



บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)
สำหรับผลประกอบการไตรมาส 2 ปี 2566
(สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566)

บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 2 ปี 2566

(สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566)

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร	3
2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน	3
3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค	5
4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม	6
5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน	8
6. ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ	14
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม	15
เอกสารแนบ	17
สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	18
การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ	18
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566	19
รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ	19

1. บทสรุปผู้บริหาร

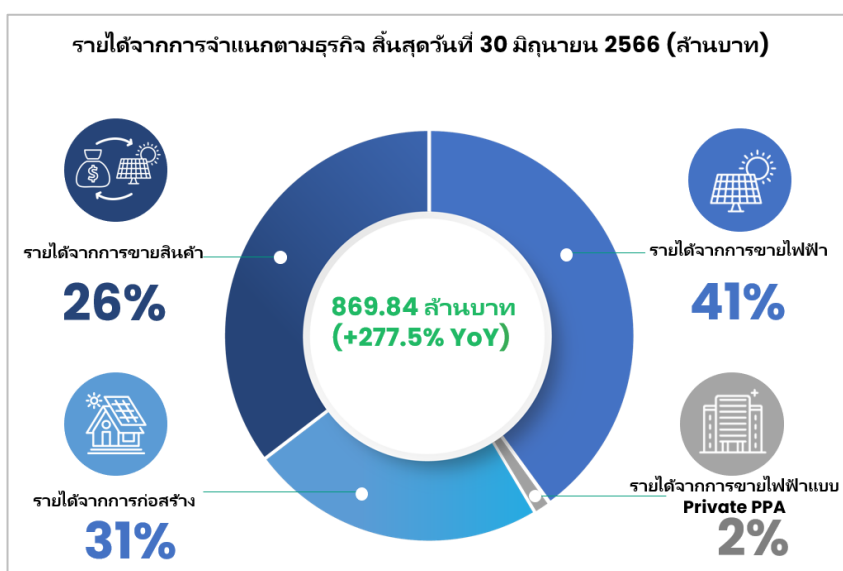
เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2/2566

- ในเดือนเมษายน 2566 บริษัทในเครือของ PRIME ชนะการประมูลโครงการพลังงานหมุนเวียนจำนวน 4 โครงการ ในโครงการโซลาร์บวกแบดเตอร์ 2 โครงการประมาณ 72.26 เมกะวัตต์ และโซลาร์ฟาร์ม 2 โครงการ ประมาณ 25 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 87.96 เมกะวัตต์
- ในเดือนมิถุนายน 2566 บริษัท ไพร์ม อัลเทอร์เนทีฟ วิชั่นส์ จำกัด หรือ PAV ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ PRIME ได้ส่งมอบโครงการรับติดตั้ง EPC ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 999.64 กิโลวัตต์ ให้กับบริษัท ยางไทยปักษ์ใต้ จำกัด สาขานราธิวาส และในเดือนเดียวกัน PAV ได้ลงนามสัญญาซื้อขายอุปกรณ์ และสัญญาจ้างออกแบบและติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา กับ บริษัท ทีที โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มไทยซัมมิทฯ รวมขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 2.62 เมกะวัตต์ มูลค่า 61 ล้านบาท และจะมีโครงการต่อเนื่องอีกไม่ต่ำกว่า 5 เมกะวัตต์

รายได้รวมจากการดำเนินธุรกิจไตรมาส 2 ปี 2566 อยู่ที่ 559.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 188.1 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปีเดียวกัน ในขณะที่กำไรสุทธิในไตรมาส 2 เพิ่มขึ้นเป็น 59.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 76.8 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ของปีเดียวกัน

2. ภาพรวมธุรกิจจำแนกตามส่วนงาน

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทฯ ได้ขยายงานไปในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องอีก 4 ธุรกิจเพื่อให้บริษัทฯ มีรายได้จากหลายช่องทาง ดังนั้นภาพรวมรายได้จากการขายของบริษัทฯ มาจาก 5 ธุรกิจ คือ



2.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สำหรับใน 6 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นร้อยละ 41 ของรายได้ จากการดำเนินงานรวมของบริษัทฯ ทั้งหมด

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุกแห่งของบริษัทที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานรัฐบาลของประเทศในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก โรงไฟฟ้าของบริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศไต้หวัน และประเทศกัมพูชา โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง รวม 306.64 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตตามสัญญา 263.74 เมกะวัตต์ เนื่องจากบางโครงการเป็นการร่วมทุน กำลังการผลิตติดตั้งตามส่วนทุนอยู่ที่ 220.31 เมกะวัตต์ จาก 306.64 เมกะวัตต์

2.2 ธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาแบบครบวงจรตั้งแต่การสำรวจและออกแบบไปจนถึงการติดตั้งและบำรุงรักษา ช่วยให้เจ้าของอาคารและโรงงานอุตสาหกรรมลดค่าไฟฟ้าลงได้อย่างมาก โดยการทดแทนไฟฟ้า บางส่วนที่ซื้อจากกริด รายได้จากธุรกิจนี้คิดเป็นร้อยละ 31 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดใน 6 เดือนแรกของปี 2566

2.3 ธุรกิจติดตั้ง Solar rooftop และซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญากับภาคเอกชน (Private PPA)

ธุรกิจนี้ต่อยอดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา โดยบริษัทลงทุนในระบบผลิตไฟฟ้าแล้วทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าในราคาที่ต่ำกว่าราคาซื้อขายจากการไฟฟ้า หรือลูกค้าสามารถเช่าระบบจากบริษัทและชำระเงินเป็นยอดเงินส่วนต่างของค่าไฟฟ้าที่ลูกค้าจะได้รับ ธุรกิจนี้ถือว่าค่อนข้างใหม่ในประเทศไทย ซึ่งบริษัทมีความได้เปรียบในการเป็นผู้นำตลาดของกลุ่มนี้ รายได้จากธุรกิจนี้คิดเป็นร้อยละ 2 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดใน 6 เดือนแรกของปี 2566

