

บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)  
สำหรับผลประกอบการไตรมาส 3 ปี 2566  
(สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566)



บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 3 ปี 2566

(สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566)

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร	3
2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน	4
3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค	5
4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม	6
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน	9
6. ความเป็นหน้าของโครงการต่างๆ	17
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม	18
เอกสารแนบ	20
สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	21
การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ	21
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2566	22
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ	22

## 1. บทสรุปผู้บริหาร

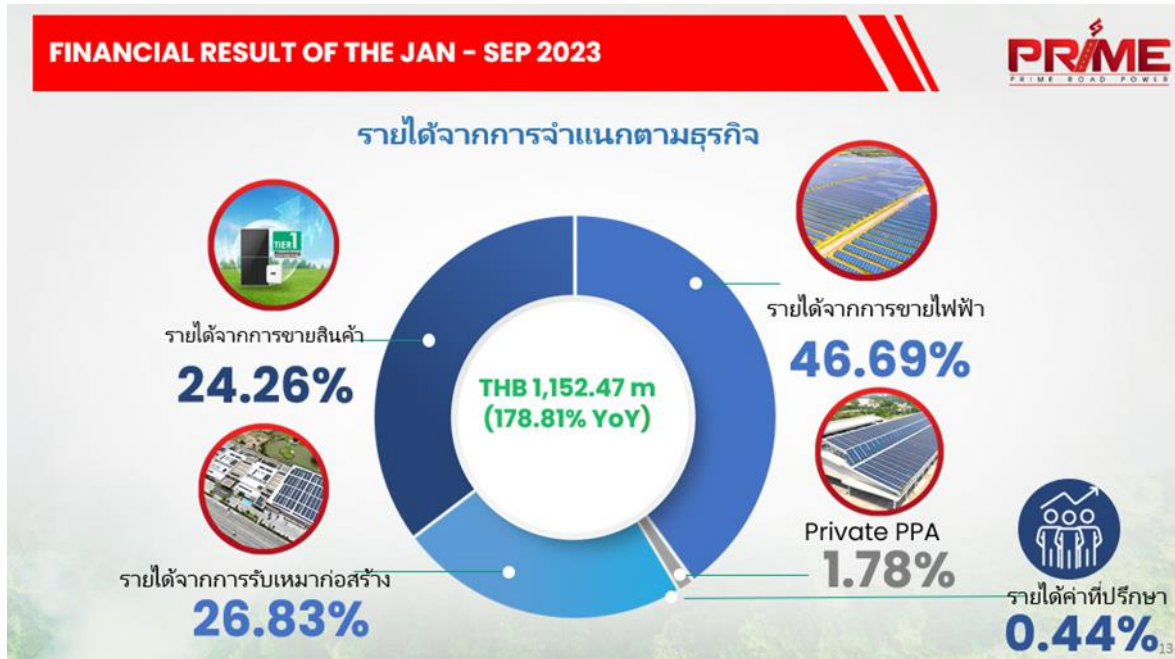
### เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3/2566

- ในเดือนกรกฎาคม 2566 กิจการร่วมค้า ไพร์ม เวสต์ เมเนจเม้นท์ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัท PRIME ร่วมกับบริษัทพันธมิตร ได้เข้าร่วมประมูลโครงการแปรรูปขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิง เทศบาลเมืองพัทลุงโดยการประกวดราคา และได้รับการคัดเลือกเป็นผู้ชนะการประมูล โครงการนี้มีระยะเวลา 25 ปี ใช้งบลงทุนประมาณ 100 ล้านบาท รูปแบบการลงทุนเป็น Build-Operate-Transfer (BOT) ซึ่งบริษัทฯถือว่าการชนะการประมูลในครั้งนี้ เป็นจุดเริ่มต้นของความมุ่งมั่นของบริษัทฯในการดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะต่อไป
- ในเดือนสิงหาคม 2566 บริษัทฯ มีการเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาวชนิดระบุชื่อผู้ถือประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จำนวน 200 ล้านบาท โดยจัดจำหน่ายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และผู้ลงทุนรายใหญ่ ซึ่งบริษัทฯ ได้รับการตอบรับเป็นอย่างดีและจำหน่ายหุ้นกู้ 200 ล้านบาทได้ครบทั้งจำนวน บริษัทฯ ได้รายงานการขายหุ้นกู้และรายงานการใช้เงินต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนัก งาน ก.ล.ต.”) ตามข้อกำหนดเรียบร้อยแล้ว สามารถตรวจสอบได้บนเว็บไซต์ของสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยที่ <https://www.thaibma.or.th/EN/Issuer/IssuerDetail.aspx?issuer=PRIME>
- ในเดือนกันยายน 2566 ทางบริษัท ไพร์ม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี จำกัด บริษัทในกลุ่มธุรกิจของ PRIME ได้มีการขายหุ้นใน Aizu Energy PTE Ltd. ที่ถือครองอยู่ทั้งหมดร้อยละ 25 (บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด ถือครองร้อยละ 75) ลักษณะการลงทุนแบบทีเค-จีเคใน 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ Awaji โครงการ Yabuki และโครงการ Hino รวม 24.3 เมกะวัตต์ เป็นจำนวนเงินทั้งหมดประมาณ 168.6 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นแหล่งเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารงานและพัฒนาโครงการของบริษัทฯ
- และในเดือนกันยายนเช่นกัน บริษัทฯ มีหุ้นกู้ PRIME239A อายุ 2 ปี จำนวน 500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ซึ่งเสนอขายเมื่อ 16 กันยายน 2564 และบริษัทฯได้ชำระคืนหุ้นกู้เต็มจำนวนเมื่อครบกำหนดชำระคืน ในวันที่ 18 กันยายน 2566

รายได้รวมจากการดำเนินธุรกิจในไตรมาส 3 ปี 2566 อยู่ที่ 282.63 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 34.82 เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ของปีเดียวกัน และกลุ่มบริษัทฯมีผลขาดทุนสุทธิจากการดำเนินงาน 5.32 ล้านบาท เนื่องจาก 1. ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้น 2. ต้นทุนการเงินที่เพิ่มขึ้น และ 3. การขาดทุนจากการขายเงินทุนในบริษัทร่วม

## 2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทฯ ได้ขยายงานไปในธุรกิจที่เกี่ยวข้องอีก 4 ธุรกิจเพื่อให้บริษัทฯ มีรายได้จากหลายช่องทาง ดังนั้นภาพรวมรายได้จากการขายของบริษัทฯ มาจาก 5 ธุรกิจ คือ



### 2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับใน 9 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นร้อยละ 46.69 ของรายได้ จากการดำเนินงานรวมของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งหมด

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุกแห่งของกลุ่มบริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานรัฐบาลของประเทศในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง รวม 282.36 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตตามสัญญา 245.40 เมกะวัตต์ เนื่องจากบางโครงการเป็นการร่วมทุน กำลังการผลิตติดตั้งตามส่วนทุนอยู่ที่ 214.25 เมกะวัตต์ จาก 282.36 เมกะวัตต์

