



คำอธิบายและการวิเคราะห์
ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
(Management Discussion and Analysis: MD&A)
สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร	3
2. เหตุการณ์สำคัญของบริษัท.....	4
3. รายได้จำแนกรธุรกิจและภูมิศาสตร์.....	5
4. งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ.....	7
5. งบแสดงฐานะทางการเงิน.....	7
6. งบกระแสเงินสด	9
7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม.....	11
8. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม	11
ภาคผนวก.....	15



1. บทสรุปผู้บริหารสำหรับไตรมาส 2 ปี 2569

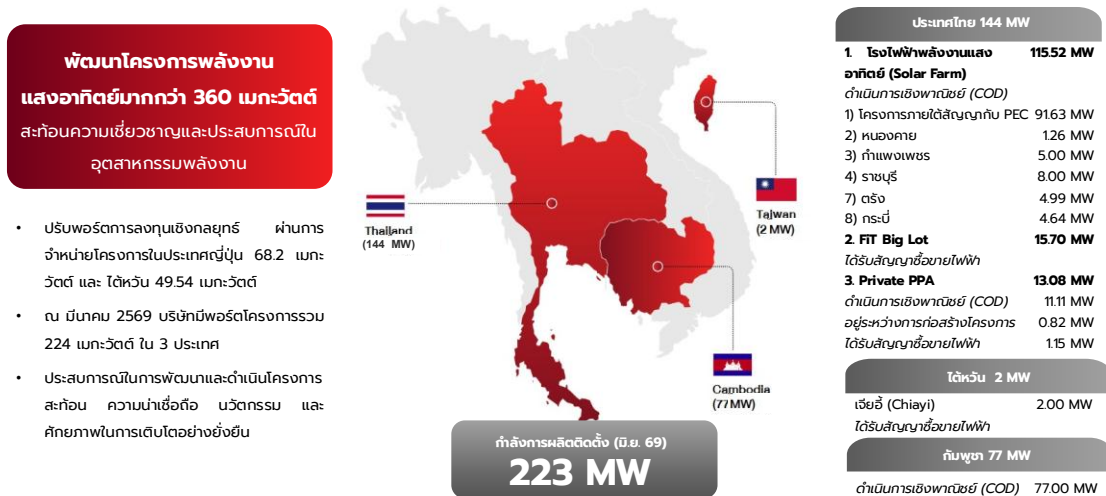
รายได้รวม	ขาดทุนสุทธิ	กำลังการผลิตติดตั้ง	สินทรัพย์รวม
121 ล้านบาท ▼ 42% YoY	137 ล้านบาท ▲ 204% YoY	223 เมกะวัตต์ ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2569	5,820 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2569

- บริษัท ไฟร์ม โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีรายได้รวมจำนวน 121 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 42 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า (“YoY”) ขณะที่งวด 6 เดือน มีรายได้รวมจำนวน 582 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 YoY โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย ซึ่งดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับภาคการเกษตร (“COOP 1”) จำนวน 318 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในไตรมาส 1 ปี 2569 สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทมีผลขาดทุนสุทธิ 137 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 204 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายแบบจ่ายครั้งเดียวจำนวน 72 ล้านบาท จากการณิสถานการเงินเรียกชำระเงินจากบริษัทย่อย ในขณะที่งวด 6 เดือน บริษัทมีกำไรสุทธิ 160 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 325 YoY โดยมีปัจจัยหลักจากกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนที่รับรู้ในไตรมาส 1 ปี 2569 ประกอบกับการบริหารต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ
- เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2569 บริษัทได้รับชำระเงินงวดสุดท้ายจำนวน 32.92 ล้านบาท จากการจำหน่ายโครงการ COOP 1 และจะจัดสรรเงินอย่างน้อยร้อยละ 90 มาชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้บางส่วนและดอกเบี้ยแก่ผู้ถือหุ้นกู้ทั้ง 4 รุ่นต่อไป
- บริษัทได้รับผลประเมิน AGM Checklist 100 คะแนนเต็ม ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 จากโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สะท้อนถึงมาตรฐานการจัดประชุมผู้ถือหุ้นที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้น สำหรับปี 2569 การประเมินครอบคลุมการประชุม AGM ระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 30 เมษายน 2569 โดยมีบริษัทจดทะเบียนเข้ารับการประเมินรวม 832 บริษัท



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าของบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีจำนวน 223 เมกะวัตต์

A LEADING DEVELOPER WITH A PROVEN LEGACY



1

2. เหตุการณ์สำคัญของบริษัท

2.1 ด้านการบริหารงาน

- ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2569 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2569 ได้มีมติอนุมัติการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีสำหรับเงินลงทุน จากวิธีราคาทุน (Cost Method) เป็นวิธีส่วนได้เสีย (Equity Method) ในงบเฉพาะกิจการ เพื่อให้สะท้อนผลการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจได้เหมาะสมยิ่งขึ้น โดยให้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเริ่มมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวเป็นไปตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง และบริษัทจะปรับปรุงรายการตามข้อกำหนดของมาตรฐาน
- การจำหน่ายหุ้นสามัญบริษัทย่อย 3 บริษัท ได้แก่ บริษัท สตาร์ โซลาร์ จำกัด ("STS") บริษัท สมาร์ท โซลาร์ จำกัด ("SMS") และบริษัท ไอดีล โซลาร์ จำกัด ("IDS")
 - ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2568 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2568 ได้มีมติอนุมัติให้ บริษัท ไพรม์ โซล กรุ๊ป จำกัด ("ผู้ขาย") ซึ่งเป็นบริษัทย่อย จำหน่ายหุ้นสามัญทั้งหมดที่ PRG ถืออยู่ในบริษัทย่อย มูลค่ารวมทั้งสิ้น 686 ล้านบาท ให้แก่ GREENYELLOW CHSPP PTE.LTD. ("ผู้ซื้อ") ซึ่ง 3 บริษัทย่อยดำเนินธุรกิจโครงการ COOP 1 จำนวน 4 แห่ง ดังนี้

