

**P**ossible **ATTITUDE**  
**R**espect  
**I**ntegrity  
**M**astery  
**E**ntrepre  
**N**eership

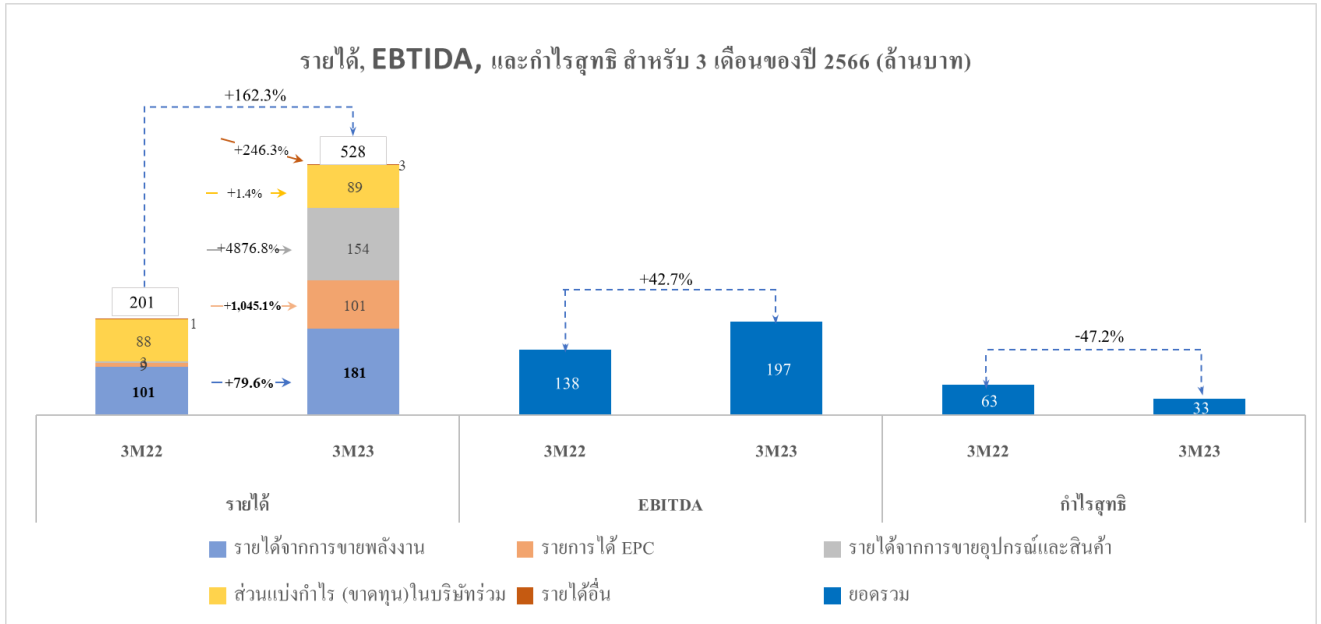
บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)  
สำหรับผลประกอบการไตรมาส 1 ปี 2566  
(สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566)

**บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)**  
**สำหรับผลประกอบการไตรมาส 1 ปี 2566**  
**(สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566)**

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร	3
2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน	3
3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค	5
4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม	6
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน	8
6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ	13
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม	14
เอกสารแนบ	16
สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	16
การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ	16
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566	17
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ	17

## 1. บทสรุปผู้บริหาร



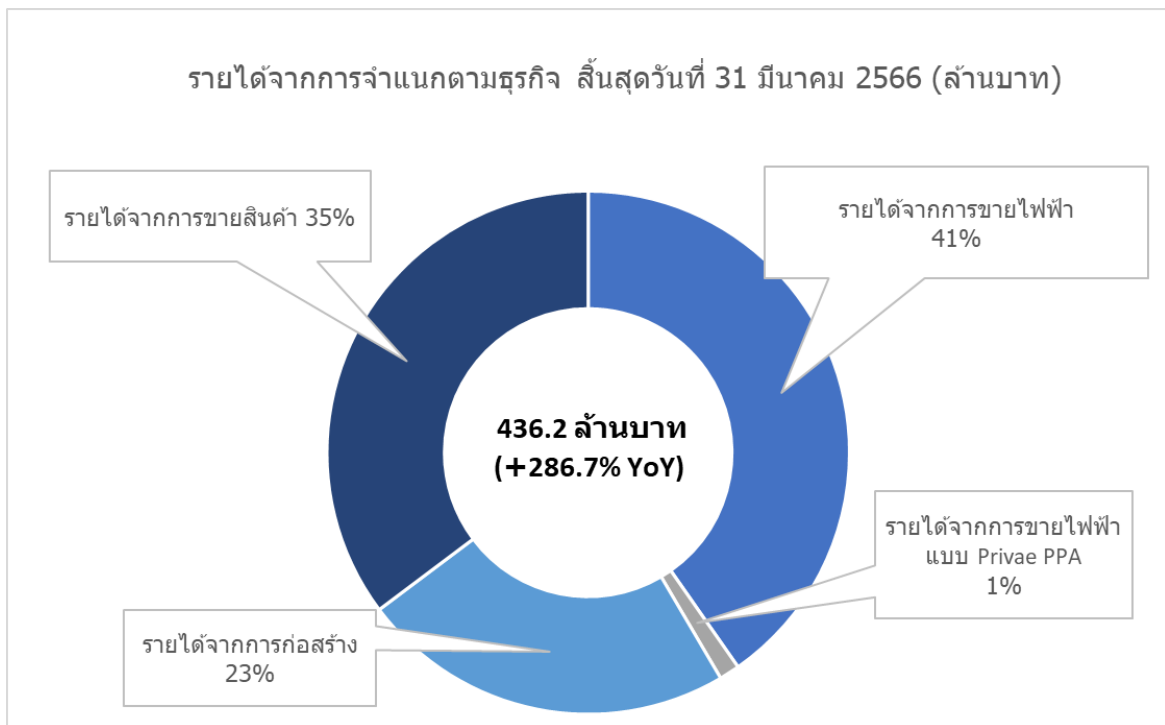
- รายได้รวมสำหรับไตรมาส 1 ปี 2566 อยู่ที่ 436.24 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 323.44 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 286.7 YoY โดยรายได้ที่ปรับตัวขึ้นมากที่สุดมาจากการขายสินค้า (+150.66 ล้านบาท หรือร้อยละ + 4,875.7YoY) รองลงมาคือธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (EPC) (+89.65 ล้านบาท หรือร้อยละ + 1,013.0 YoY) เนื่องจากบริษัทฯ เน้นธุรกิจการขายอุปกรณ์และสินค้า และธุรกิจ EPC โดยบริษัทมีลูกค้า EPC กลุ่มใหม่ๆ ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2565 ในขณะที่ธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (+80.34 ล้านบาทหรือร้อยละ 79.7 YoY) เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2566 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศปรับขึ้นค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นๆ (ที่ไม่ใช่ประเภทบ้านอยู่อาศัย) จึงทำให้รายได้ของธุรกิจนี้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง
- EBITDA ปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 42.7 YoY มาอยู่ที่ 196.53 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ทำให้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น และมีต้นทุนทางการเงินที่สูงขึ้นจากการที่บริษัทจัดจำหน่ายหุ้นกู้ในปี 2565 เพื่อนำมาขยายธุรกิจโรงไฟฟ้า เมื่อเทียบไตรมาส 1 ปี 2565
- กำไรสุทธิลดลงร้อยละ 47.2 YoY หรือ 29.87 ล้านบาทจากไตรมาสเดียวกัน ปีก่อน เป็น 33.44 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการบริหาร และต้นทุนทางการเงินที่สูงขึ้น