### 2.2 ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบครบวงจรตั้งแต่การสำรวจและออกแบบไปจนถึงการติดตั้งและบำรุงรักษา ช่วยให้เจ้าของอาคารและโรงงานอุตสาหกรรมลดค่าไฟฟ้าลงได้อย่างมาก โดยการทดแทนไฟฟ้าบางส่วนที่ซื้อจากกริด รายได้จากธุรกิจนี้คิดเป็นร้อยละ 26.83 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดใน 9 เดือนแรกของปี 2566

## 2.3 ธุรกิจติดตั้ง Solar rooftop และซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)

ธุรกิจนี้ต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยบริษัทลงทุนในระบบผลิตไฟฟ้าแล้วทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าในราคาที่ต่ำกว่าราคาซื้อขายจากการไฟฟ้า หรือลูกค้าสามารถเช่าระบบจากบริษัทและชำระเงินเป็นยอดเงินส่วนต่างของค่าไฟฟ้าที่ลูกค้าจะได้รับ ธุรกิจนี้ถือว่าค่อนข้างใหม่ในประเทศไทย ซึ่งบริษัทมีความได้เปรียบในการเป็นผู้นำตลาดของกลุ่มนี้รายได้จากธุรกิจนี้คิดเป็นร้อยละ 1.78 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดใน 9 เดือนแรกของปี 2566

## 2.4 ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

บริษัทฯ มองหาโอกาสใหม่ๆ ด้านนวัตกรรมและผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สามารถเข้าถึงกลุ่มลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างด้านการจัดซื้อเชิงวิศวกรรม หรือ ลูกค้ารายบุคคล นอกจากนี้บริษัทวางแผนที่จะให้บริการในการจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการแบบครบวงจรผ่านแพลตฟอร์มต่างๆ เช่น การซื้อขายออนไลน์ และบริษัทฯ มองว่า ธุรกิจนี้ จะสามารถทำกำไรและเสริมสร้างความยั่งยืนของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้น รายได้จากธุรกิจนี้คิดเป็นร้อยละ 22.43 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดใน 9 เดือนแรกของปี 2566

## 2.5 ธุรกิจโซลูชันเทคโนโลยีด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

ธุรกิจนี้เป็นกรอกแบบ ติดตั้งและให้คำปรึกษาด้านนวัตกรรม เช่น IoT Technology for Building Energy Management (BEM) ซึ่งมีสัดส่วนรายได้ร้อยละ 0.44 จากรายได้ทั้งหมดใน 9 เดือนแรกของปี 2566

## 3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค

### ที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ



\* Installed capacity

### 3.1 ประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯในประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 129.52 เมกะวัตต์ (Installed capacity 133.56 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบ่งเป็น PPA 3 ประเภท ได้แก่ i) โครงการ Feed-in-Tariff (FiT); ii) โครงการ Adder บริษัทร่วม และ iii) โครงการ PPA ภาคเอกชน

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยรวม 178.41 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 3.04) QoQ ทำให้ 9 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ในส่วนนี้รวม 538.13 ล้านบาท และโครงการ Private PPA ภาคเอกชน ไตรมาส 3 ปี 2566 มีรายได้จำนวน 7.49 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 0.90 QoQ) โดย 9 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ 20.54 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ มีโครงการ PPA ภาคเอกชนเพิ่มขึ้น

ในไตรมาส 3 รายได้ของโครงการ Adder บริษัทร่วมที่บริษัทฯถือหุ้นร้อยละ 30 อยู่ที่ 66.84 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.41 QoQ 9 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้รวม 234.67 ล้านบาทซึ่งบริษัทฯรับรู้ในรูปแบบของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม

### 3.2 ประเทศไทยใต้หวัน

ในไตรมาส 3 ปี 2566 บริษัทฯรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยใต้หวัน อยู่ที่ 52.90 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.25 QoQ ทำให้ 9 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ในส่วนนี้รวม 140.05 ล้านบาท โดยมีกำลังการผลิตรวม 27.38 เมกะวัตต์ ณ สิ้นไตรมาส 3 (เพิ่มจาก 26.73 เมกะวัตต์ ณ สิ้นไตรมาส 2)

### 3.3 ประเทศกัมพูชา

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯชนะการประมูลโครงการ National Solar Park ซึ่งโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนจาก ธนาคารพัฒนาเอเชียและประเทศไทย (Asian Development Bank :ADB) โครงการนี้มีกำลังการผลิตติดตั้งและตาม สัญญา 77 เมกะวัตต์และ 60 เมกะวัตต์ตามลำดับ ทั้งนี้บริษัทฯส่งมอบพลังงานไฟฟ้าให้กับโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติของประเทศ กัมพูชา (EDC) ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 ตามกำหนด และในไตรมาส 3 ปี 2566 รายได้รวมจากประเทศ กัมพูชา อยู่ที่ 44.88 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 6.00 QoQ) เนื่องจากผลกระทบด้านฤดูกาล ทำให้ 9 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ในส่วนนี้รวม 141.58 ล้านบาท

#### 4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

##### 4.1. แนวโน้มธุรกิจ

- **ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**

สำหรับประเทศไทย ในโครงการสเกลโรงไฟฟ้าที่เชื่อมต่อระบบสายส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตนั้นยังต้องรอ เนื่องจากการจัดตั้งรัฐบาลใหม่เพิ่งเรียบร้อย หลังจากนั้นการให้แนวทางน่าจะมีมากขึ้นในการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) อย่างไรก็ตามภาคเอกชนจะเห็นการขยายตัวเพิ่มเติมจากผู้ประกอบการที่ต้องการใช้พลังงานสะอาด ซึ่งถือว่าเป็นแนวโน้มที่ดีจากเรื่องของสถานการณ์ค่าไฟฟ้า ค่าน้ำมัน และเรื่องของภาษีคาร์บอน ทำให้บริษัท ยังเห็นการเติบโตขึ้นตามโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของภาคเอกชน รวมถึงผู้ประกอบการใหม่ๆจากต่างประเทศที่จะเข้ามาตั้งโรงงานผลิตในประเทศไทยเพิ่มเติม ที่ต้องการเรื่องพลังงานทดแทนเพิ่มมากขึ้นในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เช่น เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) เป็นต้น

สำหรับประเทศไต้หวัน รัฐบาลไต้หวันยังคงซื้อพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าหลายขนาดอย่างต่อเนื่อง รวมถึงผลักดันโครงการพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบอื่นๆ เช่น ระบบกักเก็บพลังงาน และพลังงานน้ำขนาดเล็ก นอกจากนี้ภาคเอกชนของประเทศไต้หวันจำนวนมากมีความกระตือรือร้นในการใช้พลังงานสะอาดผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชน (Corporate PPA) ซึ่งมีราคาซื้อไฟฟ้าที่สูงกว่าราคาซื้อไฟฟ้ากับรัฐบาล ซึ่งบริษัท กำลังขยายธุรกิจในส่วนนี้อยู่

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

ไตรมาส 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาโครงการ EPC จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิต 0.07 เมกะวัตต์ มีมูลค่าโครงการทั้งสิ้น 1.50 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังแสดงตามตารางด้านล่างนี้