	โครงการ	MW	ที่ตั้ง
1	BSA-08	5	อำเภอเสนา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
2	LBL-05	5	อำเภอลาดบัวหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
3	BSA-01	5	อำเภอเสนา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
4	LAK-09	3	อำเภอลาดหลุมแก้ว จังหวัดปทุมธานี

- เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายกับผู้ซื้อเรียบร้อยแล้ว
- เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2569 บริษัทได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงกรรมการและจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น ให้แก่ผู้ซื้อเป็นที่เรียบร้อยแล้วตามเงื่อนไขของสัญญา



บริษัท ไพรม์ โซล เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการไตรมาส 2 ปี 2569 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

4 | หน้า

- อย่างไรก็ตาม ในการดำเนินธุรกรรมดังกล่าว บริษัทมีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับรายการจำเป็นต่อความสำเร็จของธุรกรรมจำหน่ายโครงการรวมทั้งสิ้น 94.87 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงโครงการให้เป็นไปตามเงื่อนไขของกระบวนการตรวจสอบวิเคราะห์สถานะ (Due Diligence) การหักค่างานและดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินของแต่ละโครงการ ค่าธรรมเนียม ภาษี ค่าประเมินทรัพย์สิน และค่าใช้จ่ายทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการปิดธุรกรรม
- ภายหลังหักค่าใช้จ่ายดังกล่าว บริษัทจะได้รับเงินสดสุทธิจากการจำหน่ายโครงการรวมทั้งสิ้น 591.13 ล้านบาท ซึ่งแบ่งการชำระเงินเป็น 3 งวด โดยบริษัทได้จัดสรรเงินสดสุทธิจากจำหน่ายในสัดส่วนร้อยละ 90 เสร็จสิ้นตามสัดส่วนของมูลค่าหนี้หุ้นกู้ค่างานของหุ้นกู้แต่ละรุ่น
 - เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2569 และวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2569 บริษัทได้รับชำระงวดที่ 1 และงวดที่ 2 เป็นจำนวน 558.21 ล้านบาท และจัดสรรเงินอย่างน้อยร้อยละ 90 คิดเป็นจำนวน 502.47 ล้านบาท นำมาชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้บางส่วนสำหรับหุ้นกู้แต่ละรุ่นคิดเป็นร้อยละ 23.14 ของมูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย ณ วันออกหุ้นกู้ พร้อมดอกเบี้ยและผลตอบแทนพิเศษ
 - เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2569 บริษัทได้รับชำระเงินงวดสุดท้ายจำนวน 32.92 ล้านบาท และจัดสรรเงินอย่างน้อยร้อยละ 90 มาชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้บางส่วนและดอกเบี้ยต่อไป

2.2 ความคืบหน้าของโครงการ

• ประเทศไทย

- บริษัท ไพร้ม เอ็กซ์ จำกัด มีกลุ่มโครงการระบบติดตามและตรวจสอบการทำงานของโซลาร์เซลล์ (Solar Monitoring) ส่งมอบงานและรับรู้รายได้ มีจำนวน 4 โครงการ มูลค่ารวม 0.74 ล้านบาท
- กลุ่มโครงการรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จมีโครงการที่อยู่ระหว่างติดตั้งจำนวน 12 โครงการ มูลค่ารวม 312.88 ล้านบาท ประกอบด้วยระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและแบบลอยน้ำ (Solar Rooftop & Floating) 3 โครงการ และระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) 8 โครงการ

• ประเทศไต้หวัน

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่ Miaoli Lake West (Miaoli Lake West Ground-mounted Solar Project) กำลังการผลิต 143.90 เมกะวัตต์เป็นหนึ่งในโครงการใหญ่ของบริษัทในประเทศไต้หวันที่อยู่ในขั้นตอนการพัฒนาโครงการโดยได้มีการส่งเอกสารเพื่อขออนุมัติใบอนุญาตจัดตั้ง (Establishment license) และทำประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ ตามข้อกำหนดหน่วยงานรัฐบาล
 - เฟสที่ 1 ประมาณ 95.52 เมกะวัตต์ ได้รับใบอนุญาตแล้วเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2567
 - เฟสที่ 2 ประมาณ 48.38 เมกะวัตต์ คาดว่าจะสามารถเริ่มการก่อสร้างโครงการได้ในปี 2571 และจะก่อสร้างเสร็จภายในปี 2572



3. รายได้จำแนกรธุรกิจและภูมิศาสตร์

3.1 รายได้จำแนกตามธุรกิจ

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568	YoY	YoY (%)	6 เดือน ปี 2569	6 เดือน ปี 2568	YoY	YoY (%)
การขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	90	128	(38)	(29.69%)	195	266	(71)	(26.69%)
การขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน	9	11	(2)	(18.18%)	17	21	(4)	(19.05%)
ธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ	10	35	(25)	(71.43%)	18	131	(113)	(86.26%)
ธุรกิจซื้อขายสินค้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	0	16	(16)	(100.00%)	1	25	(24)	(96.00%)
รายได้จากการดำเนินงาน	109	190	(81)	(42.63%)	231	443	(212)	(47.86%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม	9	9	0	0.00%	21	24	(3)	(12.50%)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	0	0	0	n/a	318	0	318	n/a
รายได้อื่น	3	8	(5)	(62.50%)	12	35	(23)	(65.71%)
รายได้รวม	121	207	(86)	(41.55%)	582	502	80	15.94%

3.1.1 รายได้จากการขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PPA) (75% ของรายได้รวม)

รายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 90 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 30 YoY สำหรับงวด 6 เดือน จำนวน 195 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 27 YoY สาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายโครงการ COOP 1 ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

3.1.2 รายได้จากการขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน (Private PPA) (8% ของรายได้รวม)

รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา จำนวน 9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 18 YoY สำหรับงวด 6 เดือน จำนวน 17 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19 YoY สาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายโครงการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Private PPA) ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนดังกล่าว

3.1.3 รายได้จากธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (8% ของรายได้รวม)