## 2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทฯ ได้ขยายงานไปในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องอีก 3 ธุรกิจเพื่อให้บริษัทฯ มีรายได้จากหลายช่องทาง ดังนั้นภาพรวมรายได้จากการขายของบริษัทฯ มาจาก 5 ธุรกิจคือ

### 2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัท มีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นร้อยละ 41 ของรายได้ จากการดำเนินงานรวมของบริษัททั้งหมด



โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุกแห่งของบริษัทมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานรัฐบาลของประเทศในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก โรงไฟฟ้าของบริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง รวม 305.24 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตตามสัญญา 262.37 เมกะวัตต์ เนื่องจากบางโครงการ เป็นการร่วมทุน กำลังการผลิตติดตั้งตามส่วนทุนอยู่ที่ 218.94 เมกะวัตต์ จาก 305.24 เมกะวัตต์

## 2.2 ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบครบวงจรตั้งแต่การสำรวจและออกแบบไปจนถึงการติดตั้งและบำรุงรักษา ช่วยให้เจ้าของอาคารและโรงงานอุตสาหกรรมลดค่าไฟฟ้าลงได้อย่างมาก โดยการทดแทนไฟฟ้า บางส่วนที่ซื้อจากกริด

## 2.3 ธุรกิจติดตั้ง Solar rooftop และซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)

ธุรกิจนี้ต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยบริษัทลงทุนในระบบผลิตไฟฟ้าแล้วทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าในราคาที่ต่ำกว่าราคาซื้อขายจากการไฟฟ้า หรือลูกค้าสามารถเช่าระบบจากบริษัทและชำระเงินเป็นยอดเงินส่วนต่างของค่าไฟฟ้าที่ลูกค้าจะได้รับ ธุรกิจนี้ถือว่ามีแนวโน้มใหม่ในประเทศไทย ซึ่งบริษัทมีความได้เปรียบในการเป็นผู้นำตลาดของกลุ่มนี้

## 2.4 ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

บริษัท มองหาโอกาสใหม่ๆ ด้านนวัตกรรมและผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สามารถเข้าถึงกลุ่มลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างด้านการจัดซื้อเชิงวิศวกรรม หรือ ลูกค้ารายบุคคล นอกจากนี้บริษัทวางแผนที่จะให้บริการในการ

จัดหาผลิตภัณฑ์และบริการแบบครบวงจรผ่านแพลตฟอร์มต่างๆ เช่น การซื้อขายออนไลน์ และบริษัทฯ มองว่า ธุรกิจนี้จะสามารถทำกำไรและเสริมสร้างความยั่งยืนของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้น

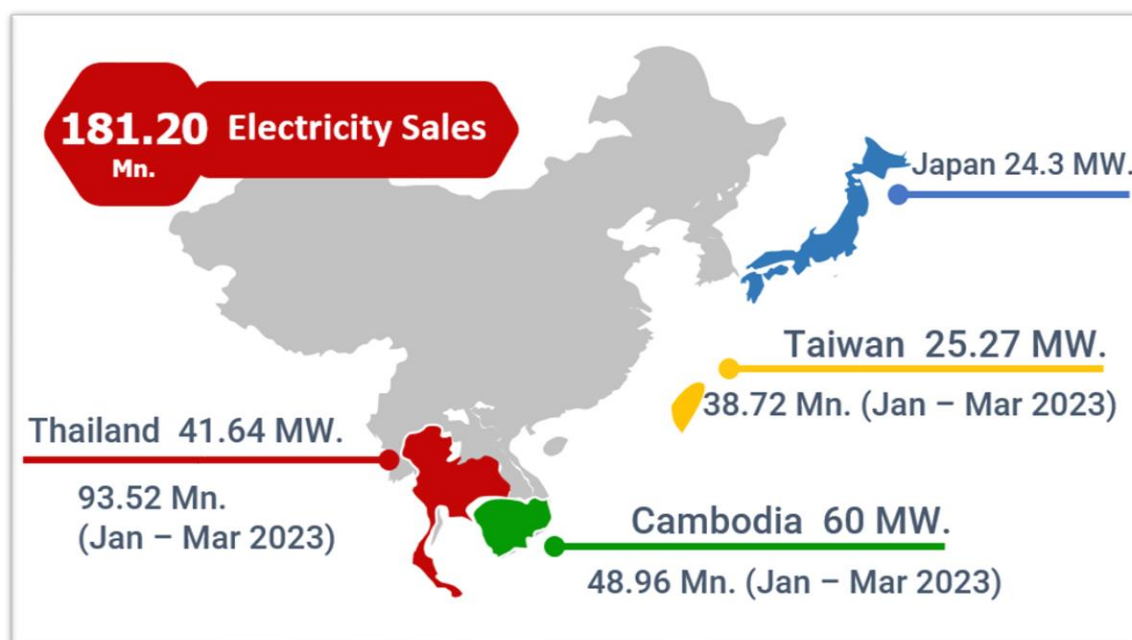
## 2.5 ธุรกิจโซลูชันเทคโนโลยีด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