ไตรมาส	โครงการ EPC	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	มูลค่าโครงการ (ล้านบาท)
1/2566	5 โครงการ*	3.05*	59.73*
2/2566	29 โครงการ*	22.95*	493.18*
3/2566	1 โครงการ	0.07	1.50
รวม 3 ไตรมาส	35 โครงการ	26.07	554.41

หมายเหตุ \*มีการปรับปรุงตัวเลข

- **ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาภาคเอกชน (Private PPA)**

ด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้น บริษัทฯจึงใช้โอกาสนี้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการขยายธุรกิจและได้มีการลงนามสัญญาธุรกิจขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) หลายฉบับกับบริษัทเอกชนหลายแห่ง โดยเป็นโครงการที่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้แล้วกว่า 8.22 เมกะวัตต์ อีกทั้งยังมีโครงการได้ลงนามสัญญาแล้วเสร็จ ซึ่งกำลังดำเนินการก่อสร้างทั้งแบบติดตั้งบนหลังคาและแบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำอยู่ประมาณ 7.71 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่กำลังจะลงนามสัญญาประมาณ 15.00 เมกะวัตต์

- **ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน**

บริษัทฯ ได้มีรายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน 19.63 ล้านบาท ในไตรมาส 3 โดยมุ่งเน้นกลุ่มลูกค้าเป้าหมายเป็นกลุ่มผู้รับเหมา (EPC) เพื่อให้เกิดการซื้อขายจากลูกค้ารายเดิม ซึ่งได้เกิดการซื้อขายในกลุ่มนี้ไปแล้ว 22.4 เมกะวัตต์ นอกจากนี้บริษัทฯยังเพิ่มการนำเสนอผลิตภัณฑ์และสร้างความสามารถในการแข่งขันด้วยการร่วมมือกับบริษัทอื่น ๆ จากทั้งภาครัฐและภาคเอกชน เพื่อขยายธุรกิจในอนาคต

#### 4.2. แนวโน้มของอุตสาหกรรม

ตามแผนพัฒนาไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยจะเพิ่มขึ้นจาก 46,090 เมกะวัตต์ ในปี 2560 เป็น 77,211 เมกะวัตต์ภายในปี 2580 โดยในปีดังกล่าวประเทศไทยมีเป้าหมายในการผลิตไฟฟ้าให้มีสัดส่วน (1) จากถ่านหินร้อยละ 12 (2) จากเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิลร้อยละ 35 และ (3) จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 53 โดยในปี 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประกาศรับซื้อไฟฟ้าพลังงานสะอาดตามแผนหมุนอุปทานพลังงานหมุนเวียน กำลังการผลิตรวมสำหรับแผนนี้คือ 5,200 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซชีวภาพ (335 เมกะวัตต์) พลังงานลม (1,500 เมกะวัตต์) ระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (2,368 เมกะวัตต์) และระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (1,000 เมกะวัตต์) โดยกกพ. ได้มีประกาศผลผู้ได้รับการคัดเลือกแล้วในช่วงต้นปี 2566 และในเดือนมีนาคม 2566 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีมติเห็นชอบแผนการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายใต้แผน PDP2561 Rev. 1 เป็น 12,700 เมกะวัตต์ จากเดิม 9,996 เมกะวัตต์ และการประมูลครั้งนี้มีกำหนดจัดขึ้นภายในปีนี้

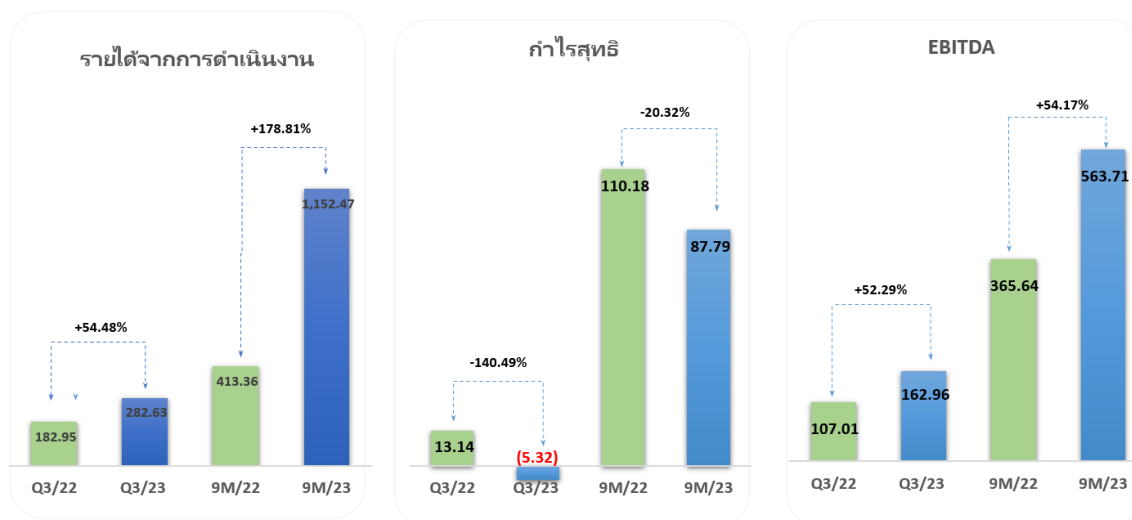
อย่างไรก็ตามในส่วนนี้อาจจะต้องรอความชัดเจนเนื่องจากเพิ่งมีการจัดตั้งรัฐบาลใหม่ รวมถึงแนวทางในการออกนโยบายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานสะอาด เช่น Third Party Access (TPA) และ Utility Green Tariff (UGT)



## 5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

### 5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

#### 5.1 งบกำไรขาดทุน

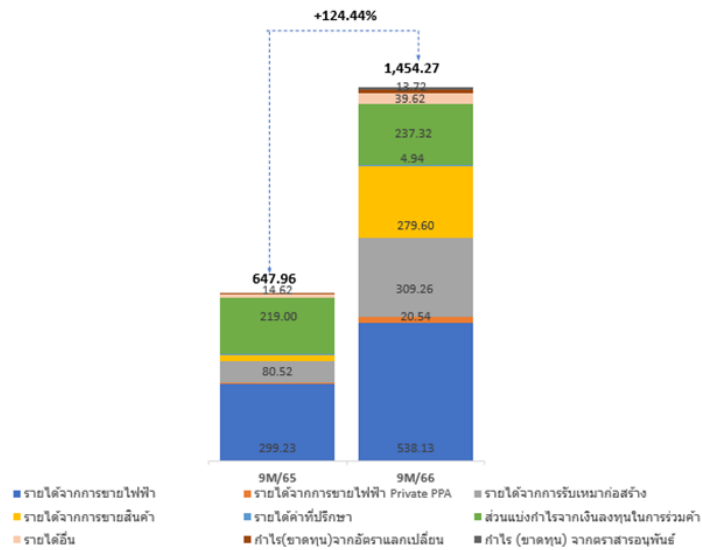


รายได้รวมจากการดำเนินธุรกิจในไตรมาส 3 ปี 2566 อยู่ที่ 282.63 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.48 YoY) และรายได้รวมสำหรับ 9 เดือน อยู่ที่ 1,454.27 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 124.44 YoY) ถึงแม้ว่ากลุ่มบริษัทมีความสามารถในการสร้างรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งจากโครงการและ Private PPA รวมทั้งรายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากกลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายใน 3 ส่วนที่เพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่มากกว่า ได้แก่ 1. ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้น 2. ต้นทุนการเงินเพิ่มขึ้น และ 3. การขาดทุนจากการขายเงินทุนในบริษัทร่วม จึงทำให้กลุ่มบริษัทมีผลขาดทุนสุทธิจากการดำเนินงาน 5.32 ล้านบาทในไตรมาส 3 (ลดลงร้อยละ 142.49 YoY) และกำไรสุทธิรวมสำหรับ 9 เดือนอยู่ที่ 87.79 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 20.30 YOY)