2.4 ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

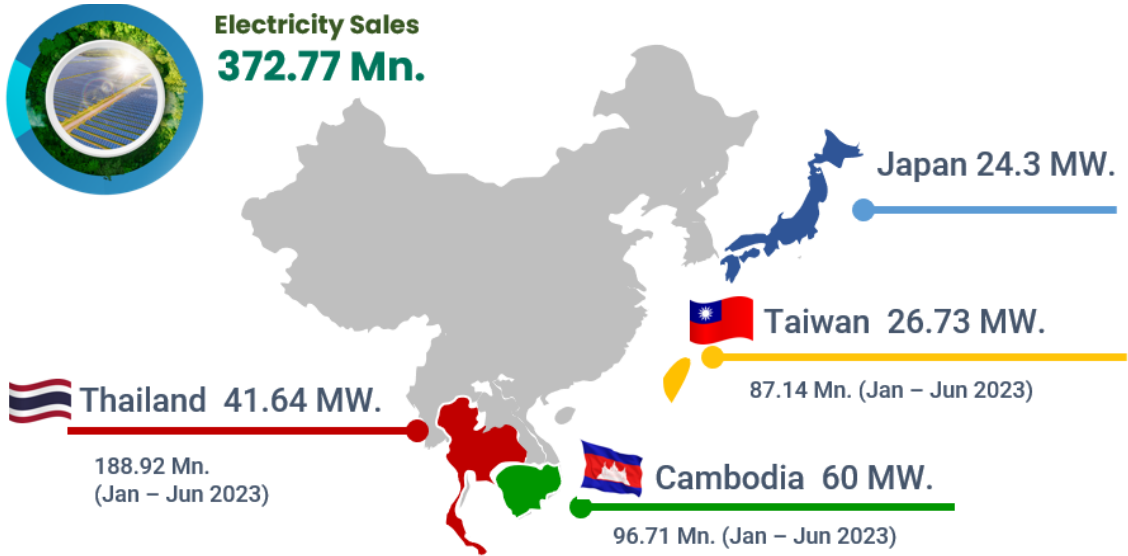
บริษัทฯ มองหาโอกาสใหม่ๆ ด้านนวัตกรรมและผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สามารถเข้าถึงกลุ่มลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างด้านการจัดซื้อเชิงวิศวกรรม หรือ ลูกค้ารายบุคคล นอกจากนี้บริษัทวางแผนที่จะให้บริการในการจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการแบบครบวงจรผ่านแพลตฟอร์มต่างๆ เช่น การซื้อขายออนไลน์ และบริษัทฯ มองว่า ธุรกิจนี้จะสามารถทำกำไรและเสริมสร้างความยั่งยืนของบริษัทให้ดียิ่งขึ้น รายได้จากธุรกิจนี้คิดเป็นร้อยละ 26 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมดใน 6 เดือนแรกของปี 2566

2.5 ธุรกิจโซลูชันเทคโนโลยีด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

ธุรกิจนี้เป็นการออกแบบ ติดตั้งและให้คำปรึกษาด้านนวัตกรรม เช่น IoT Technology for Building Energy Management (BEM) ซึ่งมีสัดส่วนรายได้เล็กน้อยจากรายได้ทั้งหมดใน 6 เดือนแรกของปี 2566

3. ภาพรวมธุรกิจตามภูมิภาค

ที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ



3.1 ประเทศไทย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯในประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา รวม 129.52 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เหล่านี้มี PPA 3 ประเภท ได้แก่ i) โครงการ Feed-in-Tariff (FiT); ii) โครงการ Adder บริษัทร่วม และ; iii) โครงการ PPA ภาคเอกชน

- ในไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทยรวม 95.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.01 QoQ ทำให้ 6 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ในส่วนนี้รวม 188.9 ล้านบาท ซึ่งรวมรายได้ 7.6 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2566 ของโครงการ PPA ภาคเอกชน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.96 QoQ) เนื่องจากบริษัทฯได้รับประโยชน์จากการดำเนินการทั้งหมดของสินทรัพย์ดำเนินงาน โดยเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) อย่างต่อเนื่องตั้งแต่วันที่ 2564
- ในไตรมาส 2 รายได้ของโครงการ Adder บริษัทร่วมที่บริษัทฯถือหุ้นร้อยละ 30 อยู่ที่ 79.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.03 QoQ ซึ่งบริษัทฯรับรู้ในรูปแบบของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม

3.2 ประเทศญี่ปุ่น

ในไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯได้บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมทุน 2.4 ล้านบาท ทำให้ 6 เดือนแรกมีส่วนแบ่งกำไรเท่ากับ 2.5 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 30.0 YoY) โดยมาจากการขายไฟฟ้าภายใต้ข้อตกลงการรับซื้อไฟฟ้าแบบ FiT ในญี่ปุ่น การลดลงของส่วนแบ่งกำไรเป็นผลมาจาก ปริมาณแสงอาทิตย์ของโครงการ Awaji ลดลงร้อยละ 5.5 YoY เนื่องจากความแปรปรวนทางสภาพอากาศในปีนี้ และในไตรมาส 2 ปี 2566 โครงการ Yabuki มีการปรับปรุงซ่อมแซมแนวป้องกันดินถล่มเพื่อป้องกันแผ่นดินไหวเพิ่มเติม โดยบริษัทฯใช้แนวทางบริหารกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเพื่อให้ไม่ต้องเพิ่มทุน และ ไม่ต้องกู้เงินจากธนาคารเพิ่มเติม ส่งผลให้โครงการ Yabuki มีการชะลอการจ่ายปันผลออกไปในไตรมาส 2 ปี 2566