รายได้จากธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ จำนวน 10 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 71 YoY สำหรับงวด 6 เดือน จำนวน 18 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 86 YoY สาเหตุหลักมาจากบริษัทอยู่ระหว่างเร่งดำเนินการและส่งมอบงานโครงการเดิมให้แล้วเสร็จ เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการเข้ารับงานโครงการใหม่ ประกอบกับภาวะการแข่งขันในตลาดที่มีความรุนแรงมากขึ้น ทั้งด้านราคาประมูลและการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งโครงการใหม่ ส่งผลให้การรับรู้รายได้จากธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จในงวดนี้ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.1.4 รายได้จากธุรกิจซื้อขายสินค้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน (0% ของรายได้รวม)

บริษัทไม่มีรายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานในไตรมาส 2 ปี 2569 ในขณะที่งวด 6 เดือน มีรายได้จำนวน 1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 96 YoY สาเหตุหลักมาจากบริษัท ชะลอการดำเนินธุรกิจดังกล่าว ประกอบกับภาวะการแข่งขันในตลาดที่สูงขึ้น ทั้งด้านกลยุทธ์ทางการตลาดและการกำหนดราคาสินค้า ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจซื้อขายวัสดุและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ บริษัทอยู่ระหว่างการปรับกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับโอกาสการเติบโตของธุรกิจพลังงานทดแทน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงทางการเงินของบริษัท



3.1.5 ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม (7% ของรายได้รวม)

สำหรับโครงการบางแห่งบริษัทเข้าลงทุนร่วมกับพันธมิตรทางธุรกิจ โดยผลการดำเนินงานของโครงการดังกล่าวจะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไร (หรือขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย สำหรับไตรมาส 2 ของปี 2569 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 9 ล้านบาท ทรงตัวเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และสำหรับงวด 6 เดือน มีรายได้จำนวน 21 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 12 YoY

3.1.6 รายได้อื่น (2% ของรายได้รวม)

บริษัทมีรายได้อื่นจำนวน 3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 67 YoY และสำหรับงวด 6 เดือน มีรายได้อื่นจำนวน 12 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 66 YoY สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 1 ปี 2568 บริษัทฯ มีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ และรับรู้กำไรจากการจำหน่ายโครงการ Private PPA ส่งผลให้ฐานรายได้อื่นในปีก่อนอยู่ในระดับสูง และเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2569 จึงส่งผลให้รายได้อื่นปรับตัวลดลง

3.2 รายได้จากการขายไฟฟ้าจำแนกตามภูมิศาสตร์

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568	YoY	YoY (%)	6 เดือน ปี 2569	6 เดือน ปี 2568	YoY	YoY (%)
ประเทศไทย	53	96	(43)	(44.79%)	123	196	(73)	(37.24%)
การขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	44	85	(41)	(48.24%)	106	175	(69)	(39.43%)
การขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน	9	11	(2)	(18.18%)	17	21	(4)	(19.05%)
กัมพูชา	46	43	3	6.98%	89	91	(2)	(2.20%)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	99	139	(40)	(28.78%)	212	287	(75)	(26.13%)

- **ประเทศไทย** ในไตรมาส 2 ของปี 2569 รายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 53 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 45 YoY และสำหรับงวด 6 เดือนมีรายได้จำนวน 123 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 37 YoY เนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ส่งผลให้กำลังการผลิตและปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง
- **ประเทศกัมพูชา** ในไตรมาส 2 ของปี 2569 รายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 46 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 YoY และสำหรับงวด 6 เดือนมีรายได้จำนวน 89 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2 YoY จากปัจจัยด้านสภาพอากาศและปริมาณการผลิตไฟฟ้า

4. งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568	YoY	YoY (%)	6 เดือน ปี 2569	6 เดือน ปี 2568	YoY	YoY (%)
รายได้จากการดำเนินงาน	109	189	(80)	(42.33%)	231	443	(212)	(47.86%)
ต้นทุนการก่อสร้างและบริการ	(65)	(116)	51	(43.97%)	(123)	(270)	147	(54.44%)
กำไรขั้นต้น	44	73	(29)	(39.73%)	108	173	(65)	(37.57%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในบริษัทร่วม	9	9	0	0.00%	21	24	(3)	(12.50%)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	0	0	0	n/a	318	0	318	n/a
รายได้อื่น	3	9	(6)	(66.67%)	12	35	(23)	(65.71%)
กำไร (ขาดทุน) จาก อัตราแลกเปลี่ยน	10	(15)	25	(166.67%)	25	(29)	54	(186.21%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(133)	(49)	(84)	171.43%	(178)	(117)	(61)	52.14%
ผลขาดทุนจากการด้อยค่า	(11)	10	(21)	(210.00%)	(19)	5	(24)	(480.00%)
กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี	(78)	37	(115)	(310.81%)	287	91	196	215.38%
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	(40)	89	(129)	(144.94%)	366	193	173	89.64%
ต้นทุนทางการเงิน	(53)	(65)	12	(18.46%)	(108)	(132)	24	(18.18%)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	(131)	(28)	(103)	367.86%	179	(41)	220	536.59%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(6)	(17)	11	(64.71%)	(19)	(30)	11	(36.67%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(137)	(45)	(92)	204.44%	160	(71)	231	325.35%



สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทมี**รายได้จากการดำเนินงาน**จำนวน 109 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 43 YoY และสำหรับงวด 6 เดือน มีจำนวน 231 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 48 YoY โดยมีสาเหตุหลักจาก (1) การจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง (2) รายได้จากธุรกิจรับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จลดลง เนื่องจากอยู่ระหว่างเร่งดำเนินการและส่งมอบงานโครงการเดิม เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับโครงการใหม่ และ (3) รายได้จากธุรกิจซื้อขายสินค้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงานลดลง จากการปรับกลยุทธ์การดำเนินงานธุรกิจให้สอดคล้องกับโอกาสการเติบโตของธุรกิจพลังงานทดแทน **ต้นทุนขายและการก่อสร้าง** ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีจำนวน 65 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 44 YoY และสำหรับงวด 6 เดือน มีจำนวน 123 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 54 YoY ซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของรายได้ โดยต้นทุนดังกล่าวประกอบด้วย ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (O&M) ต้นทุนสินค้า ต้นทุนค่าที่ปรึกษา และต้นทุนค่าก่อสร้าง ทั้งนี้ ต้นทุน O&M เป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญา ขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายขึ้นอยู่กับอายุการใช้งานของโรงไฟฟ้า ซึ่งโดยเฉลี่ยประมาณ 25 ปี ดังนั้น หากไม่มีการลงทุนในโครงการใหม่ ต้นทุนในส่วนดังกล่าวจะเปลี่ยนแปลงไม่มากนัก บริษัทจึงมุ่งเน้นการควบคุมต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน เพื่อรองรับสถานะตลาดและรักษาความสามารถในการทำกำไรในระยะยาวส่งผลให้**กำไรขั้นต้น** ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีจำนวน 44 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 40 YoY และสำหรับงวด 6 เดือน มีจำนวน 108 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 38 YoY ซึ่งเป็นไปตามทิศทางที่สะท้อนการปรับตัวลดลงทั้งในส่วนของสัดส่วนรายได้จากการดำเนินงาน และต้นทุนขายและการก่อสร้างที่ลดลงเช่นกัน

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีจำนวน 133 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 171 YoY และสำหรับงวด 6 เดือน มีจำนวน 178 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52 YoY สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายแบบจ่ายครั้งเดียวจำนวน 72 ล้านบาท เนื่องจากสถาบันการเงินเรียกชำระเงินจากบริษัทย่อยตามภาระผูกพันภายใต้หนังสือค้ำประกันจำนวน 2 โครงการ ทั้งนี้ รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 (จ) อย่างไรก็ตาม บริษัทยังคงให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมุ่งเน้นการวางแผนงานอย่างรัดกุมและการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า เพื่อควบคุมและลดภาระค่าใช้จ่ายในส่วนที่สามารถบริหารจัดการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

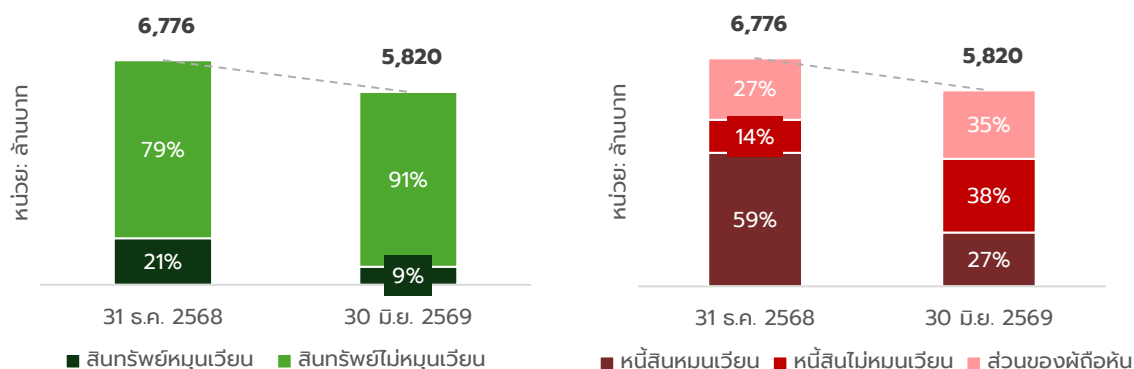
ต้นทุนทางการเงิน ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีจำนวน 53 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 18 YoY และสำหรับงวด 6 เดือน มีจำนวน 108 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 18 YoY โดยมีสาเหตุจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินบางส่วน ส่งผลให้ยอดเงินกู้คงค้างและภาระดอกเบี้ยจ่ายลดลงตามไปด้วย

ผลขาดทุนสุทธิ ในไตรมาส 2 ปี 2569 มีจำนวน 137 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 204 YoY ขณะที่สำหรับงวด 6 เดือน ปี 2569 บริษัทมีกำไรสุทธิจำนวน 160 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 325 YoY โดยผลประกอบการงวด 6 เดือนปรับตัวดีขึ้นจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในไตรมาส 1 ปี 2569 จำนวน 318 ล้านบาท ประกอบกับบริษัทให้ความสำคัญกับการบริหารต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมุ่งเน้นการวางแผนงานและการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า



5. งบแสดงฐานะทางการเงิน

5.1 ภาพรวม



สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีจำนวน 5,820 ล้านบาท ลดลง 957 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 YoY สาเหตุหลักมาจากการลดลงของ **สินทรัพย์หมุนเวียน** ซึ่งมีจำนวน 545 ล้านบาท ลดลง 863 ล้านบาท หรือร้อยละ 62 YoY โดยหลักเกิดจากการลดลงของสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ภายหลังการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโครงการ COOP 1 จำนวน 3 บริษัท ได้แก่ STS SMS และ IDS ซึ่งธุรกรรมดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนมกราคม 2569 ส่งผลให้สินทรัพย์ของโครงการดังกล่าวถูกตัดออกจากงบการเงินรวม ขณะที่ **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน** มีจำนวน 5,275 ล้านบาท ลดลง 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 YoY สาเหตุหลักจากการจำหน่ายทรัพย์สินของโครงการในบริษัทย่อยตามรายการดังกล่าวข้างต้น

หนี้สินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีจำนวน 3,790 ล้านบาท ลดลง 1,159 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 YoY โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของ **หนี้สินหมุนเวียน** ซึ่งมีจำนวน 1,600 ล้านบาท ลดลง 2,370 ล้านบาท หรือร้อยละ 60 YoY สาเหตุมาจากการลดลงของหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในโครงการ COOP 1 และการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ใหม่ ภายหลังบริษัทได้รับการขยายระยะเวลาชำระคืนหุ้นกู้ ส่งผลให้หุ้นกู้บางส่วนถูกจัดประเภทจากหนี้สินหมุนเวียนไปเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียน ในขณะที่ **หนี้สินไม่หมุนเวียน** มีจำนวน 2,190 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,211 ล้านบาท หรือร้อยละ 124 YoY จากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ใหม่ดังกล่าว ซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของหนี้สินหมุนเวียนข้างต้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 มีจำนวน 2,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 203 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 YoY โดยหลักมาจากกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในโครงการ COOP 1

