.5 ล้านบาท ซึ่งผลการดำเนินงานที่เติบโตนี้มาจากการ COD 60 เมกะวัตต์ของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาและโครงการต่างๆในประเทศไต้หวัน
รายได้จากการขายไฟฟ้าประกอบด้วย

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทยมีสัญญาภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT และ Adder โดยมีระยะเวลา 25 ปีนับจาก COD มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) จำนวน 9 ฉบับกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 41.8 เมกะวัตต์
- Solar Rooftop ในรูปแบบ Private PPA มีระยะเวลา 15 ปีนับจาก COD ด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 13.55 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชน (2.26 เมกะวัตต์ ณ ไตรมาสที่ 4 ปี 2565)
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและ solar rooftop ในประเทศไต้หวันมีการทำสัญญาภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT โดยมีระยะเวลา 20 ปีจาก COD และมีสัญญากับบริษัท Taiwan Power ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 20.49 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศกัมพูชาโดยทำสัญญาภายใต้ข้อตกลงรับซื้อแบบ FIT เป็นเวลา 20 ปีนับจาก COD โครงการจะขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Cambodia โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 60 เมกะวัตต์

5.1.3 รายละเอียดรายได้จากการขายไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์) ในประเทศและต่างประเทศ



- **ประเทศไทย:** รายได้จากการขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 และร้อยละ 3.3 YoY ในไตรมาส 4 ปี 2565 และงวด 12 เดือน ปี 2565 ตามลำดับ จากการ COD เพิ่มเติมของโครงการ Private PPA ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2564
- **ต่างประเทศ:** รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาส 4 ปี 2565 และงวด 12 เดือน ปี 2565 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการ COD ของโครงการที่ประเทศไต้หวันและประเทศกัมพูชา จำนวน 87 โครงการ จำนวน 64.79 เมกะวัตต์และเพิ่มขึ้น ร้อยละ 450.0 และร้อยละ 132.2 YoY ตามลำดับ

5.1.4 รายได้จากการให้คำปรึกษา

รายได้จากการให้คำปรึกษาในไตรมาส 4 ปี 2565 และรายได้ทั้งปี 2565 เท่ากับ 1.3 ล้านบาท และ 6.1 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ในปี 2564 บริษัทฯไม่มีรายได้ จากการให้คำปรึกษา

5.1.5 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

รายได้จากธุรกิจนี้ในไตรมาส 4 ปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 783.5 YoY เป็น 167.3 ล้านบาท ในขณะที่งวด 12 เดือน ปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 69.8 YoY เป็น 247.8 ล้านบาท ในปี 2565 บริษัทฯได้ลงนามสัญญา 26 โครงการทั่วประเทศไทย มูลค่ารวม 441 ล้านบาท เทียบกับ 10 โครงการที่ 142 ล้านบาทในปี 2564 ทั้งนี้ ณ ไตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทฯมีงานในมือ (Backlog) ซึ่งมีมูลค่า 233 ล้านบาท โดยจะรับรู้รายได้ในปี 2566

5.1.6 รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานในไตรมาส 4 ปี 2565 และ 12 เดือนของปี 2565 อยู่ที่ 402.1 ล้านบาท และ 424.5 ล้านบาท ตามลำดับ เติบโตร้อยละ 1,557.1 และร้อยละ 689.5 YoY ตามลำดับ

ด้วยการฟื้นตัวการระบาดของ COVID-19 ในปี 2565 ทำให้รายได้จากรัฐกิจที่ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเนื่องจากลูกค้าเพิ่มการลงทุนในการซื้อวัสดุอุปกรณ์ อีกทั้งปัญหาการขาดแคลนสินค้าคงคลังในช่วงการระบาดของ COVID-19 ได้ผ่อนคลายลง