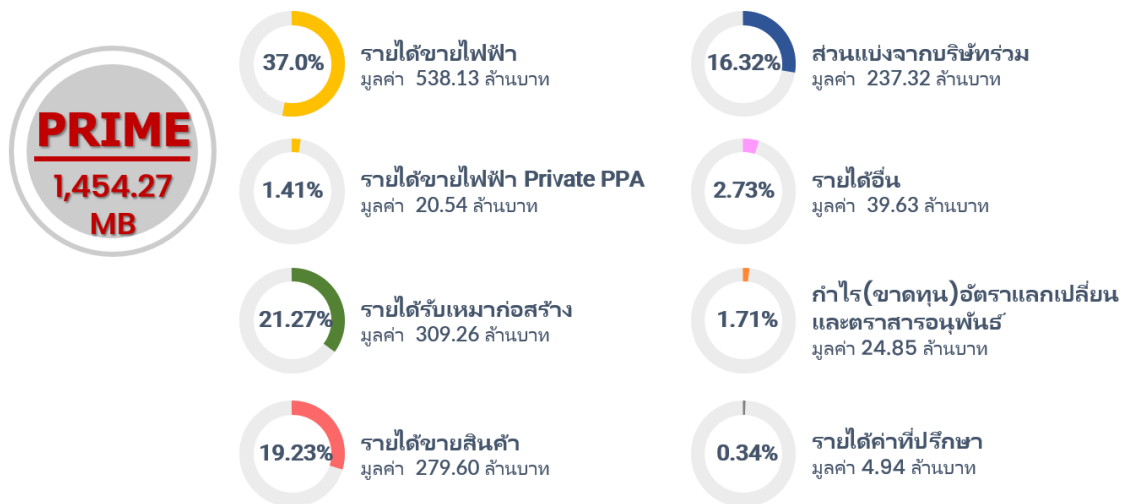
EBITDA ในไตรมาส 3 ปี 2566 เท่ากับ 162.96 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.29 YoY ในช่วง 9เดือนแรกของปี 2566 EBITDA อยู่ที่ 563.71 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.17 YoY.

### 5.1.1 รายละเอียดของรายได้รวมตามส่วนงานธุรกิจ

รายได้จำแนกตามแหล่งที่มา สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 (ล้านบาท)



### โครงสร้างรายได้รวมสำหรับไตรมาส สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 (ล้านบาท)



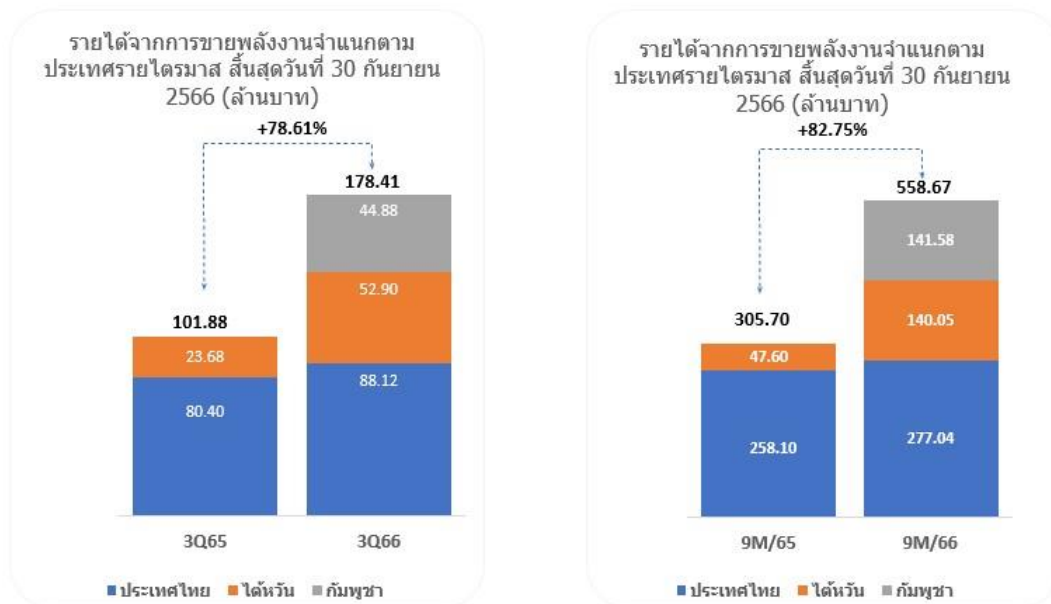
### 5.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้า

การเติบโตของยอดขายไฟฟ้าใน 9 เดือนแรกเติบโตร้อยละ 79.80 เมื่อเทียบกับ 9 เดือนแรกของปี 2565 เป็น 538.13 ล้านบาท ซึ่งผลการดำเนินงานที่เติบโตนี้มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาและโครงการต่างๆในประเทศได้ทุกวัน รายได้จากการขายไฟฟ้าประกอบด้วย

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทยมีสัญญาภายใต้ข้อตกลงการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FiT และ Adder โดยมีระยะเวลา 25 ปีนับจาก COD มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA") จำนวน 9 ฉบับ กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 41.64 เมกะวัตต์

- Solar Rooftop ในรูปแบบ Private PPA มีระยะเวลา 15 ปีนับจาก COD ด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 8.22 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและ solar rooftop ในประเทศได้หวั่นมีการทำสัญญาภายใต้ อัตราการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT โดยมีระยะเวลา 20 ปีจาก COD และมีสัญญากับบริษัท Taiwan Power ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่ COD แล้ว 27.38 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศกัมพูชาโดยทำสัญญาภายใต้ อัตราการรับซื้อแบบ FIT เป็นเวลา 20 ปีนับจาก COD โครงการจะขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Cambodia โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 60 เมกะวัตต์

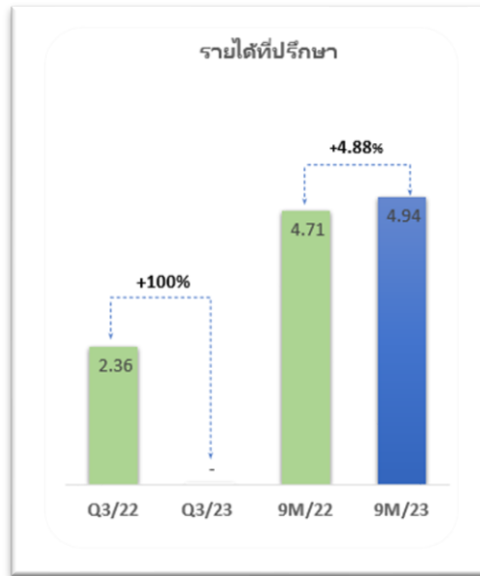
### 5.1.3 รายละเอียดรายได้จากการขายไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์) ในประเทศและต่างประเทศ