3.3 ประเทศไต้หวัน

ในไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน อยู่ที่ 48.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.05 QoQ ทำให้ 6 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ในส่วนนี้รวม 87.1 ล้านบาท โดยมีกำลังการผลิตรวม 26.73 เมกะวัตต์ ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2566

3.4 ประเทศกัมพูชา

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯชนะการประมูลโครงการ National Solar Park ซึ่งโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาลพัฒนาเอเชียและประเทศไทย (Asian Development Bank :ADB) โครงการนี้มีกำลังการผลิตติดตั้งและตามสัญญา 77 เมกะวัตต์และ 60 เมกะวัตต์ตามลำดับ ทั้งนี้บริษัทฯส่งมอบพลังงานไฟฟ้าให้กับโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติของประเทศ กัมพูชา (EDC) ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 ตามกำหนด และในไตรมาส 2 ปี 2566 รายได้รวมจากประเทศกัมพูชา อยู่ที่ 47.8 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 2.47 QoQ) เนื่องจากผลกระทบด้านฤดูกาล ทำให้ 6 เดือนแรกของปี 2566 มีรายได้ในส่วนนี้รวม 96.7 ล้านบาท

4. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

4.1. แนวโน้มธุรกิจ

- **ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**

สำหรับประเทศไทย ในโครงการสเกลโรงไฟฟ้าที่เชื่อมต่อบริเวณสายส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตนั้นยังต้องรอการจัดตั้งรัฐบาลใหม่ที่จะมีการให้แนวทางที่ชัดเจนมากขึ้นในการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) อย่างไรก็ตามในฝั่งของภาคเอกชนจะเห็นการขยายตัวเพิ่มเติมจากผู้ประกอบการที่ต้องการใช้พลังงานสะอาดที่เป็นแนวโน้มที่ดี จากเรื่องของสถานการณ์ค่าไฟฟ้า ค่าน้ำมัน และเรื่องของภาษีคาร์บอน ทำให้เรายังเห็นการเติบโตขึ้นตามโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของภาคเอกชน รวมถึงจะเห็นว่ามีความสนใจของผู้ประกอบการใหม่ๆจากต่างชาติที่จะเข้ามาตั้งโรงงานผลิตในประเทศไทยเพิ่มเติมที่ต้องการเรื่องพลังงานทดแทนเพิ่มมากขึ้นในพื้นที่ เช่น เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) เป็นต้น

สำหรับประเทศไต้หวัน รัฐบาลไต้หวันยังคงซื้อพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าหลายขนาดอย่างต่อเนื่อง รวมถึงผลักดันโครงการในโครงการพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบอื่นเช่น ระบบกักเก็บพลังงาน และพลังงานน้ำขนาดเล็ก นอกจากนี้ภาคเอกชนที่ไต้หวันมีความกระตือรือร้นในการใช้พลังงานสะอาดผ่านรูปแบบสัญญาแบบ Corporate PPA หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชน ซึ่งมีราคาซื้อไฟฟ้าที่สูงกว่า ราคาซื้อไฟฟ้ากับรัฐบาลเป็นจำนวนมากที่บริษัทกำลังพัฒนาอยู่

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

ไตรมาส 2 ปี 2566 บริษัทฯได้ลงนามสัญญาโครงการ EPC จำนวน 26 โครงการ กำลังการผลิต 22 เมกะวัตต์ มีมูลค่าโครงการทั้งสิ้น 469.95 บาท โดยมีรายละเอียดดังแสดงตามตารางด้านล่างนี้

ไตรมาส	โครงการ EPC	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	มูลค่าโครงการ (ล้านบาท)
1/2566	4 โครงการ	2.72	51.32
2/2566	26 โครงการ	22.00	469.95
รวม 2 ไตรมาส	30 โครงการ	24.72	521.27

- **ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาภาคเอกชน (Private PPA)**
ด้วยอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้น บริษัทฯจึงใช้โอกาสนี้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการขยายธุรกิจและได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Private PPA) หลายฉบับกับบริษัทเอกชนหลายแห่ง โดยเป็นโครงการที่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้แล้วกว่า 7.24 เมกะวัตต์ อีกทั้งยังมีโครงการได้ลงนามสัญญาแล้วเสร็จ ซึ่งกำลังดำเนินการก่อสร้างทั้งแบบติดตั้งบนหลังคาและแบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำอยู่ประมาณ 8.47 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่กำลังจะลงนามสัญญาประมาณ 2.3 เมกะวัตต์
- **ธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน**
ในปี 2566 บริษัทฯ มุ่งเน้นกลุ่มลูกค้าเป้าหมายเป็นกลุ่มผู้รับเหมา (EPC) เพื่อให้เกิดการซื้อซ้ำจากลูกค้ารายเดิม ซึ่งได้เกิดการซื้อขายในกลุ่มนี้ไปแล้ว 1.4 เมกะวัตต์ นอกจากนี้บริษัทฯยังเพิ่มการนำเสนอผลิตภัณฑ์และสร้างความสามารถในการแข่งขันด้วยการร่วมมือกับบริษัทอื่นๆ จากทั้งภาครัฐและภาคเอกชน เพื่อขยายธุรกิจในอนาคต