5.2 การบริหารสภาพคล่อง

5.2.1 รายงานการผิ่ดนัดชำระหนี้หุ้นกู้ทั้ง 4 รุ่น ได้แก่ PRIME253B PRIME253A PRIME25DA และ PRIME25DB

- บริษัทมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้บางส่วนจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย ณ วันออกหุ้นกู้ พร้อมดอกเบี้ยและผลตอบแทนพิเศษในอัตราร้อยละ 2.00 ต่อปี ในวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569 โดยมีมูลค่าหนี้หุ้นกู้ทั้ง 4 รุ่น ที่ถึงกำหนดชำระรวมประมาณ 643.07 ล้านบาท ซึ่งเดิมบริษัท มีแผนจะชำระคืนหนี้หุ้นกู้ดังกล่าวจากกระแสเงินสดที่ได้รับจากการจำหน่ายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร จำนวน 4 โครงการ ซึ่งปัจจุบันบริษัทได้ดำเนินการจำหน่ายโครงการดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากหักค่าใช้จ่ายที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกรรมเพื่อให้การจำหน่ายโครงการสำเร็จ ส่งผลให้บริษัท มี



กระแสเงินสดไม่เพียงพอสำหรับการชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้ทั้ง 4 รุ่นที่ถึงกำหนดชำระในวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569 ได้ครบทั้งจำนวน

- ทั้งนี้ ในวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569 บริษัท ได้ดำเนินการชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้บางส่วนของผู้กู้ทั้ง 4 รุ่น พร้อมดอกเบี้ยและผลตอบแทนพิเศษ รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 502.47 ล้านบาท โดยคิดเป็นการชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้ สำหรับแต่ละรุ่นในสัดส่วนร้อยละ 23.14 ของมูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย ณ วันออกหุ้นกู้ พร้อมดอกเบี้ยและผลตอบแทนพิเศษ ในวันถึงกำหนดชำระ
 - การที่บริษัทในฐานะผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด ในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิถือเป็นเหตุผิดนัดตามข้อ 11.1 (ก) ของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้ (“ข้อกำหนดสิทธิ”) ทั้ง 4 รุ่น รวมภาระหนี้หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระประมาณ 643.07 ล้านบาทนั้น ถือเป็นกรณีผิดนัดชำระหนี้ไม่ว่าในมูลหนี้ใด ๆ เป็นเงินรวมกันเกินกว่า 300 ล้านบาท จากการที่บริษัทไม่ชำระหนี้ดังกล่าวภายในกำหนดชำระ ซึ่งถือเป็นเหตุผิดนัดไขว้ (Cross Default) ตามข้อ 11.1 (ง) ของข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ทั้ง 4 รุ่นด้วยเช่นกัน
 - สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย (ThaiBMA) ขึ้นเครื่องหมาย DP (Default Payment) ในวันที่ 2 มีนาคม 2569 สำหรับหุ้นกู้ทั้ง 4 รุ่น
 - ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) ขึ้นเครื่องหมาย CB (Caution Business) บนหลักทรัพย์ของบริษัทในวันที่ 5 มีนาคม 2569
 - ในวันที่ 13 มีนาคม 2569 บริษัทได้จัดการประชุมเพื่อให้ข้อมูลกับผู้ลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้อง (Public Presentation) เพื่อชี้แจงถึงสาเหตุและแนวทางการแก้ปัญหาของการขึ้นเครื่องหมาย CB บนหลักทรัพย์ตามข้อกำหนดของ SET
- (ดูรายละเอียดเพิ่มเติม : <https://www.set.or.th/th/market/news-and-alert/newsdetails?id=102369201&symbol=PRIME>)

5.2.2 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 และ 26 มีนาคม (ครั้งที่เลื่อน) 2569 ทั้ง 4 รุ่น มีมติอนุมัติทุกวาระ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ขออนุมัติเหตุผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ และขอให้ยกเลิกการเรียกให้หุ้นกู้ถึงกำหนดชำระโดยพลัน (Call Default) ซึ่งรวมถึงการขอยกเลิกการเรียกให้ชำระดอกเบี้ยผิดนัด ตามหนังสือของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และรวมถึงขอยกเลิกการดำเนินการที่เกี่ยวข้องของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เกี่ยวกับเหตุผิดนัด
- ขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการชำระหนี้หุ้นกู้ รวมทั้งให้แก้ไขข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

รหัส ThaiBMA	มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้ ณ วันออกหุ้นกู้ (บาท)	เงื่อนไขการชำระคืนหนี้หุ้นกู้				
		เดิม		เสนอใหม่		
		ร้อยละ 30	ร้อยละ 70 (วันครบกำหนดไต่ถอน เดิม)	ร้อยละ 23.14	ร้อยละ 16.86	ร้อยละ 60 (วันครบกำหนด ไต่ถอนใหม่)
PRIME253B	78,900,000	27 ก.พ. 2569	28 พ.ย. 2569	27 ก.พ. 2569 -ชำระคืนเรียบร้อยแล้ว-	28 พ.ย. 2569	28 พ.ย. 2570
PRIME253A	1,000,000,000		28 พ.ย. 2569		28 พ.ย. 2569	28 พ.ย. 2570
PRIME25DA	849,500,000		2 ส.ค. 2569		2 ส.ค. 2569	2 ส.ค. 2570
PRIME25DB	121,100,000		8 ส.ค. 2569		8 ส.ค. 2569	8 ส.ค. 2570