- **ประเทศไทย:** รายได้จากการขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.34 YoY ใน 9 เดือนแรกจากการเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มเติมของโครงการ Private PPA
- **ต่างประเทศ:** รายได้จากการขายไฟฟ้าใน 9 เดือนแรกเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการ COD ของโครงการที่ประเทศได้หวั่นจำนวน 27.31 เมกะวัตต์ และประเทศกัมพูชา จำนวน 60.00 เมกะวัตต์ ซึ่ง COD ช่วงไตรมาส 4 ปี 2565 โดยเพิ่มขึ้น ร้อยละ 491.69 YoY ตามลำดับ

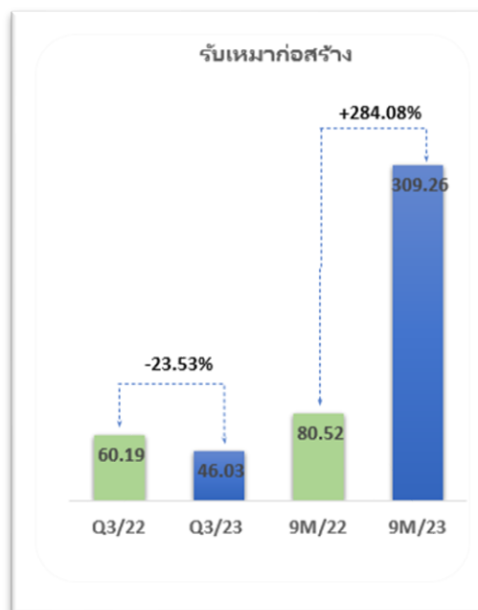


#### 5.1.4 รายได้จากการให้คำปรึกษา



รายได้จากการให้คำปรึกษาด้านนวัตกรรมเกี่ยวกับพลังงานและสิ่งแวดล้อม สำหรับงวด 9 เดือนแรก เท่ากับ 4.94 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 4.88 YoY ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้ค่าที่ปรึกษาในช่วงปลายปี 2565

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



ในไตรมาส 3 ปี 2566 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC) อยู่ที่ 46.03 ล้านบาท และ 9 เดือนแรก เท่ากับ 309.26 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 284.08 YOY เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาโครงการทั่วประเทศไทยในไตรมาส 1 และไตรมาส 2 จำนวน 34 โครงการ มูลค่ารวม 552.91 ล้านบาท และในไตรมาส 3 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาโครงการ EPC จำนวน 1 โครงการ มูลค่า 1.50 ล้านบาท รวมกำลังการผลิตรวม 26.07 เมกะวัตต์ มีมูลค่าโครงการทั้งสิ้น 554.41 ล้านบาท รายได้ในธุรกิจนี้เติบโตอย่างมีนัยสำคัญ

### 5.1.6 รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน



รายได้จากการขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานในไตรมาส 3 ปี 2566 อยู่ที่ 50.70 ล้านบาท และ 9 เดือนแรกเท่ากับ 279.60 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 1,146.54 YoY ด้วยการฟื้นตัวของธุรกิจต่างๆ จากการระบาดของ COVID-19 ในปี 2565 ประกอบกับกระแสความนิยมเทคโนโลยีพลังงานสะอาดที่ทั่วโลกให้ความสำคัญเกี่ยวกับคาร์บอนเครดิต อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ ได้เพิ่มกลยุทธ์ทางการตลาด และจัดหาสินค้าที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพ เพื่อตอบสนองความต้องการของกลุ่มลูกค้าทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจนี้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

### 5.1.7 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

สำหรับโครงการบางแห่งบริษัทฯ ใช้วิธีลงทุนในโครงการโดยมีผู้ร่วมทุน ดังนั้นรายได้จากโครงการเหล่านี้จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากการร่วมทุน ใน 9 เดือนแรกของปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการขายไฟฟ้าในประเทศไทย และประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.37 YoY เป็น 237.32 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16.32 ของรายได้ทั้งหมด โดยส่วนแบ่งกำไรนี้มาจากโครงการในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

อย่างไรก็ตามในเดือนกันยายน 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการขายเงินลงทุนในประเทศญี่ปุ่น ตามสัดส่วนที่ถือครองร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงินทั้งหมดประมาณ 168.60 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลขาดทุนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 28.68 ล้านบาท (ตามที่ปรากฏในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ) โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากการขาดทุนจากการแลกเปลี่ยนสกุลเงิน JPY

### 5.1.8 รายได้อื่น

กลุ่มบริษัทมีรายได้อื่นรวม 39.63 ล้านบาทใน 9 เดือนแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 171.1 YoY มีสาเหตุสำคัญมาจากในระหว่างเดือน มิถุนายน 2564 บริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ตกลงซื้อขายหุ้นของสามบริษัท โดยชำระค่าหุ้นงวดแรกจำนวน 10.00 ล้านบาท และค่าหุ้นส่วนที่เหลือ จำนวน 30 ล้านบาท จะชำระภายใน 720 วัน นับจากวันซื้อ โดยกำหนดจ่ายจากกำไรสุทธิของกิจการทั้งสามบริษัท และเมื่อครบ 720 วัน พบว่าไม่มีกำไรจากการดำเนินงานของสามบริษัทดังกล่าว ดังนั้นจึงบันทึกล้างเจ้าหนี้ค่าหุ้นที่เหลือ จำนวน 30.00 ล้านบาท รับรู้เป็นรายได้อื่น (ตามที่ปรากฏในหมายเหตุประกอบงบการเงิน)

### 5.1.9 ต้นทุนการขายและการก่อสร้าง

ต้นทุนการขายและการก่อสร้างใน 9 เดือนแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 236.2 เป็น 821.92 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับทิศทางของรายได้ที่เพิ่มขึ้น โดยต้นทุนการขายและการก่อสร้างประกอบด้วย:

- ต้นทุนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย
- ต้นทุนค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M)
- ต้นทุนค่าสินค้า
- ต้นทุนค่าที่ปรึกษา
- ต้นทุนค่าก่อสร้างและค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าถูกกำหนดไว้ในสัญญาโดยมีอัตราค่าที่เพิ่มขึ้นคงที่ตลอดอายุสัญญา ในทางตรงกันข้าม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับช่วงอายุของโรงไฟฟ้า ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 25 ปี ดังนั้นต้นทุนขาย และบริการจะไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญหากไม่มีโครงการใหม่