ธุรกิจนี้เป็นการออกแบบ ติดตั้งและให้คำปรึกษาด้านนวัตกรรม เช่น IoT Technology for Building Energy Management (BEM) ซึ่งมีสัดส่วนรายได้ 1% ของรายได้ทั้งหมดในไตรมาส 1 ปี 2566 ของบริษัทฯ

ในไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้เติบโตร้อยละ 1,475.7 YoY ทั้งนี้บริษัทฯ คาดการณ์ว่าธุรกิจจะเติบโตอย่างต่อเนื่องในไตรมาสที่เหลือของปี 2566 จากการเติบโตของธุรกิจหลักของบริษัทฯ รวมถึงธุรกิจการขายอุปกรณ์และสินค้า และธุรกิจ EPC

## 3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค

ที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ



### 3.1 ประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ในประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 126.91 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เหล่านี้มี PPA 3 ประเภท ได้แก่ i) โครงการ Feed-in-Tariff (FiT); ii) โครงการ Adder บริษัทฯ ร่วม และ; iii) โครงการ PPA ภาคเอกชน

- ในไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยรวม 93.52 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 YoY
- รายได้ของโครงการ Adder บริษัทฯ ร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 30 อยู่ที่ 88.81 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 YoY ซึ่งบริษัทฯ ระบุในรูปแบบของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทฯ ร่วม

- โครงการ Private PPA สร้างรายได้ 5.5 ล้านบาทในไตรมาส 1 ปี 2566 ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 YoY เนื่องจากบริษัทฯได้รับประโยชน์จากการดำเนินการทั้งหมดของสินทรัพย์ดำเนินงาน โดยเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) อย่างต่อเนื่องตั้งแต่วันที่ 2564

### 3.2 ประเทศญี่ปุ่น

ในไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัทฯได้บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมทุน 0.08 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 88.6 YoY โดยมาจากการขายไฟฟ้าภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FiT ในญี่ปุ่น การลดลงของส่วนแบ่งกำไรเป็นผลมาจากโครงการ Awaji ซึ่งจ่ายเงินปันผลในไตรมาสที่ 1 ปี 2022 แต่เลื่อนออกไปเป็นภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2023

### 3.3 ประเทศไต้หวัน

ในไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัทฯรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน อยู่ที่ 32.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 269.5 YoY โดยมีกำลังการผลิตรวม 25.27 เมกะวัตต์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2566

### 3.4 ประเทศกัมพูชา

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯชนะการประมูลโครงการ National Solar Park ซึ่งโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนจากธนาคาร พัฒนาเอเชียและประเทศไทย (Asian Development Bank :ADB) โครงการนี้มีกำลังการผลิตติดตั้งและตามสัญญา 77 เมกะวัตต์และ 60 เมกะวัตต์ตามลำดับ ทั้งนี้บริษัทฯส่งมอบพลังงานไฟฟ้าให้กับโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติของประเทศ กัมพูชา (EDC) ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 ตามกำหนด และในไตรมาส 1 ปี 2566 รายได้รวมจากประเทศกัมพูชา อยู่ที่ 48.96 ล้านบาท

## 4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

### 4.1. แนวโน้มธุรกิจ

- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับประเทศไทย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำลังวางแผนที่จะรับซื้อพลังงานหมุนเวียนรวม 5.2 กิกะวัตต์ และบริษัทฯ ได้ยื่นโครงการตามแผนนี้ ซึ่งประกอบด้วยระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (ground mounted solar power) และระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (ground mounted solar with battery storage) โดยบริษัทฯได้เข้าร่วมโครงการในปี 2565 และได้รับการคัดเลือกทั้งหมด 4 โครงการ มีขนาดตามสัญญารวม 87.96 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 300 เมกะวัตต์ ซึ่งจะต้องเปิดดำเนินการภายในปี 2573

สำหรับประเทศไต้หวัน รัฐบาลไต้หวันซื้อพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าหลายขนาดอย่างต่อเนื่อง และบริษัทฯเพิ่งลงนามในสัญญาสำหรับ โครงการพลังงานแสงอาทิตย์เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ (Outdoor Aquacultural Solar Project) ที่มีกำลังการผลิตรวม 99 เมกะวัตต์ รวมถึงบริษัทฯได้อยู่ระหว่างดำเนินการในการพัฒนาโครงการสัญญาแบบ Corporate PPA หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชน ซึ่งมีราคาซื้อไฟฟ้าที่สูงกว่าราคาซื้อไฟฟ้ากับรัฐบาล

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

ไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญา 4 โครงการทั่วประเทศไทย มูลค่าประมาณ 51 ล้านบาท เทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 บริษัทฯ มีสัญญา 1 โครงการ มูลค่า 0.76 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างลงนามสัญญาในไตรมาส 2 ปี 2566 จำนวน 7 โครงการ มูลค่าประมาณ 92 ล้านบาท ซึ่งรวมการผลิตติดตั้งของทั้งสองไตรมาสเท่ากับ 8.15 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังตาราง