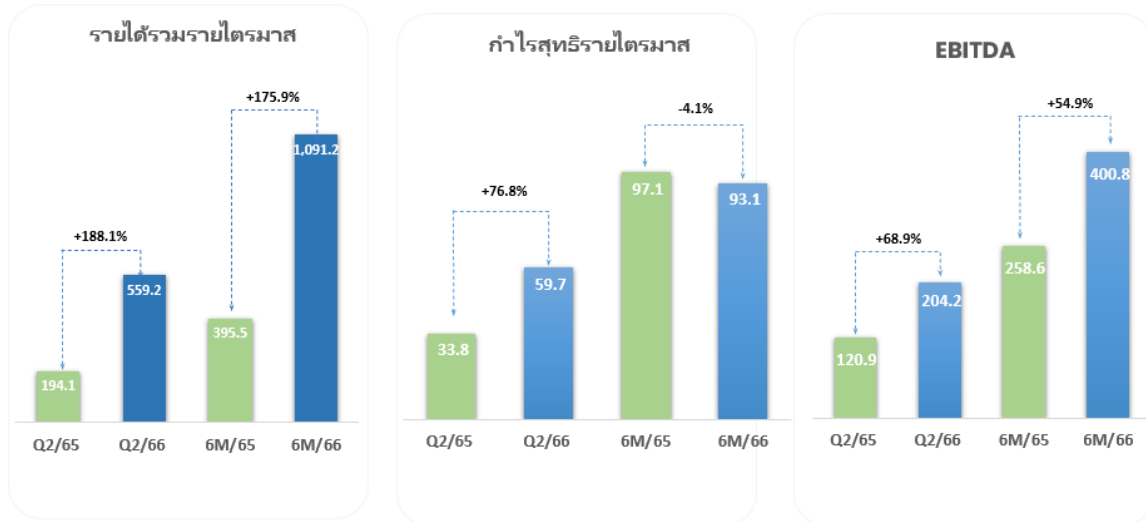
4.2. แนวโน้มของอุตสาหกรรม

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

อย่างไรก็ตามในส่วนนี้อาจจะต้องรอคอยความชัดเจนของการจัดตั้งรัฐบาลใหม่ ซึ่งรวมถึงแนวทางในการออกนโยบายอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับพลังงานสะอาด เช่น Third Party Access (TPA) และ Utility Green Tariff (UGT)

5. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานทางการเงิน

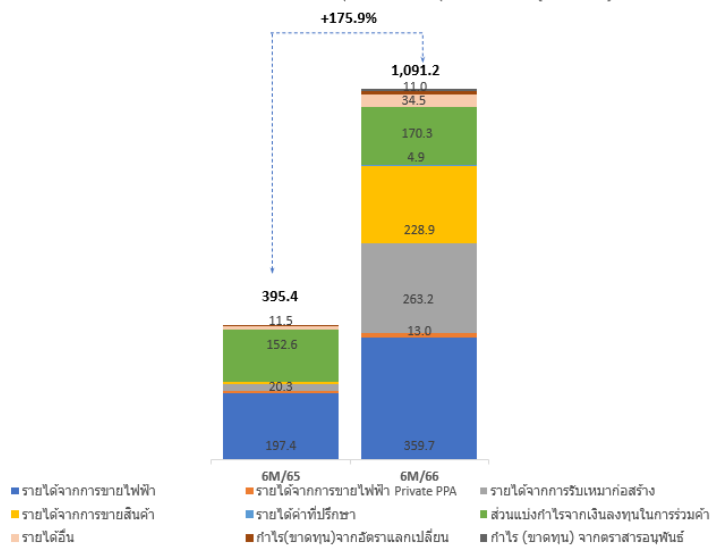
5.1 งบกำไรขาดทุน



รายได้รวมจากการดำเนินงานธุรกิจรายไตรมาส 2 ปี 2566 อยู่ที่ 559.2 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 188.1 QoQ) และรายได้รวมสำหรับ 6 เดือน อยู่ที่ 1,091.2 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 175.9 YoY) ในขณะที่กำไรสุทธิรายไตรมาส 2 เพิ่มขึ้นเป็น 59.7 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 76.8 QoQ) และกำไรสุทธิสำหรับ 6 เดือน อยู่ที่ 93.1 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 4.1 YoY) โดยเป็นผลมาจาก รายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น แต่ค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่มากกว่า

5.1.1 รายละเอียดของรายได้รวมตามส่วนงานธุรกิจ

รายได้จำแนกตามแหล่งที่มา สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 (ล้านบาท)



รายได้รวม สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 (ล้านบาท)