### 5.1.10 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

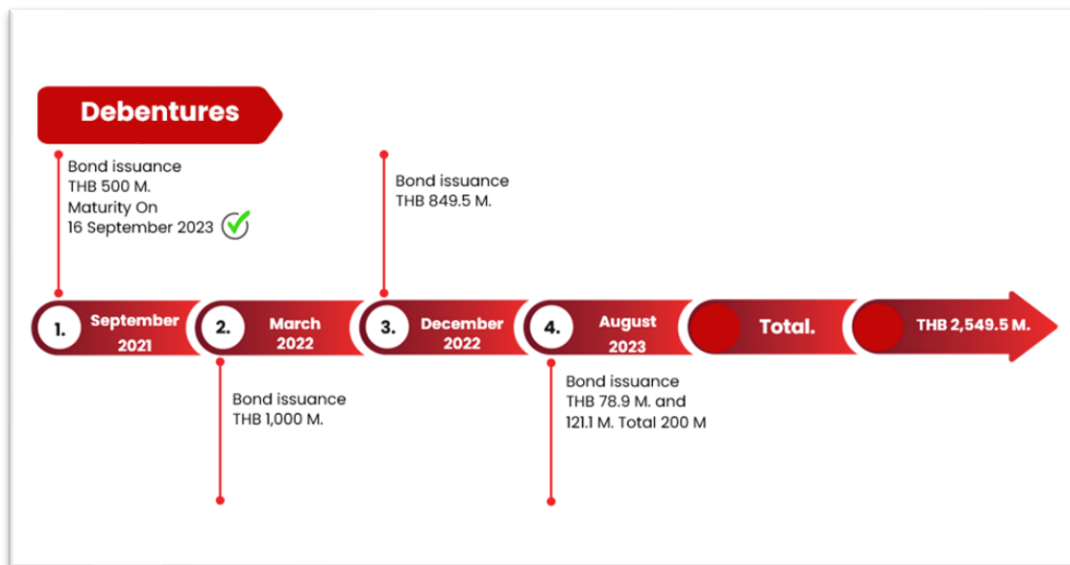
ค่าใช้จ่ายในการบริหารใน 9 เดือนแรก อยู่ที่ 223.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 42.3 YoY ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการเติบโตของรายได้ โดยเกิดจากสาเหตุดังต่อไปนี้

- ค่าใช้จ่ายพนักงานปรับตัวสูงขึ้นตามจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้นเพื่อสนับสนุนการพัฒนาธุรกิจใหม่
- ค่าที่ปรึกษาปรับตัวสูงขึ้นเกิดจาก ค่าที่ปรึกษาทางกฎหมาย ค่าที่ปรึกษาทางเทคนิค และค่าที่ปรึกษา ทางบัญชีและภาษีอากร
- ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง สูงขึ้นจากการติดต่อประสานงานโครงการต่างๆภายในประเทศ และต่างประเทศ
- ค่าธรรมเนียมทางการเงินสูงขึ้นโดยเป็นค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องกับ ค่าธรรมเนียมแรกเข้า ค่าธรรมเนียมการเปิดบัญชี ค่าธรรมเนียมการจัดการประจำปี ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้ และอื่นๆ
- ค่าธรรมเนียมวิชาชีพบัญชีสูงขึ้น เนื่องจากมีบริษัทในกลุ่มในต่างประเทศเพิ่มขึ้น



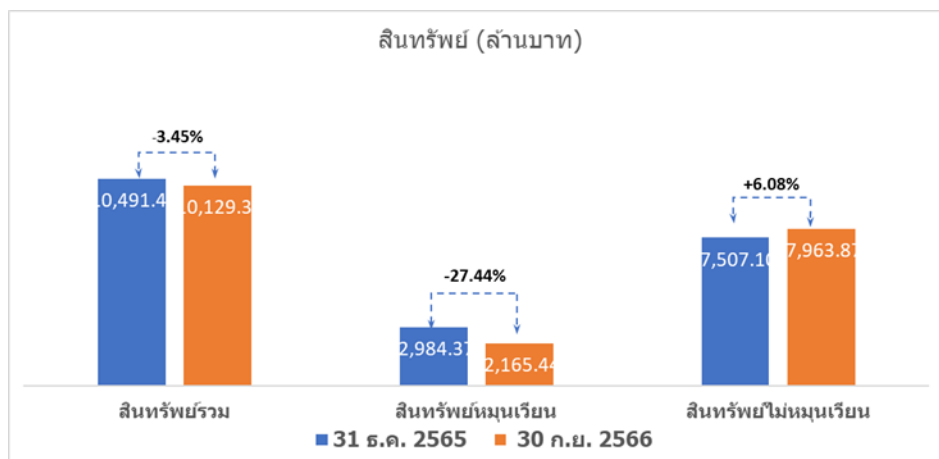
### 5.1.11 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับ 9 เดือนแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 90.6 YoY เป็น 245.67 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทออกหุ้นกู้ไม่ต้องยสิทธิระยะยาวเพื่อนำเงินมาใช้ เป็นเงินลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่น สืบเนื่องจากการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีระยะเวลาการพัฒนาและก่อสร้าง 1 - 2 ปี รายได้จากโครงการที่ลงทุนโดยการออกหุ้นกุนั้นจะเริ่มแสดงในงบการเงินหลังจาก COD เรียบร้อย



## 5.2 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

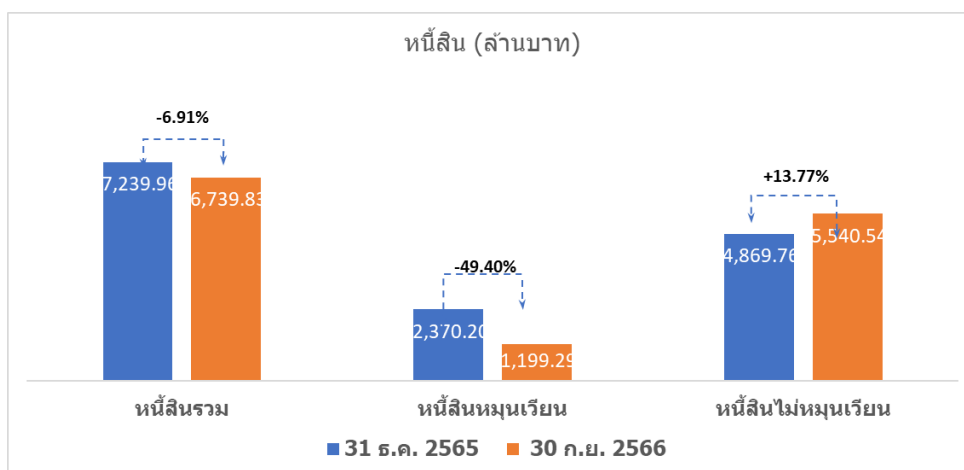
### 5.2.1 สินทรัพย์รวม



- สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีมูลค่า 10,129.31 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.45 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 362.16 ล้านบาท

- สิ้นทรัพย์หมุนเวียนลดลงร้อยละ 27.44 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 818.93 ล้านบาท เป็น 2,165.44 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
  - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงเนื่องจาก บริษัทฯมีการจ่ายชำระเจ้าหนี้การค้า รวมถึงจ่ายชำระหนี้กับสถาบันการเงิน และจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ และดอกเบี้ยหุ้นกู้
  - ลูกหนี้การค้าและอื่นๆ ลดลงเนื่องจาก ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เงินมัดจำค่าสินค้าและอุปกรณ์ติดตั้งแผงโซลาร์
- สิ้นทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.08 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 362.16 ล้านบาท เป็น 10,129.31 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
  - การลงทุนที่สูงขึ้นในบริษัทร่วมซึ่งได้รับส่วนแบ่งจากบริษัทร่วม
  - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่สูงขึ้นของบริษัทย่อยในต่างประเทศซึ่งสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์และโครงการ Solar rooftop