5.1.7 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

สำหรับโครงการบางแห่งบริษัทใช้วิธีลงทุนในโครงการโดยมีผู้ร่วมทุน ดังนั้นรายได้จากโครงการเหล่านี้จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากการร่วมทุน ในปี 2565 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นลดลงร้อยละ 3.9 YoY เป็น 312.5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22 ของรายได้ทั้งหมด โดยส่วนแบ่งกำไรนี้มาจากโครงการในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ในช่วงที่ผ่านมา บริษัทร่วมแห่งหนึ่งคือ บริษัท วินา เอ็นเนอร์ยี โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้หมดสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ส่งผลให้บริษัทร่วมดังกล่าวมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สูงขึ้นจึงมีกำไรลดลง ประกอบกับในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัทได้ขายเงินลงทุนในบริษัท "Nari Aizu" ซึ่งเป็นโครงการในประเทศญี่ปุ่น จึงทำให้บริษัทไม่ได้ รับส่วนแบ่งกำไรจากโครงการดังกล่าว ส่งผลให้ในปี 2565 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมลดลง

5.1.8 รายได้อื่น

บริษัทมีรายได้อื่นรวม 21.6 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19.6 YoY เนื่องจากบริษัทได้รับคำสั่งใหม่ทดแทนจากการประกันภัยของโครงการโรงไฟฟ้าที่จังหวัดกระบี่ ในปี 2564 (ซึ่งไม่เกิดขึ้นซ้ำในปี 2565)

5.1.9 ต้นทุนการขายและการก่อสร้าง

ต้นทุนการขายและการก่อสร้างในไตรมาส 4 ปี 2565 และงวด 12 เดือน ปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 678.6 และร้อยละ 148.9 YoY ตามลำดับ เป็น 609.7 ล้านบาทและ 854.2 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับทิศทางของรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น โดยต้นทุนการขายและการก่อสร้างประกอบด้วย:

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

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าถูกกำหนดไว้ในสัญญาโดยมีอัตราการเพิ่มขึ้นคงที่ตลอดอายุสัญญา ในทางตรงกันข้าม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับช่วงอายุของโรงไฟฟ้า ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 25 ปี ดังนั้นต้นทุนขายและบริการจะไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญหากไม่มีโครงการใหม่

5.1.10 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารในไตรมาส 4 ปี 2565 และงวด 12 เดือนปี 2565 อยู่ที่ 91.6 ล้านบาท และ 248.8 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 และร้อยละ 17.0 YoY ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นเกิดจากสาเหตุดังต่อไปนี้

- ค่าใช้จ่ายพนักงานปรับตัวสูงขึ้นตามจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้นเพื่อสนับสนุนการพัฒนาธุรกิจใหม่
- ค่าธรรมเนียมทางการเงินสูงขึ้นโดยเป็นค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องกับ ค่าธรรมเนียมแรกเข้า ค่าธรรมเนียมการเปิดบัญชี ค่าธรรมเนียมการจัดการประจำปี ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้ และอื่นๆ

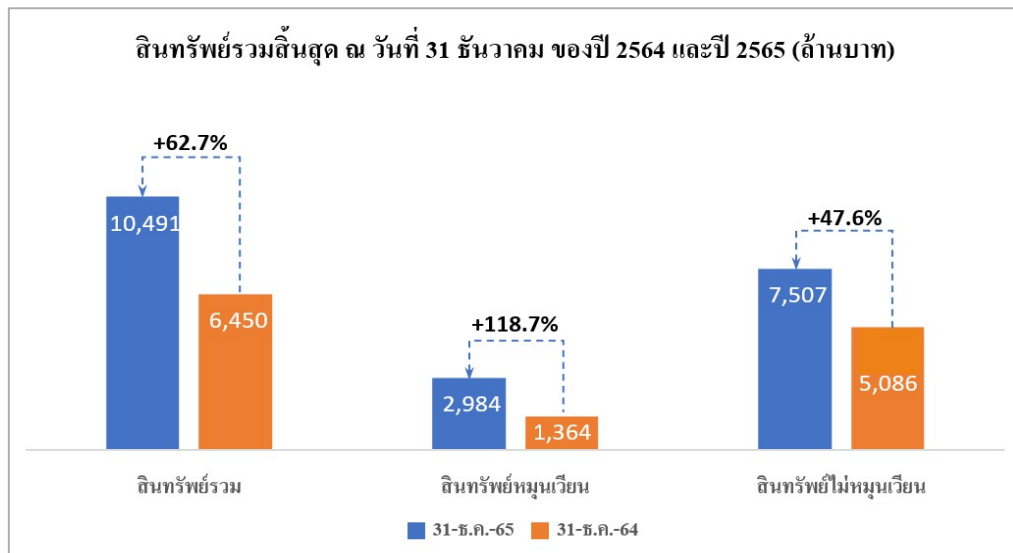
- ค่าธรรมเนียมวิชาชีพสูงขึ้นโดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ในประเทศไทยและในต่างประเทศ
- ค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้น โดยเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับโครงการพลังงานจากขยะ