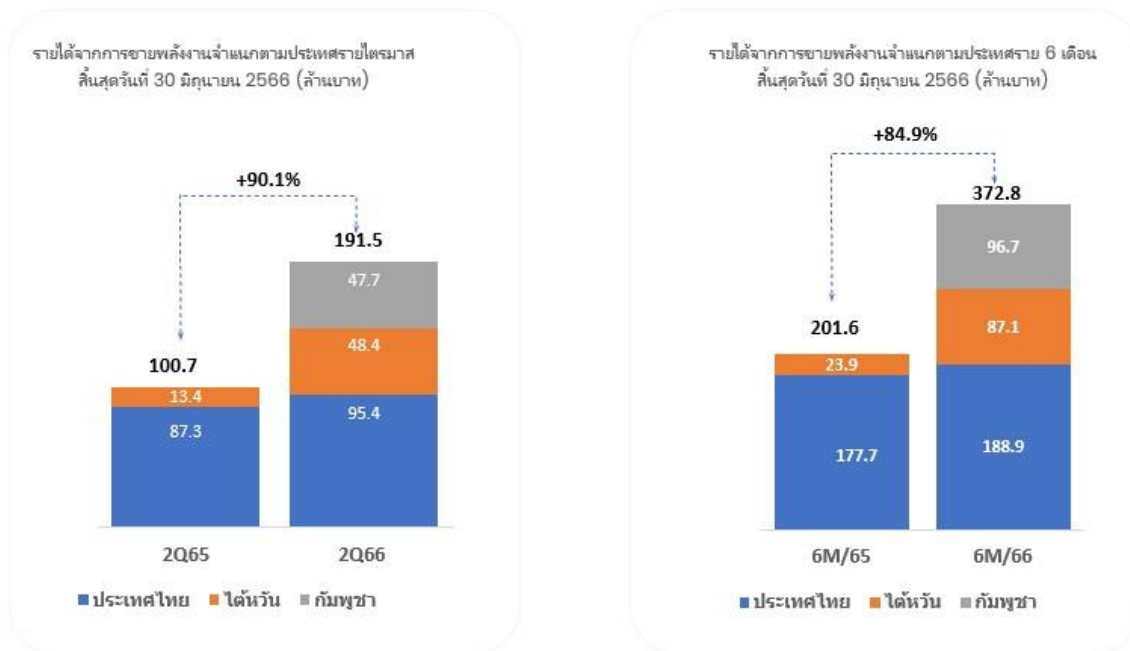


5.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้า

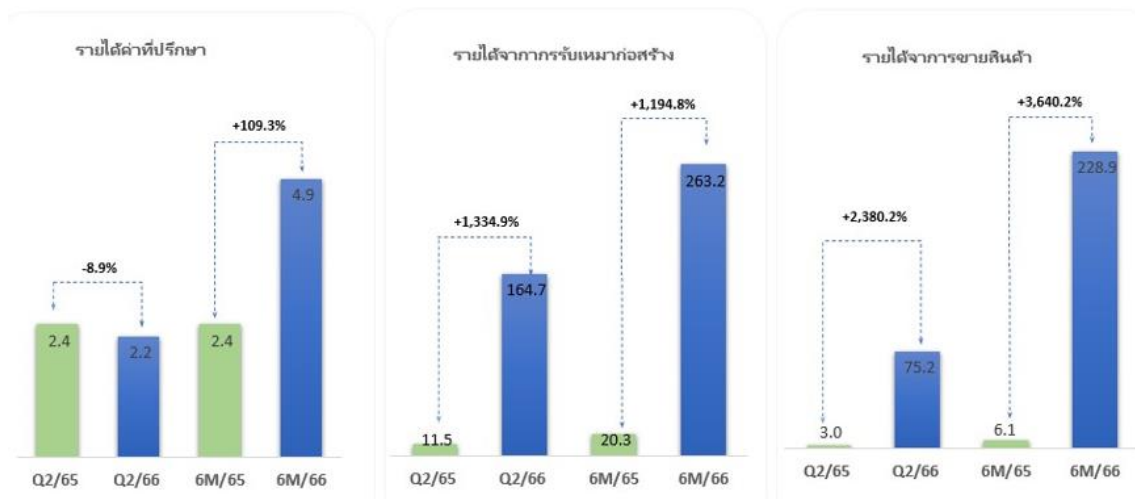
การเติบโตของยอดขายไฟฟ้าใน 6 เดือนแรกเติบโตร้อยละ 82.3 เมื่อเทียบกับ 6 เดือนแรกของปี 2565 เป็น 359.7 ล้านบาท ซึ่งผลการดำเนินงานที่เติบโตนี้มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชาและโครงการต่างๆในประเทศไต้หวัน รายได้จากการขายไฟฟ้าประกอบด้วย

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทยมีสัญญาภายใต้การรับประกันซื้อไฟฟ้าแบบ 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 15.92 เมกะวัตต์ ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาคเอกชนแล้วทั้งหมด และ COD แล้วในไตรมาส 2 ปี 2566 จำนวนกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 7.24 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและ solar rooftop ในประเทศไต้หวันมีการทำสัญญาภายใต้ การรับประกันซื้อไฟฟ้าแบบ FIT โดยมีระยะเวลา 20 ปีจาก COD และมีสัญญากับบริษัท Taiwan Power ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่ COD แล้ว 26.73 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศกัมพูชาโดยทำสัญญาภายใต้การรับประกันซื้อแบบ FIT เป็นเวลา 20 ปีนับจาก COD โครงการจะขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Cambodia โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญา รวม 60 เมกะวัตต์

5.1.3 รายละเอียดรายได้จากการขายไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์) ในประเทศและต่างประเทศ



- **ประเทศไทย:** รายได้จากการขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.31 YoY ใน 6 เดือนแรกจากการเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่มเติมของโครงการ Private PPA
- **ต่างประเทศ:** รายได้จากการขายไฟฟ้าใน 6 เดือนแรกเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากการ COD ของโครงการที่ประเทศลาวและประเทศกัมพูชา โดยเพิ่มขึ้น ร้อยละ 669 YoY ตามลำดับ



5.1.4 รายได้จากการให้คำปรึกษา

รายได้จากการให้คำปรึกษาด้านนวัตกรรมในไตรมาส 2 ปี 2566 เท่ากับ 2.2 ล้านบาท และ 6 เดือนแรก เท่ากับ 4.9 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได้ค่าที่ปรึกษาในช่วงปลายปี 2565

5.1.5 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC)

ในไตรมาส 2 ปี 2566 รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรม จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้ง Solar rooftop (EPC) อยู่ที่ 164.7 ล้านบาท และ 6 เดือนแรก เท่ากับ 263.2 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 1,194.8 YOY เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญา 4 โครงการทั่วประเทศไทย มูลค่ารวม 51 ล้านบาท ในไตรมาส 1 และในไตรมาส 2 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาโครงการ EPC จำนวน 26 โครงการ กำลังการผลิต 22 เมกะวัตต์ มีมูลค่าโครงการทั้งสิ้น 469.95 บาท รายได้ในธุรกิจนี้จะเติบโตอย่างมีนัยสำคัญ

5.1.6 รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานในไตรมาส 2 ปี 2566 อยู่ที่ 75.2 ล้านบาท และ 6 เดือนแรก เท่ากับ 228.9 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 3,640.2 YoY ด้วยการฟื้นตัวของธุรกิจต่างๆ จากการระบาดของ COVID-19 ในปี 2565 ประกอบกับ กลุ่มบริษัทฯ ได้เพิ่มกลยุทธ์ทางการตลาด และจัดหาสินค้าที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพ เพื่อตอบสนองความต้องการของกลุ่มลูกค้าทั้งภายในประเทศและต่างประเทศจึงทำให้รายได้จากธุรกิจนี้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