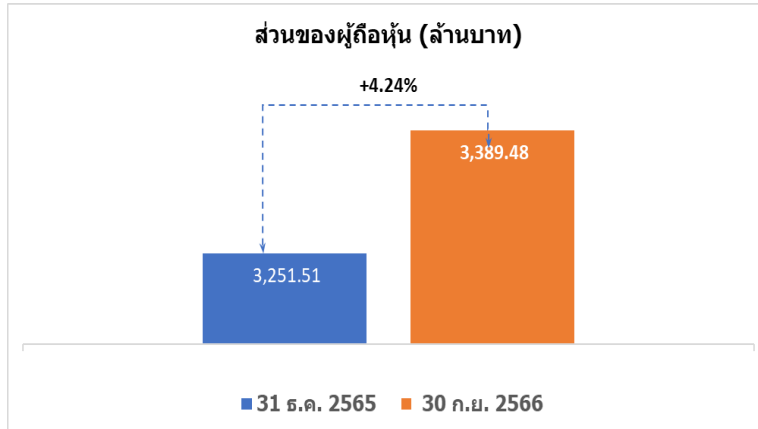
## 5.2.2 หนี้สินรวม



- ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 หนี้สินรวมอยู่ที่ 6,739.83 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.91 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือลดลง 500.14 ล้านบาท
- หนี้สินหมุนเวียนลดลงร้อยละ 49.40 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 1,170.92 ล้านบาท เป็น 1,199.29 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
  - เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่นๆ ลดลงเนื่องจากบริษัทมีการจ่ายชำระค่าสินค้าเกี่ยวกับการซื้ออุปกรณ์สำหรับธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง (งานวิศวกรรม งานจัดซื้อและงานก่อสร้าง)
  - เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี ลดลงเนื่องจากกลุ่มบริษัทจ่ายชำระคืนเงินกู้สถาบันการเงินของบริษัทย่อย ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ
- หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.77 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 670.78 ล้านบาท เป็น 5,540.54 ล้านบาท เนื่องจาก

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี เพิ่มขึ้นโดยเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยใน ต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจและพัฒนาโครงการ
- บริษัทฯออกหุ้นกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนใน เพื่อลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนในประเทศไทย และต่างประเทศที่มีโอกาสในการเติบโตในธุรกิจ

### 5.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น



ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เท่ากับ 3,348.48 ล้านบาท จากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรและการปรับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเป็นการปรับตัวขึ้นร้อยละ 4.24 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 137.93 ล้านบาท

## 6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ

โครงการโรงไฟฟ้าแบบติดตั้งบนหลังคา Solar rooftop ในรูปแบบ Private PPA จะดำเนินติดตั้งแล้วเสร็จพร้อมเริ่มดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 4 ปี 2566 จำนวน 3 โครงการ มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 3.89 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ยังมีโครงการติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำที่คาดว่าจะติดตั้งเสร็จเรียบร้อยและสามารถเริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในต้นไตรมาส 2 ของปี 2567 อีกจำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตรวมทั้งหมดจำนวน 2.00 เมกะวัตต์

โครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาโรงเรียนในประเทศได้วันนั้น ปัจจุบันสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้แล้วมากกว่าร้อยละ 52 ของกำลังการผลิตรวมทั้งหมดจำนวน 32.4 เมกะวัตต์ โดยทางบริษัทฯคาดว่า จะสามารถก่อสร้างโครงการที่เหลือได้ประมาณร้อยละ 95 ภายในปี 2566 และเสร็จเรียบร้อยภายในต้นไตรมาส 1 ของปี 2567 โครงการโซลาร์ฟาร์มบนบ่อเลี้ยงปลาแบบในร่ม (Indoor Fishfarm) Xitong 3 และ 4 และ Xitong 8 และ 9 จำนวน กำลังการผลิตรวม 7 เมกะวัตต์ ณ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จภายในปี 2566 นี้

ส่วนความคืบหน้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน Miaoli Lake West กำลังการผลิต 200 เมกะวัตต์เป็นหนึ่งในโครงการใหญ่ของ PRIME ในประเทศได้วันที่อยู่ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการโดยได้มีการส่งเอกสารเพื่อขออนุมัติ Establishment license จากทางหน่วยงานรัฐบาลจังหวัดและส่วนกลางแล้วคาดว่าจะสามารถเริ่มการก่อสร้างโครงการได้ภายในเดือนมิถุนายนปี 2567 และจะก่อสร้างเสร็จภายในไตรมาส 4 ของปี 2568



การขยายธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนบ่อเลี้ยงปลา Budai Outdoor Fishfarm ในจังหวัดเจ็ยฮี้ ประเทศไต้หวัน ขนาด 99 เมกะวัตต์อยู่ในระหว่างการพัฒนาขั้นต้นโดยได้รับสิทธิการใช้ที่ดินเรียบร้อยแล้วและกำลังอยู่ในขั้นตอนการขอรับใบอนุญาต Establishment license คาดว่าน่าจะสามารถเริ่มก่อสร้างได้ในไตรมาส 2 ปี 2568

ในขณะเดียวกันทางบริษัทกำลังดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่ภาค เอกชน ในประเทศอินโดนีเซียแล้วทั้งหมดตามสัญญารวม 0.90 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะสามารถก่อสร้างเสร็จและเริ่มขายไฟฟ้าได้ภายในปี 2566 นี้ โครงการทั้งหมดของบริษัท ตอกย้ำความมุ่งมั่นของ PRIME ในการเข้าถึงกำลังการผลิตไฟฟ้า 1,800 เมกะวัตต์ ภายในปี 2570

### 7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจและกำหนดทิศทางเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนต่อเนื่องและเพื่อลดความเสี่ยงจากการละเมิดประเด็นที่เกี่ยวข้องกับประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม ธรรมชาติ โดยสามารถแบ่งเป็น 8 หัวข้อดังต่อไปนี้



1. การกำกับดูแลกิจการที่ดี



2. การประกอบธุรกิจด้วยความเป็นธรรม



3. สิทธิมนุษยชนและการจ้างงานเพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจอย่างยั่งยืน



4. การจัดการพลังงาน สภาพภูมิอากาศ น้ำ และของเสีย



5. การผลิตสินค้าและบริการด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและส่งเสริมสังคมยั่งยืน



6. การลงทุนธุรกิจที่สร้างผลตอบแทน โดยมุ่งเน้นธุรกิจด้านนวัตกรรมเพื่อความยั่งยืน



7. การประเมินด้านความยั่งยืนสำหรับธุรกิจใหม่อย่างรอบด้าน



8. การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนสังคม ด้วยการพัฒนาคุณภาพการศึกษา และส่งเสริมนวัตกรรมเพื่อสังคม

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

ด้วยเหตุนี้ บริษัทมีความตั้งใจในดำเนินการตามแผนงานเพื่อบรรลุสถานะความเป็นกลางทางคาร์บอน หรือ Carbon Neutral และ สถานะการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ หรือ Net Zero ในกรอบเวลา 7 ปีข้างหน้า