5.1.11 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับไตรมาส 4 ปี 2565 และงวด 12 เดือน ปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 82.7 และร้อยละ 65.4 YoY ตามลำดับ เป็น 59.1 ล้านบาท และ 188.0 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทขอกู้เงินกู้ ไม่ด้อยสิทธิระยะยาวเพื่อนำเงินมาใช้เป็นเงินลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่น

5.2 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

5.2.1 สินทรัพย์รวม



สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีมูลค่า 10,491 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 62.7 YoY หรือ 4,041 ล้านบาท

สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 118.7 YoY หรือ 1,620 ล้านบาท เป็น 2,984 ล้านบาท

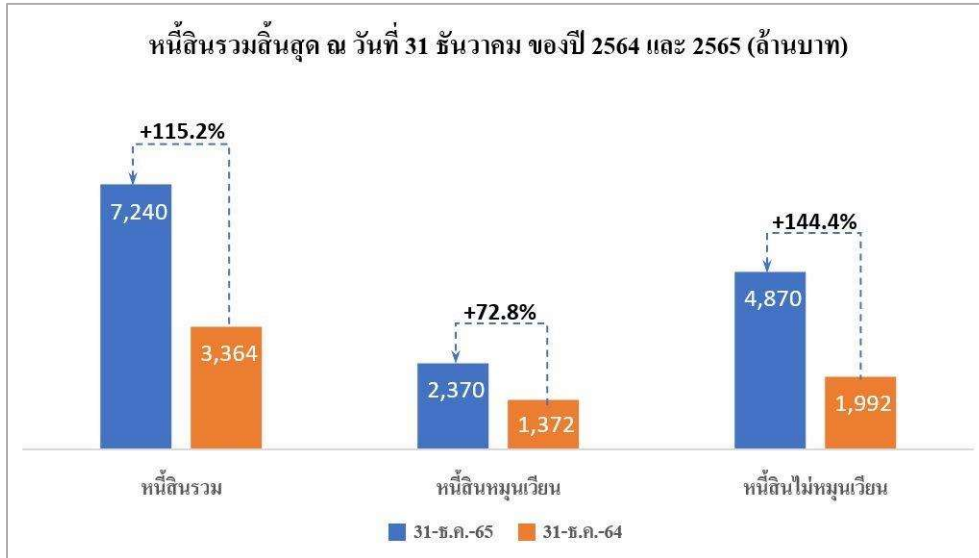
- เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2565 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ระยะยาวไม่ด้อยสิทธิจำนวน 1,000 ล้านบาท และ 850 ล้านบาท เพื่อระดมทุนลงทุนในโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ
- ลูกหนี้การค้าและอื่นๆ เพิ่มขึ้นเนื่องจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าที่สูงขึ้น เงินมัดจำสำหรับซื้อหุ้นในโครงการต่างประเทศ (ไต้หวัน) และเงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับโครงการก่อสร้าง (วิศวกรรม การจัดซื้อจัดจ้าง และการก่อสร้าง)
- สินค้าคงคลังที่สูงขึ้น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน มีมูลค่า 7,507 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.6 YoY หรือ 2,421 ล้านบาท