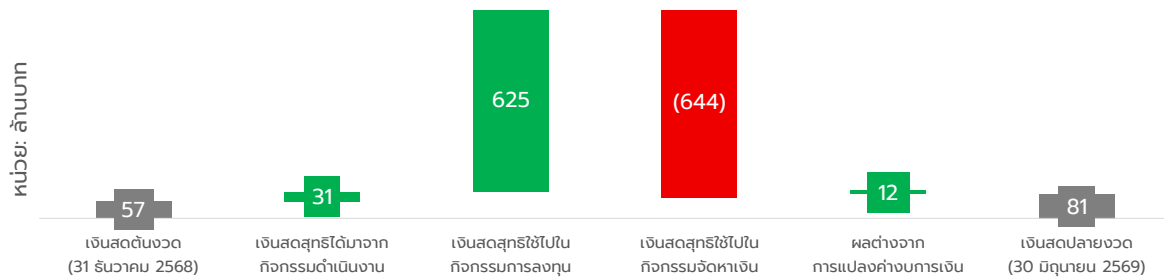
- ขอแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิข้อ 10.5 (ง) เรื่องระยะเวลาในการแจ้งผู้ถือหุ้นกู้ ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไต่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไต่ถอน (Call Option)



5.2.4 ปลดเครื่องหมาย DP และ CB

- หุ้นกู้ PRIME253A ได้รับการปลดเครื่องหมาย DP เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2569 และต่อมา หุ้นกู้ PRIME253B PRIME25DA และ PRIME25DB ได้รับการปลดเครื่องหมาย DP เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2569
- หลักทรัพย์ของบริษัทได้รับการปลดเครื่องหมาย CB วันที่ 30 มีนาคม 2569

6. งบกระแสเงินสด



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทมี**เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน**จำนวน 31 ล้านบาท โดยหลักมาจากเงินสดรับจากการชำระหนี้ของลูกค้า ซึ่งสูงกว่าเงินสดจ่ายในการดำเนินงาน ขณะที่**มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมลงทุน**จำนวน 625 ล้านบาท โดยหลักมาจากเงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนและเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม สำหรับ**กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน**มีจำนวน 644 ล้านบาท โดยหลักมาจากการชำระคืนหุ้นกู้จำนวน 474 ล้านบาท รวมถึงการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและดอกเบี้ยจ่าย ซึ่งช่วยลดภาระหนี้และเสริมสร้างความแข็งแกร่งของโครงสร้างเงินทุนในระยะยาว นอกจากนี้ บริษัทมี**กระแสเงินสดรับ**จากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 12 ล้านบาท **ส่งผลให้ ณ สิ้นงวด บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดคงเหลือจำนวน 81 ล้านบาท**

7. ความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัท มีความมุ่งมั่นในการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจด้วยหลักธรรมาภิบาล การบริหารจัดการที่สมดุลระหว่างเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม จึงได้มีนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในระดับองค์กรขึ้น เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ทั้งนี้ในทุกโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทที่เปิดดำเนินการแล้วในประเทศไทย มีระบบมาตรฐานสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) ทุกโครงการเพื่อสะท้อนถึงการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างมีมาตรฐาน



PRIME ได้รับผลประเมิน AGM Checklist 100 คะแนนเต็ม ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 จากโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สะท้อนถึงมาตรฐานการจัดประชุมผู้ถือหุ้นที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส



และคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้น สำหรับปี 2569 การประชุมครบรอบการประชุม AGM ระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 30 เมษายน 2569 โดยมีบริษัทจดทะเบียนเข้ารับการประเมินรวม 832 บริษัท

บริษัท ได้รับการรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) ครอบคลุมระยะเวลา 31 มีนาคม 2568 – 31 มีนาคม 2571 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและต่อต้านคอร์รัปชันอย่างจริงจังตลอดมา นอกจากนี้ บริษัท ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยมุ่งเน้นประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) เพื่อเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขัน ความเชื่อมั่นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการเติบโตในระยะยาว ทั้งนี้ บริษัท อยู่ระหว่างการยื่นแบบประเมิน SET ESG Rating โดยมีเป้าหมายในการยกระดับการดำเนินงานด้านความยั่งยืนอย่างเป็นระบบในอนาคต



7.1 แผนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อตอบรับการประกาศเจตนารมณ์ของประเทศไทยว่าด้วยเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (COP 26) ที่จะบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี พ.ศ. 2593 และบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี พ.ศ. 2608

• กำหนดแผนการ

- **แผนระยะสั้น** จากการจากการลงนามความร่วมมือและพิธีเปิดโครงการส่งเสริมการกำหนดเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของภาคอุตสาหกรรม เพื่อมุ่งสู่ Net Zero ด้วยวิธี Science Based Target คือ การลดก๊าซเรือนกระจกร้อยละ 10 ภายในปี พ.ศ. 2571
- **แผนระยะยาว** เป้าหมายของบริษัท คือ ลดลงร้อยละ 50 ภายในปี พ.ศ. 2576 และมุ่งเข้าสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ใน พ.ศ. 2593 จากปีฐาน พ.ศ. 2565

• จัดทำรายงานคาร์บอนฟุตพริ้นท์องค์กร (Carbon footprint for Organization : CFO)



บริษัท ได้ดำเนินการขึ้นทะเบียนเพื่อขอรับรอง คาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กรประจำปี 2567 ครอบคลุมสำนักงานใหญ่และโครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศไทยจำนวน 9 โครงการ โดยได้รับการทวนสอบจาก สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ ภายใต้มูลนิธิสถาบันพัฒนาวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ)

ทั้งนี้ บริษัท ได้ผ่านการพิจารณาว่าเป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการใช้เครื่องหมายรับรองการแสดงคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร ในรอบการพิจารณา 4/2568 และได้รับอนุญาตให้ใช้เครื่องหมายดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 22 สิงหาคม 2568 ถึงวันที่ 21 สิงหาคม 2569