ไตรมาส	โครงการ EPC	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	มูลค่าโครงการ
1/2566	4 โครงการ	2.72	51,323,250
2/2566	7 โครงการ	5.43	91,856,180
รวมทั้งหมด		<b>8.15</b>	<b>143,179,430</b>

สำหรับไตรมาสที่ 1 และ 2 ของปี 2566 ทางบริษัทฯ มี Backlog อยู่ที่ 143 ล้านบาท และจะรับรู้รายได้ในช่วงครึ่งหลังของปี 2566

- **ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)**

ด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้นบริษัทฯ จึงใช้โอกาสนี้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการขยายธุรกิจและได้มีการลงนามสัญญาธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) หลายฉบับกับบริษัทเอกชนหลายแห่ง โดยเป็นโครงการที่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้แล้วกว่า 4.97 เมกะวัตต์ อีกทั้งยังมีโครงการได้ลงนามสัญญาแล้วเสร็จ ซึ่งกำลังดำเนินการก่อสร้างทั้งแบบติดตั้งบนหลังคาและแบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำอยู่ประมาณ 5.41 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่กำลังจะลงนามสัญญาประมาณ 1 เมกะวัตต์

- **ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน**

บริษัทฯ ได้มีการส่งวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานรวมกว่า 153.75 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยในปีนี้ตั้งใจที่จะมุ่งเน้นกลุ่มลูกค้าเป้าหมายเป็นกลุ่มผู้รับเหมา (EPC) เพื่อให้เกิดการซื้อขายจากลูกค้ารายเดิม ซึ่งได้เกิดการซื้อขายในกลุ่มลูกค้ากลุ่มนี้ไปแล้ว 1.4 เมกะวัตต์ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังเพิ่มการนำเสนอผลิตภัณฑ์และสร้างความสามารถในการแข่งขันด้วยการร่วมมือกับบริษัทอื่น ๆ จากทั้งภาครัฐและภาคเอกชน เพื่อขยายธุรกิจในอนาคต

#### 4.2. แนวโน้มของอุตสาหกรรม

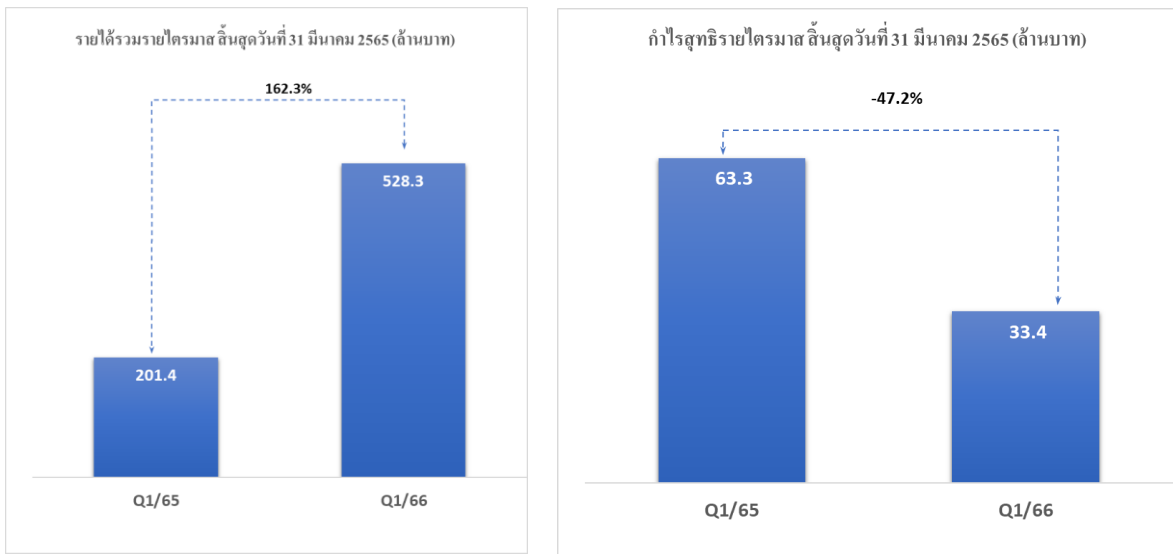
ตามแผนพัฒนาไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยจะเพิ่มขึ้นจาก 46,090 เมกะวัตต์ ในปี 2560 เป็น 77,211 เมกะวัตต์ภายในปี 2580 โดยในปีดังกล่าวประเทศไทยมีเป้าหมายในการผลิตไฟฟ้าให้มีสัดส่วน จากถ่านหินร้อยละ 12 จากเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิลร้อยละ 35 และ จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 53 โดยในปี 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประกาศรับซื้อไฟฟ้า พลังงานสะอาด ตาม



แผนทุนอุปทานพลังงานหมุนเวียน กำลังการผลิตรวมสำหรับแผนนี้คือ 5.2 กิกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซชีวภาพ (0.335 กิกะวัตต์) พลังงานลม (1.5 กิกะวัตต์) ระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (2.368 กิกะวัตต์) และระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (1 กิกะวัตต์) โดยกทพ. ได้มีประกาศผลผู้ได้รับการคัดเลือกแล้วในช่วงต้นปี 2566 และในเดือนมีนาคม 2566 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีมติเห็นชอบแผนการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้แผน PDP2561 Rev. 1 เป็น 12,700 เมกะวัตต์ จากเดิม 9,996 เมกะวัตต์ และการประมูลครั้งนี้มีกำหนดจัดขึ้นภายในปีนี้