5.1.7 ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม

สำหรับโครงการบางแห่งบริษัทฯ ใช้วิธีลงทุนในโครงการโดยมีผู้ร่วมทุน ดังนั้นรายได้จากโครงการเหล่านี้จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากการร่วมทุน ใน 6 เดือนแรกของปี 2566 บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากรายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศไทย และประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 YoY เป็น 170.3 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 15.6 ของรายได้ทั้งหมด โดยส่วนแบ่งกำไรนี้มาจากโครงการในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น

5.1.8 รายได้อื่น

บริษัทฯมีรายได้อื่นรวม 34.5 ล้านบาทใน 6 เดือนแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 199.0 YoY

5.1.9 ต้นทุนการขายและการก่อสร้าง

ต้นทุนการขายและการก่อสร้างใน 6 เดือนแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 460.2 เป็น 647.1 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับทิศทางของรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น โดยต้นทุนการขายและการก่อสร้างประกอบด้วย:

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

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าถูกกำหนดไว้ในสัญญาโดยมีอัตราการเพิ่มขึ้นคงที่ตลอดอายุสัญญา ในทางตรงกันข้าม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับช่วงอายุของโรงไฟฟ้า ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 25 ปี ดังนั้นต้นทุนขาย และบริการจะไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญหากไม่มีโครงการใหม่

5.1.10 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการบริหารใน 6 เดือนแรก อยู่ที่ 156.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 60.7 YoY ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น

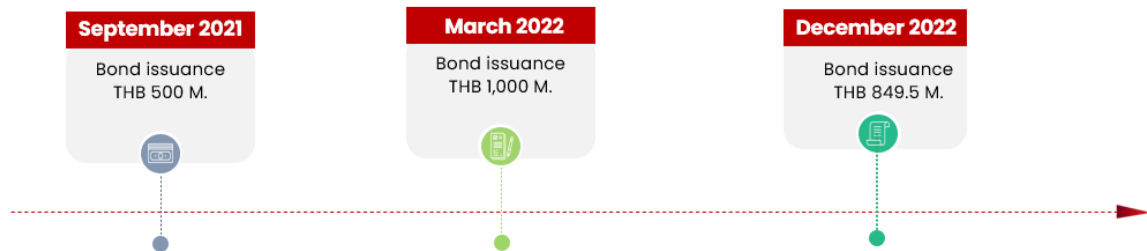
เกิดจากสาเหตุดังต่อไปนี้

- ค่าใช้จ่ายพนักงานปรับตัวสูงขึ้นตามจำนวนพนักงานที่เพิ่มขึ้นเพื่อสนับสนุนการพัฒนาธุรกิจใหม่
- ค่าที่ปรึกษาปรับตัวสูงขึ้นเกิดจาก ค่าที่ปรึกษาทางกฎหมาย ค่าที่ปรึกษาทางเทคนิค และ ค่าที่ปรึกษาทางบัญชีและภาษีอากร
- ค่าธรรมเนียมทางการเงินสูงขึ้นโดยเป็นค่าธรรมเนียมที่เกี่ยวข้องกับ ค่าธรรมเนียมแรกเข้า ค่าธรรมเนียมการเปิดบัญชี ค่าธรรมเนียมการจัดการประจำปี ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้ และอื่นๆ
- ค่าธรรมเนียมวิชาชีพสูงขึ้นโดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ในประเทศไทยและในต่างประเทศ

5.1.11 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับ 6 เดือนแรก เพิ่มขึ้นร้อยละ 95.2 YoY เป็น 161.0 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทออกหุ้นกู้ไม่ต้องยืมระยะยาวเพื่อนำเงินมาใช้ เป็นเงินลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานหมุนเวียนอื่นสืบเนื่องจากการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีระยะเวลาการพัฒนาและก่อสร้าง 1 - 2 ปี รายได้จากโครงการที่ลงทุนโดยการออกหุ้นกุนั้นจะเริ่มแสดงในงบการเงินหลังจากดำเนินการขายไฟสำเร็จ

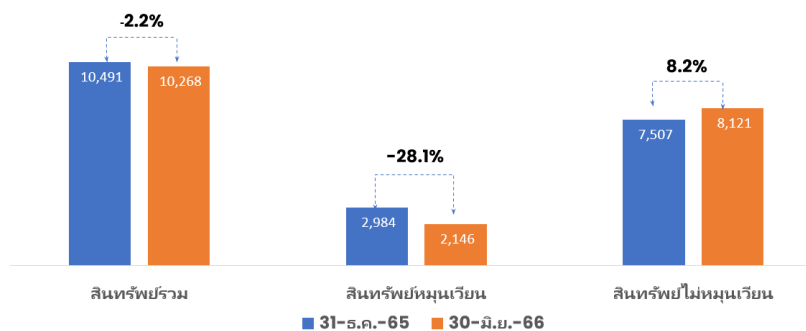
Debentures



5.2 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

5.2.1 สินทรัพย์รวม

สินทรัพย์ (ล้านบาท)



สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 มีมูลค่า 10,268 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.1 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 223 ล้านบาท