7.2 การดำเนินธุรกิจที่อยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืน ในหลักการสร้างความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นและการสนับสนุนชุมชนรอบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทอย่างต่อเนื่อง บริษัทจึงได้ให้ความร่วมมือกับชุมชนในกิจกรรมต่างๆ ที่มีเป้าหมายเพื่อส่งเสริมองค์ความรู้ด้านพลังงานสะอาด ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ บริษัทเชื่อมั่นว่าความร่วมมือที่แน่นแฟ้นนี้จะนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนและการอยู่ร่วมกันอย่างเกื้อกูลในระยะยาว เช่น โครงการสนับสนุนรถจักรยาน กิจกรรมงานวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2569 สำนักงานเทศบาลตำบลลำทับ อำเภอลำทับ จังหวัดกระบี่ โครงการสนับสนุนทุนการศึกษา ให้แก่โรงเรียนลำภูราเรืองวิทย์ ตำบลลำภูรา อำเภอยะยง จังหวัดตรัง และโครงการสนับสนุนของรางวัลให้แก่องค์การบริหารส่วนตำบลเขาหลวง , องค์การบริหารส่วนตำบลลำภูรา เป็นต้น



7.3 การจัดการน้ำ บริษัทมีการบริหารจัดการน้ำเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการใช้น้ำในกระบวนการต่าง ๆ ตั้งแต่ระบบสุขาภิบาล สาธารณูปโภค รวมถึงการทำความสะอาดแผงโซลาร์ซึ่งเป็นองค์ประกอบหลักของธุรกิจ จึงมีแนวทางการจัดการน้ำอย่างยั่งยืน และให้เกิดการคุ้มค่าสูงสุด ได้แก่

7.3.1 การบริหารจัดการน้ำโดยการนำน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วนำกลับมาใช้ซ้ำ (Reuse) เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำ

7.3.2 ลดการสูญเสียน้ำ โดยการตรวจสอบ บำรุงรักษา ซ่อมแซมอุปกรณ์ใช้น้ำเพื่อป้องกันการรั่วไหล สำหรับโครงการโซลาร์ฟาร์ม มีการใช้น้ำเพื่อทำความสะอาดแผงโซลาร์เซลล์จากฝุ่นละอองที่เกาะ บริษัทได้ปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) และได้มีการจัดทำระเบียบปฏิบัติงานตามข้อกำหนด ISO 14001 กำหนดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำในบ่อพักภายในพื้นที่โครงการโซลาร์ฟาร์ม เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพของน้ำในบ่อพัก ผ่านเกณฑ์มาตรฐานของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สร้างความมั่นใจว่าคุณภาพน้ำจะไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคมโดยรอบ ทั้งนี้ โครงการโซลาร์ฟาร์มทั้งหมดของบริษัทไม่มีการปล่อยน้ำลงสู่สาธารณะ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) อีกทั้งบริษัทได้มีการเก็บตัวอย่างน้ำในบ่อพักเพื่อตรวจสอบสภาพคุณภาพน้ำปีละ 1 ครั้ง ซึ่งผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ในปี 2568 ปริมาณการใช้น้ำลดลงตามเป้าหมายการลดการใช้น้ำลงร้อยละ 3 จากปี 2566 โดย KPA05 มีแนวโน้มการใช้น้ำลดลงอย่างต่อเนื่องทุกปี ซึ่งลดลงจากปีฐาน 2566 ถึงประมาณร้อยละ 22.7

8. แนวโน้มธุรกิจและอุตสาหกรรม

8.1 แนวโน้มอุตสาหกรรมพลังงานไฟฟ้า

8.1.1 แนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้า ความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของไทยในช่วงปี 2569-2571 คาดว่าจะกลับมาเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 2.5-3.5 ต่อปี สอดคล้องกับการทยอยฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยที่คาดว่าจะเฉลี่ยร้อยละ 1.5-2.5 ต่อปี โดยมีปัจจัยหนุนสำคัญ 4 ประการ ดังนี้

- มาตรการการค้าระหว่างประเทศ: การบังคับใช้มาตรการปรับคาร์บอนก่อนเข้าพรมแดนของสหภาพยุโรป (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) อย่างเต็มรูปแบบในเดือนมกราคม 2569 บังคับให้ภาคอุตสาหกรรมต้องเปลี่ยนผ่านสู่การใช้พลังงานสะอาด
- การลงทุนศูนย์ข้อมูล: การขยายตัวของบริษัทเทคโนโลยีข้ามชาติภายใต้นโยบาย RE100 ซึ่งเป็นเป้าหมายการใช้พลังงานหมุนเวียน 100% คาดว่าจะเพิ่มความต้องการใช้ไฟฟ้าถึง 6,000 ล้านหน่วยภายในปี 2573
- การขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า: เติบโตเฉลี่ยร้อยละ 11-12 ต่อปี ตามเป้าหมายการผลิตยานยนต์ไร้มลพิษ (Global Zero-Emission Vehicle: ZEV) ที่ร้อยละ 30
- การบังคับใช้ภาษีคาร์บอน: คาดว่าจะเริ่มจัดเก็บในปี 2569 โดยเริ่มต้นที่ 200 บาท/ตัน ซึ่งจะเพิ่มต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล และเร่งรัดการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานหมุนเวียน

8.1.2 ทิศทางนโยบายและแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ (PDP2026) กระทรวงพลังงานเตรียมประกาศใช้แผน PDP2026 ในช่วงปลายปี 2569 โดยมีสาระสำคัญที่ส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรม ได้แก่

- การยกระดับสัดส่วนพลังงานสะอาด: กำหนดเป้าหมายไม่ต่ำกว่าร้อยละ 60 ของกำลังผลิตทั้งหมด ภายในกรอบเวลาปี 2593
- การปรับเกณฑ์ชี้วัดความมั่นคงทางพลังงาน: เปลี่ยนจากการใช้เกณฑ์กำลังผลิตสำรอง (Reserve Margin) มาเป็นเกณฑ์โอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (Loss of Load Expectation: LOLE) เพื่อสะท้อนความผันผวนของพลังงานหมุนเวียนอย่างแม่นยำ



- การเปิดเสรีและการกระจายศูนย์: ขยายการซื้อขายไฟฟ้าเสรี (Direct PPA) สู่ภาคอุตสาหกรรมทั่วไป และปลดล็อกระเบียบการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปภาคประชาชน เช่น ยกเลิกการขอใบอนุญาต รง.4
- การควบคุมอัตราค่าไฟฟ้า: กำหนดเพดานค่าไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดอายุแผนไว้ไม่เกิน 4 บาทต่อหน่วย

