



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING

คำอธิบายและการวิเคราะห์ฝ่ายจัดการ

สำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569



เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

เรียน กรรมการและผู้จัดการ

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ขอเรียนชี้แจงผลการดำเนินงานจากงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) เป็นบริษัทลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลักทั้งในประเทศ และต่างประเทศ การลงทุนในประเทศเป็นโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าขยะ และพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้แนวทางการดำเนินธุรกิจที่ให้ความสำคัญกับความยั่งยืน การบริหารความเสี่ยงอย่างรอบคอบ และการสร้างกระแสเงินสดระยะยาวที่มั่นคง

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2/2569 ของบริษัทฯ

■ งบประมาณกิจการ : ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (Expected Credit Loss: ECL)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ ได้ทบทวนการประเมินความสามารถในการชำระคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ความสามารถในการสร้างกระแสเงินสด ความคืบหน้าของแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแหล่งเงินและระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับชำระคืน โดยมีสาระสำคัญดังนี้

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด

จากการประเมินฐานะทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด พบว่า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทมีปัจจัยด้านฐานะทางการเงินและสภาพคล่องโดยไม่สามารถชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยได้ในระยะสั้น ความสามารถในการชำระหนี้ในอนาคตขึ้นอยู่กับความสำเร็จของการปรับโครงสร้างการบริหารทุกส่วนที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยการปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักร ตลอดจนการจัดหาแหล่งเงินทุนและผู้ร่วมทุน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน เสริมสภาพคล่องและสนับสนุนความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดในอนาคต

จากข้อเท็จจริงดังกล่าว บริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จึงได้ทบทวนประมาณการกระแสเงินสดและระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนให้สอดคล้องกับข้อมูลและสถานการณ์ ณ วันสิ้นงวด และรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน TFRS 9

บริษัทฯ บันทึกผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างรับ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	Q2-2569	Q1-2569	รวมเป็น
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน*	429.65	112.80	542.45
ดอกเบี้ยค้างรับ**	44.74	2.79	47.53

*มาจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

– เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน = 150.00 ล้านบาท

– เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน = 279.65 ล้านบาท

**มาจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

– ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น }
– สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น } = 44.74 ล้านบาท

บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ทบทวนการประเมินความสามารถในการชำระคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างรับจากบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตามและมีหนังสือทวงถามการชำระหนี้ อย่างไรก็ตาม จากการประเมินข้อมูลและข้อเท็จจริง ณ วันสิ้นงวด บริษัทฯ คาดว่าการได้รับชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยอาจใช้ระยะเวลานานกว่าที่คาดไว้ จึงรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 92.23 ล้านบาท (ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน) และดอกเบี้ยค้างรับจำนวน 0.27 ล้านบาท บาท (ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น) เพื่อให้สะท้อนความเสี่ยงด้านเครดิตและระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนตามข้อมูลที่มีอยู่ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการอื่นในกลุ่มสยาม พาวเวอร์

สำหรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการอื่นในกลุ่มสยาม พาวเวอร์ บริษัทฯ ได้ประเมินความสามารถในการชำระคืนโดยพิจารณาจากแหล่งเงินที่คาดว่าจะได้รับจากแผนการจำหน่ายเงินลงทุน ตลอดจนความคืบหน้าของแผนการดำเนินงานของแต่ละโครงการ ปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างติดตามและดำเนินการตามแผนดังกล่าว โดยระยะเวลาและจำนวนเงินที่จะได้รับชำระคืนขึ้นอยู่กับความสำเร็จและเงื่อนไขของแต่ละรายการ

ผลกระทบจากการรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

การรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นดังกล่าวเป็นการประมาณการทางบัญชีตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน TFRS 9 โดยอ้างอิงข้อมูล ข้อเท็จจริง และสมมติฐานที่มีอยู่ ณ วันสิ้นงวดบัญชี และ ไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ในงวดปัจจุบัน

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ จะติดตามฐานะทางการเงิน ความสามารถในการชำระหนี้ ความคืบหน้าของการดำเนินโครงการ การจัดหาแหล่งเงินทุนและผู้ร่วมทุน ตลอดจนแหล่งเงินที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนของลูกหนี้แต่ละรายอย่างต่อเนื่อง และจะทบทวนความเพียงพอของค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในแต่ละรอบระยะเวลารายงาน เพื่อให้สอดคล้องกับข้อมูลและข้อเท็จจริงที่มีอยู่ในขณะนั้น