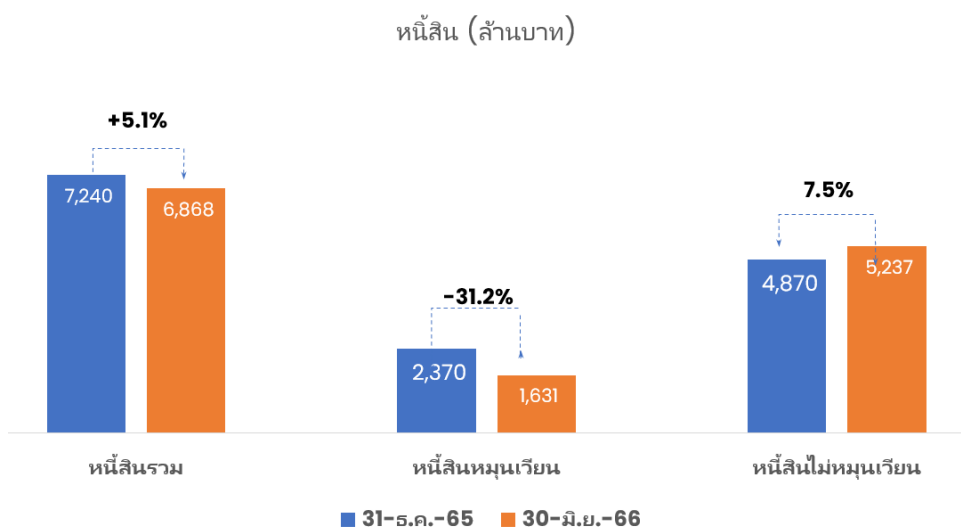
สินทรัพย์หมุนเวียนลดลงร้อยละ 28.1 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 838 ล้านบาท เป็น 2,146 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงเนื่องจาก บริษัทฯมีการจ่ายชำระเจ้าหนี้การค้า รวมถึงจ่ายชำระหนี้กับสถาบันการเงิน และจ่ายชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้
- ลูกหนี้การค้าและอื่นๆ ลดลงเนื่องจาก ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เงินมัดจำค่าสินค้าและอุปกรณ์ติดตั้งแผงโซลาร์
- สินค้าคงคลังที่สูงขึ้น เพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจของกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 614 ล้านบาท เป็น 8,121 ล้านบาท

- การลงทุนที่สูงขึ้นในบริษัทร่วมซึ่งได้รับส่วนแบ่งจากบริษัทร่วม
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่สูงขึ้นของบริษัทย่อยในต่างประเทศซึ่งสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการ Solar rooftop

5.2.2 หนี้สินรวม



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 หนี้สินรวมอยู่ที่ 6,868 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือลดลง 372 ล้านบาท

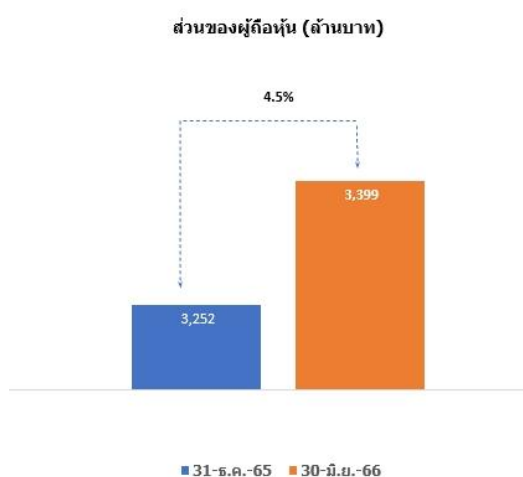
หนี้สินหมุนเวียนลดลงร้อยละ 31.2 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 739 ล้านบาท เป็น 1,631 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

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

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 367 ล้านบาท เป็น 5,237 ล้านบาท เนื่องจาก

- เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี เพิ่มขึ้นโดยเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในต่างประเทศเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการขยายธุรกิจและพัฒนาโครงการ
- บริษัทฯออกหุ้นกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

5.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น



ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เท่ากับ 3,399 ล้านบาท จากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรและการปรับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเป็นการปรับตัวขึ้นร้อยละ 4.5 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 หรือ 147 ล้านบาท

6. ความคืบหน้าของโครงการต่าง ๆ

โครงการโรงไฟฟ้าแบบติดตั้งบนหลังคา Solar rooftop ในรูปแบบ Private PPA 6 โครงการ ในประเทศไทยจะเริ่มดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในช่วงปลายไตรมาส 3 ปี 2566 ถึงสิ้นไตรมาส 4 ปี 2566 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 6.49 เมกะวัตต์

โครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาโรงเรียนในประเทศไต้หวันนั้น ปัจจุบันสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้แล้วมากกว่าร้อยละ 52 ของกำลังการผลิตรวมทั้งหมดจำนวน 32.4 เมกะวัตต์ โดยทางบริษัทฯ คาดว่า จะสามารถก่อสร้างโครงการที่เหลือได้ประมาณร้อยละ 95 ภายในปี 2566 และเสร็จเรียบร้อย ภายในต้นไตรมาส 1 ของปี 2567 โครงการโซลาร์ฟาร์มบนบ่อเลี้ยงปลา Xitong 3 และ 4 และ Xitong 8 และ 9 จำนวนกำลังการผลิตรวม 7 เมกะวัตต์ ณ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จภายในปี 2566 นี้

ส่วนความคืบหน้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน Miaoli Lake West กำลังการผลิต 200 เมกะวัตต์เป็นหนึ่งในโครงการใหญ่ของ PRIME ในประเทศไต้หวันที่อยู่ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการเฟสที่ 1 จะสามารถเริ่มการก่อสร้างโครงการได้ภายในเดือนมิถุนายนปี 2567 และจะก่อสร้างเสร็จภายในไตรมาส 4 ของปี 2568 การขยายธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนบ่อเลี้ยงปลา Budai Outdoor Fishfarm ในจังหวัดเจี๋ยอี

ประเทศไต้หวัน ขนาด 99 เมกะวัตต์อยู่ในระหว่างการพัฒนาขั้นต้นโดยคาดว่าจะสามารถเริ่มก่อสร้างได้ใน ไตรมาส 2 ปี 2568

ในขณะเดียวกันทางบริษัทกำลังดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่ภาค เอกชนในประเทศอินโดนีเซียแล้วทั้งหมดตามสัญญารวม 0.90 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะสามารถก่อสร้างเสร็จและเริ่ม ขายไฟฟ้าได้ภายในปี 2566 นี้ โครงการทั้งหมดของบริษัท ตอกย้ำความมุ่งมั่นของ PRIME ในการเข้าถึงกำลังการ ผลิตไฟฟ้า 1,800 เมกะวัตต์ ภายในปี 2570