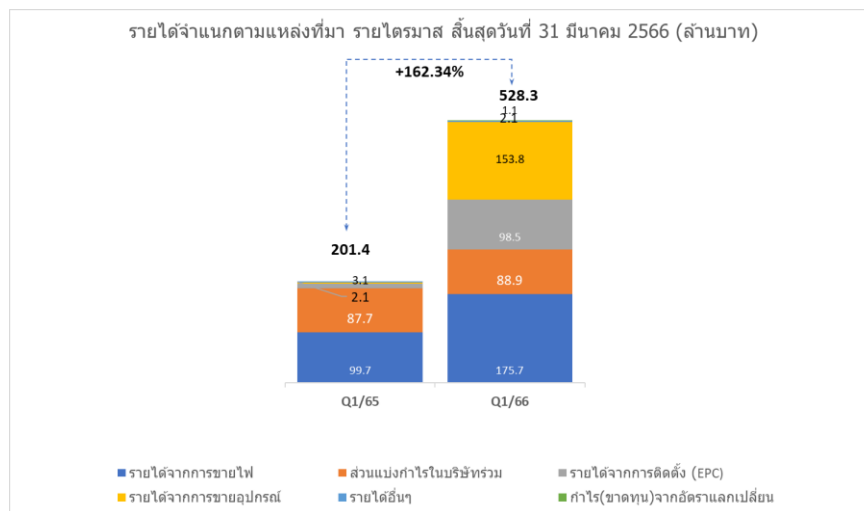
## 5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

### 5.1 งบกำไรขาดทุน



รายได้รวมไตรมาส 1 ปี 2566 อยู่ที่ 528.29 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 162.3 YoY ในขณะที่กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2566 ลดลงร้อยละ 47.2 YoY อยู่ที่ 33.44 ล้านบาท โดยเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น แต่ค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่มากกว่า

#### 5.1.1 รายละเอียดของรายได้รวมตามส่วนงานธุรกิจ



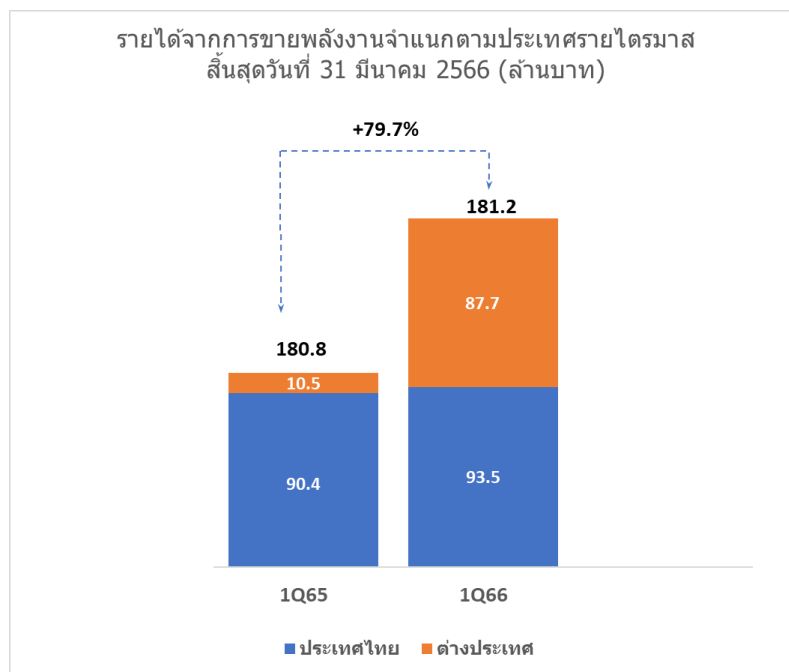


### 5.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้า

การเติบโตของยอดขายไฟฟ้าในไตรมาส 1 ปี 2566 เติบโตร้อยละ 79.7 เป็น 181.2 ล้านบาท ซึ่งผลการดำเนินงานที่เติบโตนี้มาจากการ COD 60 เมกะวัตต์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาและโครงการต่างๆในประเทศไต้หวัน รายได้จากการขายไฟฟ้าประกอบด้วย

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทยมีสัญญาภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT และ Adder โดยมีระยะเวลา 25 ปีนับจาก COD มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) จำนวน 9 ฉบับกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 41.64 เมกะวัตต์
- Solar Rooftop ในรูปแบบ Private PPA มีระยะเวลา 15 ปีนับจาก COD ด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 14.55 เมกะวัตต์ ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชนแล้วทั้งหมด และ COD แล้วในไตรมาส 1 ปี 2566 จำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 7.24 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและ solar rooftop ในประเทศไต้หวันมีการทำสัญญาภายใต้ข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT โดยมีระยะเวลา 20 ปีจาก COD และมีสัญญากับบริษัท Taiwan Power ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่ COD แล้ว 25.27 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศกัมพูชาโดยทำสัญญาภายใต้ข้อตกลงรับซื้อแบบ FIT เป็นเวลา 20 ปีนับจาก COD โครงการจะขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Cambodia โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 60 เมกะวัตต์

### 5.1.3 รายละเอียดรายได้จากการขายไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์) ในประเทศและต่างประเทศ



- **ประเทศไทย:** รายได้จากการขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.47 YoY ในไตรมาส 1 ปี 2566 จากการ COD เพิ่มเติมของโครงการ Private PPA

- **ต่างประเทศ:** รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาส 1 ปี 2566 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการ COD ของโครงการที่ประเทศไต้หวันและประเทศกัมพูชา โดยเพิ่มขึ้น ร้อยละ 736.8 YoY ตามลำดับ

#### 5.1.4 รายได้จากการให้ค่าปรึกษา

รายได้จากการให้ค่าปรึกษาในไตรมาส 1 ปี 2566 เท่ากับ 2.79 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้ค่าที่ปรึกษาในช่วงปลายปี 2565

#### 5.1.5 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

ในไตรมาส 1 ปี 2566 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC) อยู่ที่ 98.50 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 1,013.5 YOY เนื่องจากบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญา 4 โครงการทั่วประเทศไทย มูลค่ารวม 51 ล้านบาท