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2/2569 ของบริษัทย่อย

- โรงไฟฟ้า PTG ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ความไม่สงบ ส่งผลให้ต้องหยุดเดินเครื่องเพื่อดำเนินการซ่อมแซมเป็นการชั่วคราว ทำให้ปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการประสานงานกับบริษัทประกันภัย เพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนตามความคุ้มครองของกรมธรรม์ โดยอยู่ระหว่างการซ่อมแซมทรัพย์สิน การประเมินความเสียหาย และการจัดเตรียมเอกสารประกอบการเรียกร้องค่าสินไหม ซึ่งคาดว่าจะกระบวนการพิจารณาจะใช้ระยะเวลาระยะหนึ่ง บริษัทฯ จะรับรู้ค่าสินไหมทดแทนเมื่อเป็นไปตามเงื่อนไขของกรมธรรม์

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”) บริษัทฯ ถือสัดส่วนร้อยละ 50 ที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ในไตรมาส 2/2569 โครงการสยาม พาวเวอร์ นนทบุรี มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยร้อยละ 23 ซึ่งได้รับผลกระทบจากการหยุดเดินเครื่องรวม 51 วัน เพื่อดำเนินการปรับปรุงกระบวนการคัดแยกและปรับปรุงเชื้อเพลิงขยะให้มีความเหมาะสมต่อการผลิตไฟฟ้า รวมถึงปรับปรุงระบบบริหารจัดการและการควบคุมการเดินเครื่อง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพของการผลิตไฟฟ้าในระยะยาว

ภายหลังการดำเนินการปรับปรุงดังกล่าว โครงการสามารถทยอยกลับมาเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง และมีแนวโน้มการผลิตไฟฟ้าที่ดีขึ้นตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ จะยังคงติดตามและปรับปรุงประสิทธิภาพการเดินเครื่องอย่างต่อเนื่อง

ความคืบหน้าของโครงการในกลุ่มสยาม พาวเวอร์

นอกจากนี้ โครงการ SPNK มีผู้ร่วมทุนเพิ่มเติม ปัจจุบันเข้าพื้นที่เพื่อดำเนินการก่อสร้างตามขั้นตอนของก่อสร้าง และอยู่ระหว่างขั้นตอนการพิจารณาของ กกพ.ในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)

ส่วนโครงการ SPNS อยู่ระหว่างขั้นตอนการพิจารณาของ กกพ.ในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และดำเนินการตามขั้นตอนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้โครงการสามารถเดินหน้าตามแผนที่กำหนด

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัท แม่โจ้ พาวเวอร์ จำกัด (“MKP”) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ใน สปป.ลาว

ในไตรมาส 2/2569 โครงการ MKP อยู่ในช่วง Pre-COD สามารถผลิตไฟฟ้าได้จำนวน 5,567,037 KWh ซึ่งรวมการผลิตไฟฟ้าในช่วง Pre-COD รวม 6 เดือน สามารถผลิตไฟฟ้าได้จำนวน 9,956,923 KWh ทำให้บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้า รับรู้ค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนของรายได้ดังกล่าว

ปัจจุบัน โครงการ MKP มีความคืบหน้าของงานก่อสร้างโดยรวมประมาณร้อยละ 80 โดยงานติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดำเนินการแล้วเสร็จมากกว่าร้อยละ 90 ทั้งนี้ โครงการอยู่ระหว่างดำเนินงานติดตั้งระบบสายส่ง สถานีไฟฟ้าเพิ่มแรงดัน และระบบประกอบอื่น ๆ เพื่อเพิ่มเสถียรภาพและความพร้อมของระบบสำหรับการทดสอบเดินเครื่องและจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ซึ่งการดำเนินงานยังคงเป็นไปตามแผนการพัฒนาโครงการ บริษัทฯ คาดว่างานก่อสร้างและติดตั้งระบบหลักจะแล้วเสร็จสมบูรณ์ และโครงการจะสามารถทยอยจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้อย่างมีประสิทธิภาพภายในปี 2569 โดยบริษัทฯ จะเริ่มรับรู้ส่วนแบ่ง

กำไรจากผลการดำเนินงานของโครงการอย่างมีนัยสำคัญภายหลังจากโครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มกำลังการผลิต