8.2 แนวโน้มธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

8.2.1 โซลาร์เซลล์ในฐานะเทคโนโลยีนำตลาด พลังงานแสงอาทิตย์จะเป็นเทคโนโลยีหลักที่มีสัดส่วนสูงสุดในการผลิตไฟฟ้าหมุนเวียนระยะต่อไป เนื่องจากต้นทุนเทคโนโลยีแผงโซลาร์เซลล์และระบบเก็บพลังงานโดย BloombergNEF ประเมินว่ามีแนวโน้มลดลงในระยะยาว จนสามารถแข่งขันกับต้นทุนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2573

8.2.2 การปรับตัวของกลไกการรับซื้อไฟฟ้า ภาครัฐมีนโยบายปรับลดอัตรารับซื้อไฟฟ้าเพื่อควบคุมภาระค่าใช้จ่ายของประชาชน ควบคู่กับการกระจายรายได้สู่ระดับชุมชน

- โครงการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Lot 2.1): อยู่ระหว่างพิจารณาปรับลดราคารับซื้อลงเหลือ 1.5-1.7 บาท/หน่วย
- โครงการโซลาร์ชุมชน (Lot 2.2): เปิดรับซื้อในอัตราไม่เกิน 2.25 บาท/หน่วย เพื่อสนับสนุนให้ชุมชนและเกษตรกรมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า
- โซลาร์ภาคประชาชน: มีการขยายโควตารับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินเป็น 500 เมกะวัตต์ พร้อมมาตรการลดหย่อนภาษีสูงสุด 200,000 บาท

8.2.3 ปัจจัยเสี่ยงและแรงกดดันด้านต้นทุนการลงทุน แม้ความต้องการอุปโภคไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจะสูงขึ้น แต่ผู้ประกอบการต้องเผชิญกับปัจจัยกดดันด้านต้นทุนและห่วงโซ่อุปทานอย่างมีนัยสำคัญในช่วงปี 2569-2570 ประกอบด้วย 3 ปัจจัยหลัก

- การบังคับใช้มาตรฐานอุตสาหกรรมในประเทศ: สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเตรียมประกาศใช้มาตรฐานบังคับสำหรับแผงโซลาร์เซลล์และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องภายในเดือนกันยายน 2569 มาตรการนี้ อาจส่งผลให้ต้นทุนอุปกรณ์และค่าติดตั้งปรับตัวสูงขึ้นประมาณร้อยละ 15-40 จากค่าใช้จ่ายในการทดสอบและขึ้นทะเบียน รวมถึงอาจทำให้เกิดภาวะสินค้าขาดตลาดชั่วคราว
- การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาษีของประเทศจีน: รัฐบาลจีนได้ยกเลิกและปรับลดอัตราการค้าภาษีมูลค่าเพิ่ม สำหรับสินค้ากลุ่มโซลาร์เซลล์และแบตเตอรี่ส่งออก ส่งผลให้ต้นทุนนำเข้าอุปกรณ์ของประเทศไทย ซึ่งพึ่งพาการนำเข้าจากจีนกว่าร้อยละ 50 มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 9-15
- มาตรการกีดกันทางการค้าจากสหรัฐอเมริกา: สหรัฐฯ กำหนดกำแพงภาษีนำเข้าแผงโซลาร์เซลล์จากไทยในอัตราสูงถึงร้อยละ 375-972 ซึ่งส่งผลกระทบต่อภาคการส่งออกและอาจนำไปสู่ความเสี่ยงในการย้ายฐานการผลิตของนักลงทุนต่างชาติออกจากประเทศไทย

ขอแสดงความนับถือ

สุรเชษฐ์ ชัยปักมานนท์

(นายสุรเชษฐ์ ชัยปักมานนท์)

ประธานเจ้าหน้าที่การเงิน



ภาคผนวก

1. จงบแสดงฐานะทางการเงิน

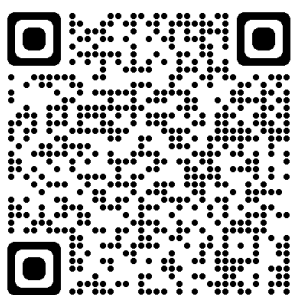
หน่วย: ล้านบาท	30 มิ.ย. 69	31 ธ.ค. 68	ผลต่าง	ผลต่าง (%)
สินทรัพย์หมุนเวียน	545	1,408	(863)	(61.28%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	5,275	5,368	(93)	(1.73%)
สินทรัพย์รวม	5,820	6,776	(955)	(14.10%)
หนี้สินหมุนเวียน	1,600	3,970	(2,370)	(59.69%)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	2,190	979	1,211	123.75%
หนี้สินรวม	3,790	4,949	(1,159)	(23.41%)
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	2,030	1,828	203	11.09%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	5,820	6,776	(955)	(14.10%)

2. อัตราส่วนทางการเงิน

งบกำไรขาดทุน	หน่วย	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น (Gross profit margin)	(%)	46.88%	36.28%
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (EBIT margin)	(%)	118.43%	18.99%
อัตรากำไรสุทธิ (Net profit margin)	(%)	69.42%	-14.88%

งบฐานะทางการเงิน	หน่วย	30-มิ.ย.-69	30-มิ.ย.-68
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
สภาพคล่อง (Current ratio)	(เท่า)	0.34	0.21
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้			
ความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (Interest coverage ratio : ICR)	(เท่า)	3.38	1.46
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (interest bearing debt to EBITDA ratio)	(เท่า)	8.27	11.18
ความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (debt service coverage ratio : DSCR)	(เท่า)	0.28	0.15
หนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (debt to equity : D/E ratio)	(เท่า)	1.87	2.47
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (interest bearing debt to equity : IBD/E ratio)	(เท่า)	1.49	1.96
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปีต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (IBD/1Y/BD)	(%)	42.90%	59.86%
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (Loan/BD)	(%)	36.50%	40.03%





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 ต่อ 222

อีเมล: ir@primeroadgroup.com



บริษัท ไพรม์ โรด เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการไตรมาส 2 ปี 2569 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569