#### 5.1.6 รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานในไตรมาส 1 ปี 2566 อยู่ที่ 153.75 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 4,875.7 YoY ด้วยการฟื้นตัวการระบาดของ COVID-19 ในปี 2565 และ ไตรมาส 1 ปี 2566 ทำให้รายได้จากธุรกิจนี้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเนื่องจากลูกค้า เพิ่มการลงทุนในการซื้อวัสดุอุปกรณ์ อีกทั้งปัญหาการขาดแคลนสินค้าคงคลังในช่วงการระบาดของ COVID-19 ได้ ผ่อนคลายลง

#### 5.1.7 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

สำหรับโครงการบางแห่งบริษัทฯ ใช้วิธีลงทุนในโครงการโดยมีผู้ร่วมทุน ดังนั้นรายได้จากโครงการเหล่านี้จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากการร่วมทุน ในไตรมาส 1 ปี 2566 บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการขายไฟฟ้าในประเทศไทย และประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 YoY เป็น 88.89 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16.8 ของรายได้ทั้งหมด โดยส่วนแบ่งกำไรนี้มาจากโครงการในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

#### 5.1.8 รายได้อื่น

บริษัทฯมีรายได้อื่นรวม 2.06 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.4 YoY

#### 5.1.9 ต้นทุนการขายและการก่อสร้าง

ต้นทุนการขายและการก่อสร้างในไตรมาส 1 ปี 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 90.0 เป็น 82.28 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับทิศทางของรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น โดยต้นทุนการขายและการก่อสร้างประกอบด้วย:

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

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าถูกกำหนดไว้ในสัญญาโดยมีอัตราค่าเพิ่มขึ้นคงที่ตลอดอายุสัญญา ในทางตรงกันข้าม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับช่วงอายุของโรงไฟฟ้า ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 25 ปี ดังนั้นต้นทุนขาย และบริการจะไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญหากไม่มีโครงการใหม่

### 5.1.10 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารในไตรมาส 1 ปี 2566 อยู่ที่ 72.56 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 50.8 YoY ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นเกิดจากสาเหตุดังต่อไปนี้

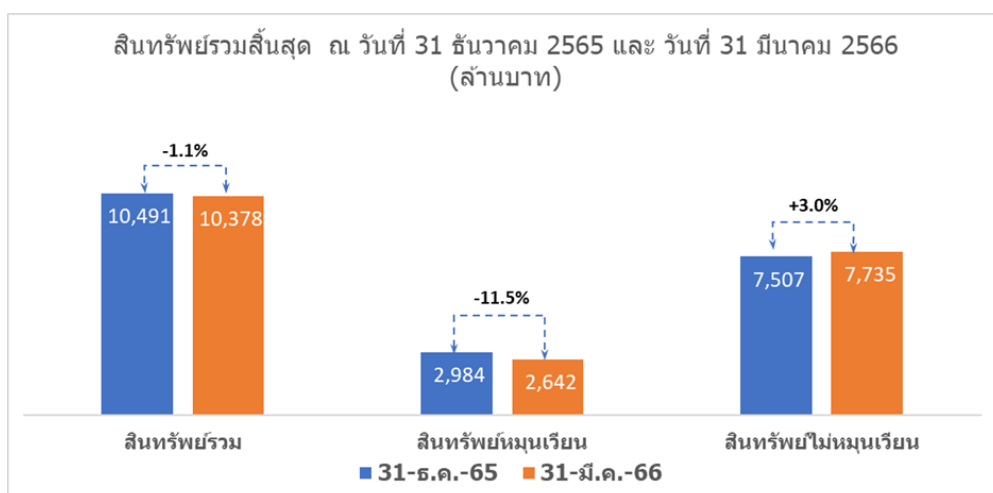
- ค่าใช้จ่ายพนักงานปรับตัวสูงขึ้นตามจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้นเพื่อสนับสนุนการพัฒนาธุรกิจใหม่
- ค่าธรรมเนียมทางการเงินสูงขึ้นโดยเป็นค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องกับ ค่าธรรมเนียมแรกเข้า ค่าธรรมเนียมการเปิดบัญชี ค่าธรรมเนียมการจัดการประจำปี ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้ และอื่นๆ
- ค่าธรรมเนียมวิชาชีพสูงขึ้นโดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ในประเทศไทยและในต่างประเทศ
- ค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้น โดยเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับโครงการพลังงานจากขยะ

### 5.1.11 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับไตรมาส 1 ปี 2566 เพิ่มขึ้นร้อยละ 125.5YoY เป็น 83.53 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทออกหุ้นกู้ ไม่ต้องยืมระยะยาวเพื่อนำเงินมาใช้ เป็นเงินลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่น สืบเนื่องจากการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีระยะเวลาการพัฒนาและก่อสร้าง 1-2 ปี รายได้จากโครงการที่ลงทุนโดยการออกหุ้นกู้จะเริ่มแสดงในงบการเงินหลังจากดำเนินการขายไฟสำเร็จ

## 5.2 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

### 5.2.1 สินทรัพย์รวม



สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 มีมูลค่า 10,377.84 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.1 QoQ หรือ 113.63 ล้านบาท