- การลงทุนที่สูงขึ้นในบริษัทร่วมซึ่งได้รับส่วนแบ่งจากบริษัทร่วม

- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่สูงขึ้นของบริษัทย่อยในต่างประเทศซึ่งสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการ Solar rooftop

5.2.2 หนี้สินรวม



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หนี้สินรวมอยู่ที่ 7,240 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 115.2 หรือเพิ่มขึ้น 3,876 ล้านบาท จากปีก่อน

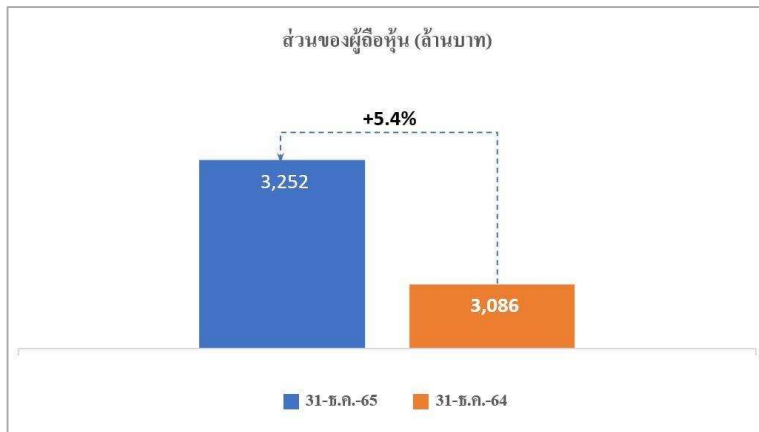
หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 72.8 หรือ 998.6 ล้านบาท เป็น 2,370 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- เจ้าหนี้การค้าที่สูงขึ้นจากการซื้ออุปกรณ์สำหรับธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง (งานวิศวกรรม งานจัดซื้อและงานก่อสร้าง)
- เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระภายใน 1 ปี สูงขึ้นโดยเป็นยอดเงินกู้ของบริษัทย่อยในต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและการขยายธุรกิจ

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 144.4 หรือ 2,877 ล้านบาท เป็น 4,870 ล้านบาท เนื่องจาก

- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี เพิ่มขึ้นโดยเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจและพัฒนาโครงการ
- บริษัทฯออกหุ้นกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

5.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น



ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 3,252 ล้านบาท จากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรและการปรับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเป็นการปรับตัวขึ้นร้อยละ 5.4 YoY หรือ 165 ล้านบาท

6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทในประเทศไทย (77 เมกะวัตต์) และประเทศไต้หวัน (4.0 เมกะวัตต์) ได้ดำเนินการ COD ในเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2565 ตามลำดับ นอกจากนี้โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาสำหรับโรงเรียนในประเทศไทยไต้หวันจะทยอย COD ตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2565

Private PPA จำนวน 5 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 7.49 เมกะวัตต์ จะ COD ได้ในไตรมาส 1 ปี 2566 ในขณะที่อีก 5 โครงการ จะเริ่มก่อสร้างในไตรมาส 1 ปี 2566 และจะ COD ในช่วงปลายไตรมาส 2 ถึงต้นไตรมาส 3 ปี 2566

Private PPA 10 โครงการจะ COD ภายในไตรมาส 3 ปี 2566 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.04 เมกะวัตต์ ดังนี้