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม

บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนโครงการพลังงานลมในสัดส่วนร้อยละ 40 ในนามบริษัท อินโดไชน่า วินด์ พาวเวอร์ จำกัด (“IWP”) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศกัมพูชา IWP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 150 เมกะวัตต์ กับ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้ากัมพูชา (“EDC”) แล้วเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2567 โดยมีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : “COD”)

เนื่องจากเกิดข้อพิพาทระหว่างประเทศไทย และประเทศกัมพูชา จึงส่งผลให้เกิดอุปสรรคในการดำเนินงานของโครงการ ดังนั้น ที่ประชุมกรรมการบริหาร ครั้งที่ 17/2568 วันที่ 8 กันยายน 2568 จึงมีมติอนุมัติให้จำหน่ายเงินลงทุนบริษัทร่วมดังกล่าว ฝ่ายบริหารได้ประเมิน และมีความเห็นว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะขายได้ โดยอยู่ระหว่างหาผู้ร่วมทุน

การบริหารงานด้าน ESG (Environmental, Social, Governance) และ Sustainability

สรุปกิจกรรมที่เกิดขึ้นในไตรมาส 2/2569

Net Zero: บริษัทฯ ได้บรรลุเป้าหมายการเป็นองค์กรที่มีความเป็นกลางทางคาร์บอน ‘องค์กรคาร์บอนนิวทรัล’ (Carbon Neutral Organization) ในส่วนของสำนักงานใหญ่ รับรองโดยองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. เมื่อ 15 พฤศจิกายน 2568 ซึ่งนับเป็นการบรรลุเป้าหมายที่รวดเร็วกว่าแผนที่ประกาศไว้เดิมถึง 2 ปี (จากเป้าหมายปี 2570) โดยบริษัทฯ ได้ร่วมสนับสนุนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ สະทຳອິດถึงความมุ่งมั่นในการเป็นต้นองค์กรต้นแบบที่ให้ความสำคัญกับการจัดการสภาพภูมิอากาศ และผลักดันประเทศไทยสู่เป้าหมาย Net Zero

Carbon Footprint : บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO) มุ่งเน้นการสร้างมาตรฐานการบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก ให้ครอบคลุมทุกกิจกรรม โดยดำเนินการประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO) ทั้งสำนักงานใหญ่และโรงไฟฟ้าในเครือเกือบทุกโครงการ

กิจกรรมที่เกิดขึ้นในช่วงไตรมาส 2/2569 บริษัทฯ อยู่ในช่วงการจัดทำรายงานการประเมิน Carbon Footprint ขององค์กร บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี้ จำกัด โดยได้รับคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการบูรณาการข้อมูลคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์และองค์กร เพื่อรองรับ พ.ร.บ. การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ซึ่งเป็นโครงการจากมหาวิทยาลัยเชียงใหม่และองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือน สิงหาคม 2569

Carbon Credit T-VER : บริษัทฯ มุ่งมั่นยกระดับมูลค่าจากธุรกิจสีเขียว มีศักยภาพในการออกเครดิตได้สูงถึงปีละประมาณ 81,000 TCO₂e พร้อมรองรับความต้องการของตลาดคาร์บอนเครดิตที่มีแนวโน้มเติบโต ควบคู่ไปกับการสร้างความยั่งยืนทางการเงินและสิ่งแวดล้อมอย่างมั่นคง

กิจกรรมที่เกิดขึ้นในช่วงไตรมาส 2/2569 มีการจำหน่าย Carbon Credit T-VER เป็นมูลค่า 72,631 บาท ณ ปัจจุบัน มีปริมาณเครดิตในระบบพร้อมสำหรับการจำหน่าย จำนวน 57,470 TCO₂e

I-RECs (International Renewable energy certificates) : บริษัทฯ มีศักยภาพในการผลิต RECs ได้สูงถึงปีละ 570,000,000 RECs แสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพและมาตรฐานของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ และความสามารถในการสร้างสินทรัพย์สีเขียว ที่สร้างรายได้ที่ยั่งยืนและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

กิจกรรมที่เกิดขึ้นในช่วงไตรมาส 2/2569 มีการจำหน่าย I-RECs เป็นมูลค่า 192,713 บาท ปัจจุบัน มีปริมาณ RECs ในระบบพร้อมสำหรับการจำหน่าย จำนวน 783,083 MWh/I-RECs