	Carbon Neutral	Net Zero
	Short-Term Goal	Long-Term Goal
เป้าหมายที่เกี่ยวข้องกับสภาพภูมิอากาศของ PRIME	บรรลุ Carbon neutral ภายในปี 2566 <small>*ได้รับ certificate ของปี 2566 ในไตรมาส 2 ปี 2567</small>	บรรลุ Net zero ภายในปี 2573

การเริ่มต้นสู่ผลลัพธ์ดังกล่าวเริ่มจาก การติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อสร้างพลังงานและการอัปเดตอุปกรณ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในการดำเนินงานของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้ร่วมมือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์

เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ที่ผ่านมาบริษัทฯ ประกาศเจตนารมณ์เป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนเพื่อต่อต้านการทุจริตกับแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Private Sector Collective Action against Corruption : CAC) บริษัทฯให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอย่างระมัดระวัง โดยเฉพาะในเรื่องการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันซึ่งบริษัทฯยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และผู้เกี่ยวข้อง ในปัจจุบันบริษัทฯอยู่ระหว่างดำเนินการทบทวนตนเองตาม checklists ของ CAC ว่ายังมีเรื่องใดที่ต้องดำเนินการเพิ่มเติมอีกบ้าง และพัฒนาเรื่องนั้นๆให้ดียิ่งขึ้น

บริษัทฯได้รับการคัดเลือกเป็น 1 ใน 15 รายชื่อหลักทรัพย์จดทะเบียนที่น่าลงทุนในกลุ่ม ESG Emerging ปี 2566 ซึ่งได้เข้าอยู่ในทำเนียบ ESG100 เป็นครั้งแรก สถาบันไทยพัฒนาคัดเลือกจากบริษัทจดทะเบียนจำนวน 888 บริษัท/กองทุน/ทรัสต์เพื่อการลงทุนของสถาบันไทยพัฒนา ซึ่งเป็นผู้พัฒนาข้อมูลด้านความยั่งยืนของธุรกิจในประเทศไทย และเป็นผู้จัดทำข้อมูลกลุ่มหลักทรัพย์ ESG100 โดยใช้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับ ESG (สิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล) จาก 6 แหล่งข้อมูล กว่า 16,445 จุดข้อมูล ตามที่บริษัทฯเปิดเผยต่อสาธารณะ และผ่านเกณฑ์คัดกรองเบื้องต้นที่ใช้ในการประเมินหลักทรัพย์ ESG100 ของสถาบันไทยพัฒนา ตามหลักการ CORE Framework เพื่อเพิ่มโอกาสสร้างผลตอบแทนที่ดีในระยะยาวแก่ผู้ลงทุน

การที่บริษัทฯได้รับคัดเลือกให้อยู่ในกลุ่ม ESG Emerging ในปี 2566 นี้ เป็นการตอกย้ำความสำเร็จของ PRIME ในการทุ่มเทความพยายามในการสร้างความมั่นใจให้กับนักลงทุน รวมทั้งผู้มีส่วนได้เสีย ที่พิจารณาลงทุนตามวิธีการลงทุนอย่างยั่งยืน (Sustainable Investment) โดยเน้นปัจจัยด้านมิติสิ่งแวดล้อม (Environment) มิติสังคม (Social) และมิติธรรมาภิบาล (Governance) หรือ ESG มาเป็นองค์ประกอบในการตัดสินใจลงทุน ประกอบการพิจารณาตัดสินใจลงทุนควบคู่ไปกับการวิเคราะห์ข้อมูลทางการเงินของธุรกิจ เพื่อสร้างผลตอบแทนในระยะยาวและสร้างผลกระทบเชิงบวก หรือ ลดผลกระทบเชิงลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

พิรุณ ชินวัตร

(นายพิรุณ ชินวัตร)

ประธานเจ้าหน้าที่การเงิน

เอกสารแนบ

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 3 ปี 2566  
(สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566)

สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)

	ม.ค.-ก.ย. 2566	ม.ค.-ก.ย. 2565	Change	y-on-y %
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	1,152.47	413.36	739.11	178.8%
รวมต้นทุนขาย	(821.92)	(244.50)	577.42	236.2%
กำไรขั้นต้น	330.55	168.86	161.69	95.8%
รวมรายได้อื่น	301.80	234.60	67.20	28.6%
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(223.54)	(157.13)	66.41	42.3%
กำไร(ขาดทุน)จากการด้อยค่า/ขายเงินลงทุน	(52.28)	-	52.28	100.0%
รวมต้นทุนทางการเงิน	(245.67)	(128.88)	116.79	90.6%
(ขาดทุน) กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	110.86	117.45	(6.59)	-5.6%
ภาษีเงินได้	(23.07)	(7.27)	15.80	217.3%
(ขาดทุน) กำไรสำหรับงวด	87.79	110.18	(22.39)	-20.3%

การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ

	ม.ค.-ก.ย. 2566	ม.ค.-ก.ย. 2565	Change	y-on-y %
รายได้จากการขายไฟฟ้า	538.13	299.23	238.91	79.84%
รายได้จากการขายไฟฟ้า Private PPA	20.54	6.47	14.06	217.33%
รายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง	309.26	80.52	228.74	284.08%
รายได้จากการขายสินค้า	279.60	22.43	257.17	1146.54%
รายได้ค่าที่ปรึกษา	4.94	4.71	0.23	4.88%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	237.32	219.00	18.32	8.37%
รายได้อื่น	39.63	14.62	25.01	171.07%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	13.72	0.98	12.74	1300.00%
กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์	11.13	-	11.13	100.00%
	1,454.27	647.96	806.31	124.4%

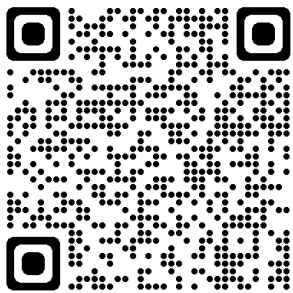
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

งบแสดงฐานะการเงิน	31-ธ.ค.-65	30-ก.ย.-66	change	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,984.37	2,165.44	(818.93)	-27.4%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,507.11	7,963.87	456.76	6.1%
<b>สินทรัพย์รวม</b>	<b>10,491.48</b>	<b>10,129.31</b>	<b>362.17</b>	<b>3.6%</b>
หนี้สินหมุนเวียน	2,370.21	1,199.29	(1,170.92)	-49.4%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,869.76	5,540.54	670.78	13.8%
<b>หนี้สินรวม</b>	<b>7,239.97</b>	<b>6,739.83</b>	<b>500.14</b>	<b>7.4%</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,251.51	3,389.48	(137.97)	-4.1%
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>10,491.48</b>	<b>10,129.31</b>	<b>362.17</b>	<b>3.6%</b>

รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ

รายได้จากการขายไฟฟ้า	ม.ค.-ก.ย.	ม.ค.-ก.ย.	Change	%
	2566	2565		
ประเทศไทย	256.50	251.63	4.87	1.94%
ประเทศไทย Private PPA	20.54	6.47	14.06	217.33%
ไต้หวัน	140.05	47.60	92.45	194.23%
กัมพูชา	141.58	-	141.58	100.00%
<b>รวม</b>	<b>558.67</b>	<b>305.70</b>	<b>252.97</b>	<b>82.75%</b>





บริษัท ไพรม์ 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)