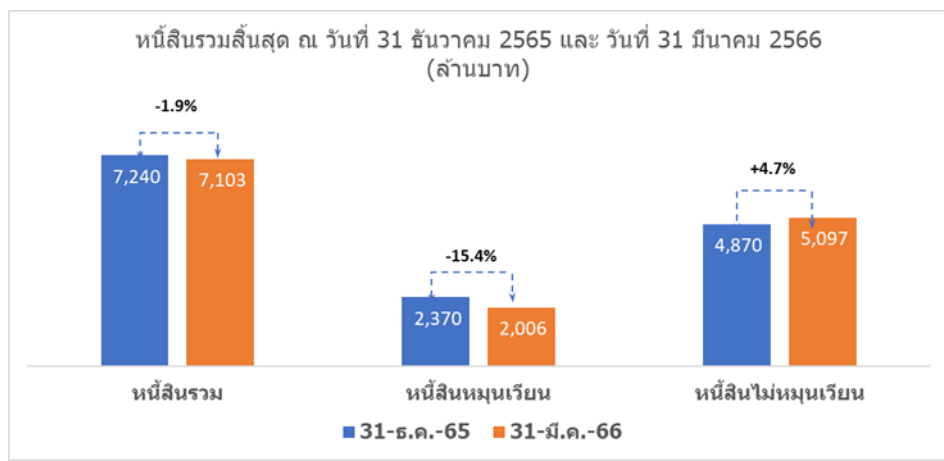
สินทรัพย์หมุนเวียนลดลงร้อยละ 11.5 QoQ หรือ 341.96 ล้านบาท เป็น 2,642.41 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงเนื่อง บริษัทฯมีการจ่ายชำระเจ้าหนี้การค้า รวมถึงจ่ายชำระหนี้กับสถาบันการเงิน และจ่ายชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้
- ลูกหนี้การค้าและอื่นๆ เพิ่มขึ้นเนื่องจาก ลูกหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เงินมัดจำค่าสินค้าและอุปกรณ์ติดตั้งแผงโซลาร์
- สินค้าคงคลังที่สูงขึ้น เพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจของกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 QoQ หรือ 228.34 ล้านบาท เป็น 7,735.44 ล้านบาท

- การลงทุนที่สูงขึ้นในบริษัทร่วมซึ่งได้รับส่วนแบ่งจากบริษัทร่วม
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่สูงขึ้นของบริษัทย่อยในต่างประเทศซึ่งสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการ Solar rooftop

## 5.2.2 หนี้สินรวม



ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 หนี้สินรวมอยู่ที่ 7,102.81 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.9 QoQ หรือลดลง 137.16 ล้านบาท

หนี้สินหมุนเวียนลดลงร้อยละ 15.4 QoQ หรือ 364.11 ล้านบาท เป็น 2,006.10 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

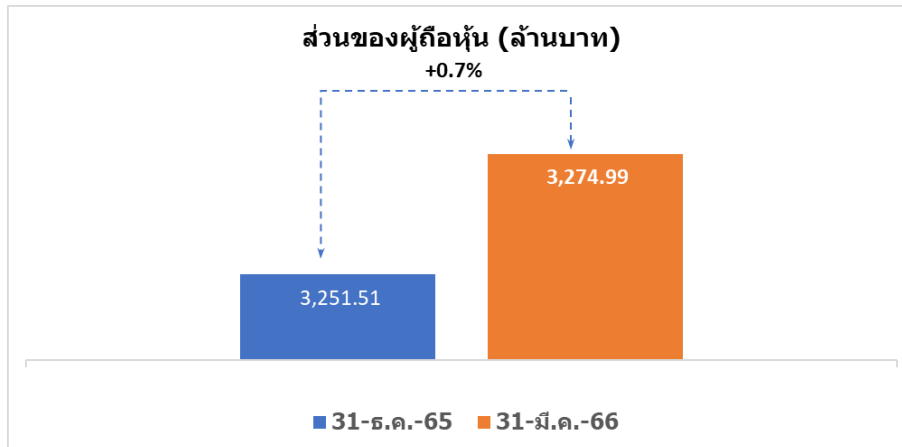
- เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น ลดลงเนื่องจากบริษัทฯมีการจ่ายชำระค่าสินค้าเกี่ยวกับการซื้ออุปกรณ์สำหรับธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง (งานวิศวกรรม งานจัดซื้อและงานก่อสร้าง)
- เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระภายใน 1 ปี ลดลงเนื่องจากบริษัทฯจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในต่างประเทศที่นำมาเพื่อใช้เป็นเงินทุน หมุนเวียนและการขยายธุรกิจ

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 QoQ หรือ 226.95 ล้านบาท เป็น 5,096.71 ล้านบาท เนื่องจาก

- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี เพิ่มขึ้นโดยเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจและพัฒนาโครงการ

- บริษัทฯออกหุ้นกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

### 5.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น



ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 3,274.99 ล้านบาท จากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรและการปรับมูลค่าสุทธิ ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเป็นการปรับตัวขึ้นร้อยละ 0.7 QoQ หรือ 23.48 ล้านบาท

## 6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทในประเทศกัมพูชา (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 77 เมกะวัตต์) และประเทศไทย (กำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.0 เมกะวัตต์) ได้ ดำเนินการ COD ในเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2565 ตามลำดับ นอกจากนี้โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาสำหรับโรงเรียนในประเทศไทย ได้ท่วมนจะทยอย COD ตั้งแต่ ไตรมาส 4 ปี 2565

Private PPA จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.98 เมกะวัตต์ COD ได้ในไตรมาส 1 ปี 2566 ในขณะที่อีก 7 โครงการ จะเริ่มก่อสร้างในไตรมาส 1 ปี 2566 และ Private PPA 9 โครงการจะ COD ในช่วงปลายไตรมาส 2 ปี 2566 ถึงต้นไตรมาส 1 ปี 2567 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 8.86 เมกะวัตต์ ดังนี้

ไตรมาส	จำนวนโครงการ	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
3/2566	2 โครงการ	2.27
4/2566	5 โครงการ	4.61
1/2567	2 โครงการ	1.98
<b>รวมทั้งหมด</b>	<b>9 โครงการ</b>	<b>8.86</b>

## 7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจและกำหนดทิศทางเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนต่อเนื่องและเพื่อลดความเสี่ยงจากการละเมิดประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ ประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม ชรรมาภิบาล โดยสามารถแบ่งเป็น 8 หัวข้อดังต่อไปนี้



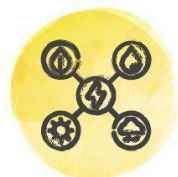
1. การกำกับดูแลกิจการที่ดี



2. การประกอบธุรกิจด้วยความเป็นธรรม



3. สิทธิมนุษยชนและการจ้างงานเพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจอย่างยั่งยืน