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัทฯ

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ	Q2-2569	Q1-2569	QoQ	Q2-2568	YoY
รายได้เงินปันผล	19.90	13.20	50.8%	144.82	(86.3%)
รายได้อื่น	5.76	15.99	(64.0%)	0.80	>100.0%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(23.27)	(22.13)	5.1%	(40.90)	(43.1)
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(17.71)	0.00	-	0.00	-
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
เงินให้กู้ยืมระยะยาวสั้นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(150.00)	0.00	-	0.00	-
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(371.88)	(112.80)	>100.0%	0.00	-
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(27.29)	(2.79)	>100.0%	0.00	-
ผลขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(0.78)	0.00	-	0.00	-
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(565.28)	(108.54)	>100.0%	104.73	(>100.0%)
รายได้ทางการเงิน	19.74	19.14	3.1%	20.40	(3.2%)
ต้นทุนทางการเงิน	(14.75)	(14.70)	0.3%	(16.85)	(12.5%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(560.29)	(104.10)	>100.0%	108.28	(>100.0%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	0.00	0.00		0.00	
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(560.29)	(104.10)	>100.0%	108.28	(>100.0%)
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น	(1.40)	(0.26)		0.27	

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ

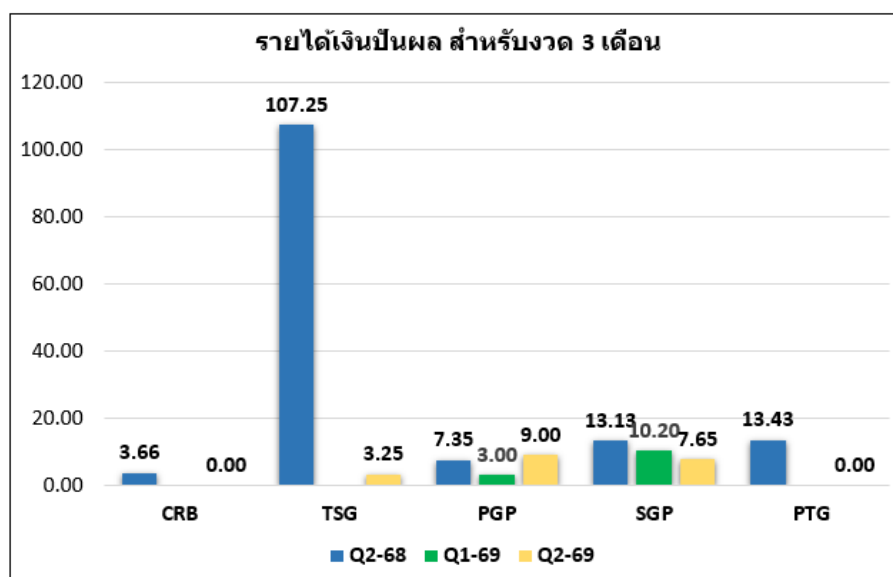
ในไตรมาส 2/2569 บริษัทฯ ขาดทุนสุทธิจำนวน 560.29 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 456.19 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 และลดลงจากปีก่อน 668.57 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เนื่องจากไตรมาสนี้มีรับรู้ผลขาดทุนของรายการที่เกิดขึ้นครั้งเดียวดังนี้ ซึ่งรายละเอียดได้กล่าวไว้แล้วข้างต้น

- รับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น-ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น จำนวน 17.71 ล้านบาท
- รับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น-เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 150.00 ล้านบาท
- รับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น-เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 371.88 ล้านบาท
- รับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น-สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 27.29 ล้านบาท ของดอกเบี้ยค้างรับ

หากไม่รวมผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผลการดำเนินงานจากธุรกิจหลักของบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินกิจการ ในไตรมาส 2/2569 จำนวน 6.60 ล้านบาท

บริษัทฯ มีรายได้เงินปันผล จำนวน 19.90 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 6.70 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.8 หลังจากโครงการ TSG มีการหยุดเดินเครื่องซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี ในไตรมาสนี้จึงสามารถจ่ายเงินปันผลได้ โครงการที่มีการจ่ายเงินปันผลมากกว่าไตรมาสก่อนได้แก่ โครงการ PGP จำนวน 6.00 ล้านบาท

ลดลงจากปีก่อน 124.92 ล้านบาทหรือร้อยละ 86.3 เนื่องจากปีก่อนโครงการ TSG มีการจ่ายเงินปันผลพิเศษจากกำไรสะสมประจำปี 107.25 ล้านบาท และโครงการ PTG PGP SGP CRB มีการจ่ายเงินปันผลรวมจำนวน 37.57 ล้านบาท (รายละเอียดแสดง ในภาพด้านล่าง)