โครงการ	กำลังการผลิต	กำหนด COD
เดอะ ไนน์ เซ็นเตอร์ พระราม 9	0.54 เมกะวัตต์	ไตรมาส 1 ปี 2566
เดอะไนน์ เซ็นเตอร์ ดิวานนท์	1.63 เมกะวัตต์	ไตรมาส 1 ปี 2566
บริษัท โอเรียนเต็ลแคน จำกัด	0.99 เมกะวัตต์	ไตรมาส 1 ปี 2566
บริษัท สยาม อินเทอร์เน็ต โซลูชั่น จำกัด	1.79 เมกะวัตต์	ไตรมาส 1 ปี 2566
มหาวิทยาลัยวลัยลักษณ์ (นครศรีธรรมราชสีมา)	2.54 เมกะวัตต์	ไตรมาส 1 ปี 2566
ซีพี บางปะกง	0.99 เมกะวัตต์	ไตรมาส 2-3 ปี 2566
ซีพี สีคิ้ว	0.99 เมกะวัตต์	ไตรมาส 2-3 ปี 2566
บริษัท ทropicคอลแคนหนึ่ง (ประเทศไทย) จำกัด	0.65 เมกะวัตต์	ไตรมาส 2-3 ปี 2566
โฮยา ลำพูน จำกัด	1.60 เมกะวัตต์	ไตรมาส 2-3 ปี 2566
ตลาดเซฟวัน โคราช	0.32 เมกะวัตต์	ไตรมาส 2 ปี 2566
รวมทั้งหมด	12.04 เมกะวัตต์	ภายในไตรมาส 3 ปี 2566

7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจ และกำหนดทิศทางเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนต่อเนื่องและเพื่อลดความเสี่ยงจากการละเมิดประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม ชรรมาภิบาล โดยสามารถแบ่งเป็น 8 หัวข้อดังต่อไปนี้



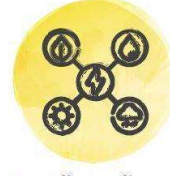
1. การกำกับดูแล
กิจการที่ดี



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

นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งมั่นที่จะมีส่วนร่วมในการแก้ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศผ่านการบรรเทาและปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด หรือ Nationally Determined Contributions (NDC) ของรัฐบาลไทยตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC)

ด้วยเหตุนี้ บริษัทกำลังเตรียมแผนงานเพื่อบรรลุสถานะ ความเป็นกลางทางคาร์บอน หรือ Carbon Neutral และสถานะการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ หรือ Net Zero ในกรอบเวลา 5 ปี ข้างหน้า

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

การเริ่มต้นสู่ผลลัพธ์ดังกล่าวเริ่มจาก การติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อสร้างพลังงานและการอัพเกรดอุปกรณ์ เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในการดำเนินงานของบริษัท นอกจากนี้ บริษัทยังได้ร่วมมือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์

ขอแสดงความนับถือ

(นายพิรุณ ชินวัตร)

ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน

เอกสารแนบ

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 4 ปี 2565 และทั้งปี 2565
(สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	ล้านบาท									
	2565	2564	เปลี่ยนแปลง (YoY)	เปลี่ยนแปลง % (YoY)	4Q65	3Q65	4Q64	เปลี่ยนแปลง (YoY)	เปลี่ยนแปลง % (QoQ)	เปลี่ยนแปลง % (YoY)
รายได้จากการขาย	436.5	368.1	68.4	18.6%	130.8	104.1	81.3	49.6	25.7%	61.0%
รายได้จากการก่อสร้าง	247.8	146.0	101.9	69.8%	167.3	62.6	18.9	148.4	167.5%	783.5%
รายได้จากการขายสินค้า	424.5	53.8	370.8	689.5%	402.1	16.3	24.3	377.8	2363.9%	1557.1%
รายได้ที่ปรึกษา	6.1	-	6.1	-	1.3	-	-	1.3	-	-
ต้นทุนขายและการก่อสร้าง	(854.2)	(343.2)	(511.0)	-148.9%	(609.7)	(129.0)	(78.3)	(631.4)	-372.6%	-678.6%
กำไรขั้นต้น	260.8	224.7	36.1	16.1%	91.9	54.0	46.2	45.8	70.4%	99.2%
รายได้อื่นๆ	21.6	26.8	(5.3)	-19.6%	6.9	3.1	17.3	(10.4)	125.4%	-59.9%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(248.8)	(212.5)	(36.2)	-17.0%	(91.6)	(69.8)	(79.6)	(12.0)	-53.3%	-15.1%
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงิน	-	(107.0)	107.0	100.0%	-	-	(107.0)	107.0	-	100.0%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.0	(0.5)	2.5	476.0%	1.0	0.1	3.6	(2.6)	670.5%	-72.2%
กำไรและ (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าตราสารหนี้ทางการเงิน	(4.1)	-	(4.1)	-	(4.1)	-	-	(4.1)	-	-
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(188.0)	(113.7)	(74.3)	-65.4%	(69.1)	(46.4)	(32.3)	(26.7)	-27.4%	-82.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม	312.5	325.2	(12.7)	-3.9%	93.5	66.4	69.2	24.3	40.9%	35.1%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	156.0	143.0	13.0	9.1%	38.5	17.4	(82.7)	121.2	121.5%	146.6%
ภาษีเงินได้	(6.7)	(2.7)	(4.1)	-152.2%	0.6	(4.3)	1.6	(1.0)	113.0%	-65.5%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	149.26	140.32	8.9	6.4%	39.1	13.1	(81.1)	120.1	197.6%	148.2%
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	137.1	130.4	6.7	5.1%	35.4	10.6	(84.2)	119.6	233.9%	142.0%

การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ

รายได้	ล้านบาท									
	2565	2564	เปลี่ยนแปลง (YoY)	เปลี่ยนแปลง % (YoY)	4Q65	3Q65	4Q64	เปลี่ยนแปลง (YoY)	เปลี่ยนแปลง % (QoQ)	เปลี่ยนแปลง % (YoY)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	436.5	368.1	68.4	18.6%	130.8	104.1	81.3	49.6	26%	61.0%
รายได้จากธุรกิจ EPC	247.8	146.0	101.9	69.8%	167.3	62.6	18.9	148.4	168%	783.5%
รายได้จากการขายสินค้า	424.5	53.8	370.8	689.5%	402.1	16.3	24.3	377.8	2364%	1557.1%
รายได้ที่ปรึกษา	6.1	-	6.1	-	1.3	-	-	1.3	-	-
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	312.5	325.2	(12.7)	-3.9%	93.5	66.4	69.2	24.3	41%	35.1%
รายได้อื่นๆ	21.6	26.8	(5.3)	-19.6%	6.9	3.1	17.3	(10.4)	125%	-59.9%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.0	(0.5)	2.5	476.0%	1.0	0.1	3.6	(2.6)	670%	-72.2%
รายได้รวม	1,451.0	919.3	531.7	57.8%	803.0	252.5	214.6	588.4	218%	274.2%

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	2565	2564	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,984.4	1,364.3	1,620.0	118.7%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,507.1	5,085.7	2,421.4	47.6%
สินทรัพย์รวม	10,491.5	6,450.1	4,041.4	62.7%
หนี้สินหมุนเวียน	2,370.2	1,371.6	998.6	72.8%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,869.8	1,992.4	2,877.4	144.4%
หนี้สินรวม	7,240.0	3,364.0	3,876.0	115.2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,251.5	3,086.1	165.4	5.4%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	10,491.5	6,450.1	4,041.4	62.7%

รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ

ล้านบาท

	2565	2564	เปลี่ยนแปลง		4Q65	3Q65	4Q64	เปลี่ยนแปลง		
			(YoY)	% (YoY)				(YoY)	% (QoQ)	% (YoY)
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ	436.5	368.1	68.4	18.6%	130.8	104.1	81.3	49.6	25.7%	61.0%
- ประเทศไทย	335.0	324.4	10.6	3.3%	76.9	80.4	71.5	5.5	-4.3%	7.6%
- ต่างประเทศ	101.5	43.7	57.8	132.3%	53.9	23.7	9.8	44.1	127.6%	450.7%