Khongkār thī

7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนิน ธุรกิจและกำหนดทิศทางเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนต่อเนื่องและเพื่อลดความเสี่ยงจากการละเมิดประเด็นที่เกี่ยวข้อง กับประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม 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

นอกจากนี้บริษัทมีความมุ่งมั่นอย่างเต็มเปี่ยมที่จะมีส่วนร่วมในการแก้ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศผ่าน การบรรเทาและปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ด้วยความพร้อมด้านนวัตกรรมที่ทันสมัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อสนับสนุนการที่ประเทศไทยได้ยื่นข้อเสนอการมีส่วนร่วมของประเทศ ในการลดก๊าซ เรือนกระจก และการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศภายหลังปี พ.ศ. 2563 หรือ Nationally Determined Contribution (NDC) ของรัฐบาลไทยตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพ ภูมิอากาศ (UNFCCC)

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

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

การเริ่มต้นสู่ผลลัพธ์ดังกล่าวเริ่มจาก การติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อสร้างพลังงานและการอัปเดตอุปกรณ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในการดำเนินงานของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้ร่วมมือกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์

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

บริษัทฯได้รับการคัดเลือกเป็น 1 ใน 15 รายชื่อหลักทรัพย์จดทะเบียนที่นำลงทุนในกลุ่ม 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) และมิติดธรรมาภิบาล (Governance) หรือ ESG มาเป็นองค์ประกอบในการตัดสินใจลงทุน ประกอบการพิจารณาตัดสินใจลงทุนควบคู่ไปกับการวิเคราะห์ข้อมูลทางการเงินของธุรกิจ เพื่อสร้างผลตอบแทนในระยะยาวและสร้างผลกระทบเชิงบวก หรือ ลดผลกระทบเชิงลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

พริษฐ์ ชินวัตร

(นายพริษฐ์ ชินวัตร)

ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายการเงิน

เอกสารแนบ

สำหรับผลประกอบการไตรมาส 2 ปี 2566
(สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566)

สรุปงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)

	ม.ค.- มิ.ย. 2566	ม.ค.- มิ.ย. 2565	เปลี่ยน แปลง	y-on-y %
รายได้จากการขายไฟฟ้า	359.73	197.35	162.38	82.3%
รายได้จากการขายไฟฟ้า Private PPA	13.04	4.27	8.77	205.5%
รับเหมาก่อสร้าง	263.23	20.33	242.90	1194.8%
ขายสินค้า	228.90	6.12	222.78	3640.2%
ที่ปรึกษา	4.94	2.35	2.59	110.2%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	869.84	230.42	639.42	277.5%
รวมต้นทุนขาย	(647.05)	(115.51)	531.54	460.2%
กำไรขั้นต้น	222.79	114.91	107.88	93.9%
รายได้อื่น	34.51	11.54	22.97	199.0%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(156.39)	(97.29)	59.10	60.7%
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	-	100.0%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	10.99	0.85	10.14	1192.9%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(0.01)	(0.08)	(0.07)	-87.5%
กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์	5.49	-	5.49	100.0%
กำไร(ขาดทุน)จากการด้อยค่า	(23.61)	-	23.61	100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(161.00)	(82.50)	78.50	95.2%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	170.33	152.63	17.70	11.6%
(ขาดทุน) กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	103.10	100.06	3.04	3.0%
ภาษีเงินได้	(9.99)	(3.01)	6.98	231.9%
(ขาดทุน) กำไรสำหรับงวด	93.11	97.05	(3.94)	-4.1%

การจำแนกรายได้แยกตามธุรกิจ

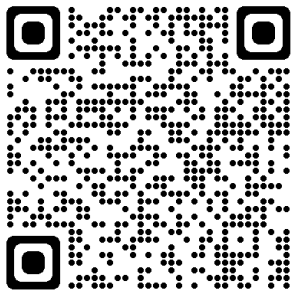
	ม.ค.- มิ.ย. 2566	ม.ค.- มิ.ย. 2565	เปลี่ยน แปลง	y-on-y %
รายได้จากการขายไฟฟ้า	359.73	197.35	162.38	82.3%
รายได้จากการขายไฟฟ้า Private PPA	13.04	4.27	8.77	205.5%
รายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง	263.23	20.33	242.90	1194.8%
รายได้จากการขายสินค้า	228.90	6.12	222.78	3640.2%
รายได้ค่าที่ปรึกษา	4.94	2.35	2.59	110.2%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	170.33	152.63	17.70	11.6%
รายได้อื่น	34.51	11.54	22.97	199.0%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	10.99	0.85	10.14	1192.9%
กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์	5.49	-	5.49	100.0%
	1,091.16	395.44	695.72	175.9%

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566

งบแสดงฐานะการเงิน	31-ธ.ค.-65	30-มิ.ย.-66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,984.37	2,146.50	(837.87)	-28.1%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,507.11	8,121.15	614.04	8.2%
สินทรัพย์รวม	10,491.48	10,267.65	223.83	2.2%
หนี้สินหมุนเวียน	2,370.21	1,631.29	(738.92)	-31.2%
หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,869.76	5,237.20	367.44	7.5%
หนี้สินรวม	7,239.97	6,868.49	371.48	5.4%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,251.51	3,399.16	(147.65)	-4.3%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	10,491.48	10,267.65	223.83	2.2%

รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามประเทศ

รายได้จากการขายไฟฟ้า	ม.ค.- มิ.ย.	ม.ค.- มิ.ย.	เปลี่ยนแปลง	ร้อยละ
	2566	2565	แปลง	
ประเทศไทย	188.92	177.70	11.22	6.31%
ไต้หวัน	87.14	23.92	63.22	264.28%
กัมพูชา	96.71	-	96.71	100.00%
รวม	372.77	201.62	171.15	84.9%



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