บริษัทฯ มีรายได้อื่น จำนวน 5.76 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 10.22 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.0 และเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 4.96 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 มาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ลดลง จำนวน 5.22 ล้านบาท นอกจากนั้นจะเป็นการเพิ่มลดของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้อง

ด้านค่าใช้จ่ายในการบริหารมีจำนวน 23.27 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 1.14 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 เนื่องมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับต่างประเทศ และกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น ลดลง และลดลงจากปีก่อน 17.63 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.1 ล้านบาท เนื่องจากค่าตอบแทนพนักงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง และไม่มีกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น

ต้นทุนทางการเงิน จำนวน 14.75 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 0.05 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 และลดลงจากปีก่อน 2.10 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 เนื่องมาจากเงินต้นหุ้นกู้ลดลงคงเหลือ 750.00 ล้านบาท จาก 1,000.00 ล้านบาท รวมถึงการทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ทำให้ภาระดอกเบี้ยลดลง

ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม	Q2-2569	Q1-2569	QoQ	Q2-2568	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	503.90	565.65	(10.9%)	531.86	(5.3%)
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(359.00)	(401.02)	(10.5%)	(376.94)	(4.8%)
กำไรขั้นต้น	144.90	164.62	(12.0%)	154.92	(6.5%)
รายได้อื่น	6.93	16.04	(56.8%)	1.07	>100.0%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(34.49)	(40.55)	(14.9%)	(54.42)	(36.6%)
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(18.47)	0.00	-	0.00	-
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(160.00)	0.00	-	0.00	-
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(404.08)	(112.80)	>100.0%	0.00	-
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น					
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(27.29)	0.00	-	0.00	-
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(2.07)	(2.79)	(25.8%)	0.00	-
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน	(494.58)	24.53	(>100.0%)	101.56	(>100.0%)
รายได้ทางการเงิน	22.48	21.77	3.3%	23.82	(5.6%)
ต้นทุนทางการเงิน	(35.48)	(37.59)	(5.6%)	(47.00)	(24.5%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)					
จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(23.79)	(25.03)	(5.0%)	(13.87)	71.5%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(531.36)	(16.32)	>100.0%	64.52	(>100.0%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(16.60)	(12.84)	29.2%	(6.56)	>100.0%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(547.96)	(29.16)	>100.0%	57.96	(>100.0%)

งบการเงินรวม	Q2-2569	Q1-2569	QoQ	Q2-2568	YoY
การแบ่งปันกำไรรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(567.92)	(54.83)	>100.0%	31.43	(>100.0%)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	19.96	25.67	(22.2%)	26.53	(24.7%)
กำไร (ขาดทุน) รวม	(547.96)	(29.16)	>100.0%	57.96	(>100.0%)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	(1.42)	(0.14)		0.08	

งบการเงินรวม : ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (Expected Credit Loss: ECL)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด, บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด, และ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ได้ทบทวนการประเมินความสามารถในการชำระคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ความสามารถในการสร้างกระแสเงินสด ความคืบหน้าของแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแหล่งเงินและระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับชำระคืน

โดยรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันรวมจำนวน 42.20 ล้านบาท (ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน) และดอกเบี้ยค้างรับ จำนวน 0.76 ล้านบาท บาท (ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น)