4. การจัดการพลังงานสภาพภูมิอากาศ น้ำ และของเสีย



5. การผลิตสินค้าและบริการด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและส่งเสริมสังคมยั่งยืน



6. การลงทุนธุรกิจที่สร้างผลตอบแทน โดยมุ่งเน้นธุรกิจด้านนวัตกรรมเพื่อความยั่งยืน



7. การประเมินด้านความยั่งยืนสำหรับธุรกิจใหม่อย่างรอบด้าน



8. การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนสังคม ด้วยการพัฒนาคุณภาพการศึกษา และส่งเสริมนวัตกรรมเพื่อสังคม

นอกจากนี้บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นอย่างเต็มเปี่ยมที่จะมีส่วนร่วมในการแก้ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศผ่านการบรรเทาและปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ด้วยความพร้อมด้านนวัตกรรมที่ทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อสนับสนุนการที่ประเทศไทยได้ยื่นข้อเสนอการมีส่วนร่วมของประเทศ ในการลดก๊าซเรือนกระจก และการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศภายหลังปี พ.ศ. 2563 หรือ Nationally Determined Contribution (NDC) ของรัฐบาลไทยตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC)

ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ มุ่งมั่นดำเนินการตามแผนงานเพื่อบรรลุสถานะความเป็นกลางทางคาร์บอน หรือ Carbon Neutral และ สถานะการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ หรือ Net Zero ในกรอบเวลา 7 ปีข้างหน้า

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

การเริ่มต้นสู่ผลลัพธ์ดังกล่าวเริ่มจาก การติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อสร้างพลังงานและการอัปเกรด อุปกรณ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในการดำเนินงานของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้ร่วมมือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์

และเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ที่ผ่านมามีบริษัทฯ ประกาศเจตนารมณ์เป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนเพื่อต่อต้านการทุจริตกับแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Private Sector Collective Action against Corruption : CAC) บริษัทฯให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอย่างระมัดระวัง โดยเฉพาะในเรื่องการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันซึ่งบริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสียและผู้เกี่ยวข้อง

ขอแสดงความนับถือ

*พิรุณ ชินวัตร*

(นายพิรุณ ชินวัตร)

ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน



เอกสารแนบ

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 1 ปี 2566  
(สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566)

สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)

	ม.ค.-มี.ค. 2566	ม.ค.-มี.ค. 2565	เปลี่ยนแปลง	y-on-y %
ขายไฟฟ้า	181.20	100.86	80.34	79.7%
รับเหมาก่อสร้าง	98.50	8.85	89.65	1013.0%
ขายสินค้า	153.75	3.09	150.66	4875.7%
ที่ปรึกษา	2.79	-	2.79	100.0%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	436.24	112.80	323.44	286.7%
รวมต้นทุนขาย	(335.54)	(52.78)	282.76	535.7%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>100.70</b>	<b>60.02</b>	<b>40.68</b>	<b>67.8%</b>
รายได้อื่น	2.06	2.09	(0.03)	-1.4%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(72.56)	(48.11)	24.45	50.8%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	1.10	(1.18)	2.28	193.2%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(0.01)	-	0.01	100.0%
กำไรจากตราสารอนุพันธ์	3.64	-	3.64	100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(83.53)	(37.04)	46.49	125.5%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	88.89	87.66	1.23	1.4%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	40.29	63.44	(23.15)	
ภาษีเงินได้	(6.85)	(0.13)	6.72	5169.2%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	33.44	63.31	(29.87)	-47.2%

การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ

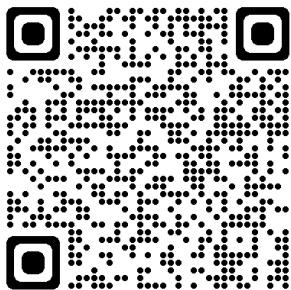
	ม.ค.-มี.ค. 2566	ม.ค.-มี.ค. 2565	เปลี่ยนแปลง	y-on-y %
รายได้จากการขายไฟฟ้า	181.20	100.86	80.34	79.7%
รายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง	101.29	8.85	92.44	1044.5%
รายได้จากการขายสินค้า	153.75	3.09	150.66	4875.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	88.89	87.66	1.23	1.4%
รายได้อื่น	2.06	2.09	(0.03)	-1.4%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	1.10	(1.18)	2.28	193.2%
	528.29	201.37	326.92	162.3%

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566

งบแสดงฐานะการเงิน	31-มี.ค.-66	31-ธ.ค.-65	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,642.40	2,984.37	(341.97)	-11.5%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,735.42	7,507.10	228.32	3.0%
<b>สินทรัพย์รวม</b>	<b>10,377.82</b>	<b>10,491.47</b>	<b>(113.65)</b>	<b>-1.1%</b>
หนี้สินหมุนเวียน	2,006.11	2,370.20	(364.09)	-15.4%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	5,096.71	4,869.76	226.96	4.7%
<b>หนี้สินรวม</b>	<b>7,102.82</b>	<b>7,239.96</b>	<b>(137.13)</b>	<b>-1.9%</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,274.99	3,251.51	23.48	0.7%
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>10,377.82</b>	<b>10,491.47</b>	<b>(113.65)</b>	<b>-1.1%</b>

รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ

รายได้จากการขายไฟฟ้า	ม.ค.-มี.ค. 2566	ม.ค.-มี.ค. 2565	เปลี่ยนแปลง	ร้อยละ
ประเทศไทย	93.52	90.39	3.14	3.47%
ไต้หวัน	38.72	10.48	28.24	269.49%
กัมพูชา	48.96	-	48.96	100.00%
<b>รวม</b>	<b>181.20</b>	<b>100.86</b>	<b>80.34</b>	<b>79.65</b>



บริษัท ไพร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1 อาคารที พี แอนด์ ที ชั้น 22 ซอยวิภาวดีรังสิต 19

ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทร : +662-105-8686

อีเมล: [ir@primeroadgroup.com](mailto:ir@primeroadgroup.com)