ผลการดำเนินงานงบการเงินรวม

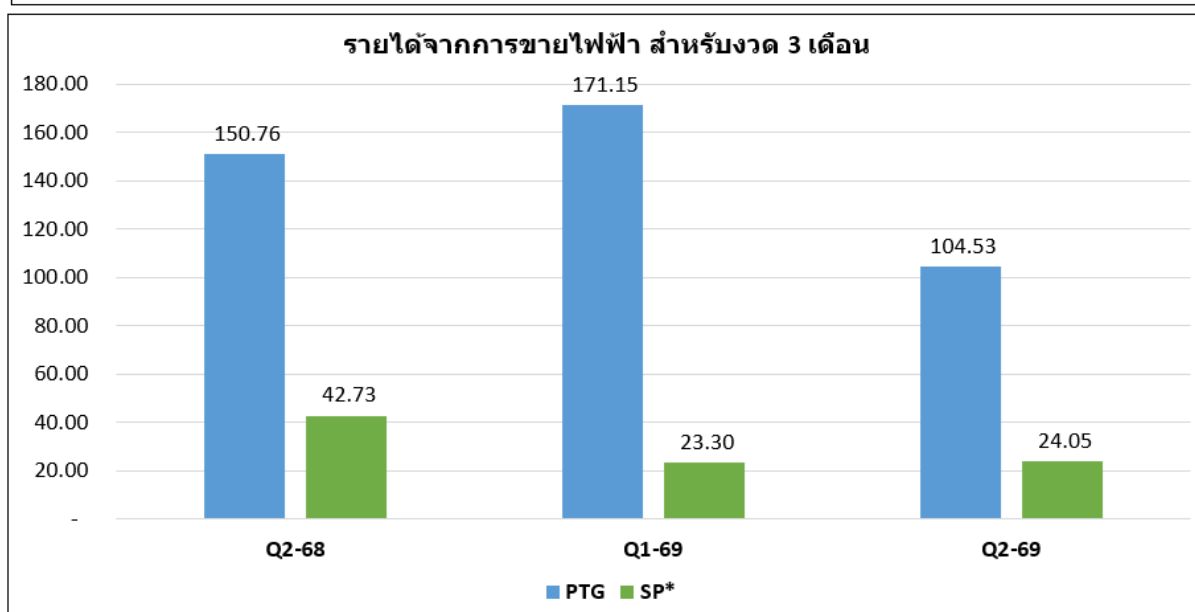
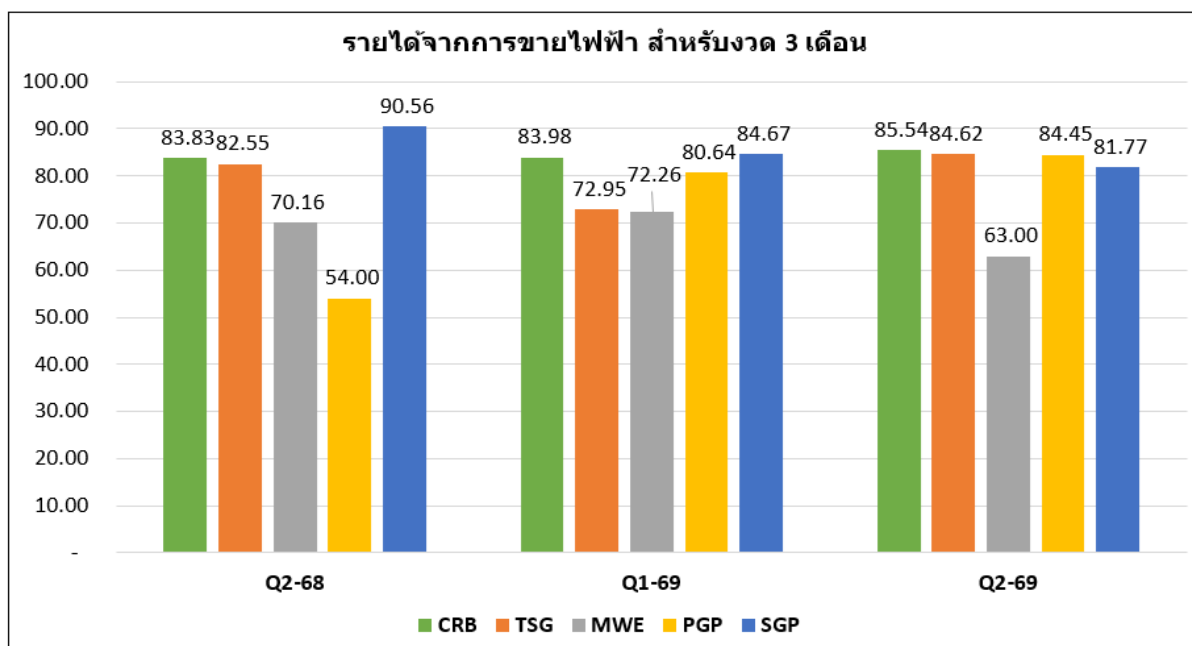
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2/2569

สำหรับไตรมาส 2/2569 บริษัทฯ มีขาดทุนสุทธิจำนวน 547.96 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 518.80 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 และลดลงจากปีก่อน 605.92 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เนื่องจากรายการพิเศษบันทึกผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมค้างรับ จำนวน 609.85 ลบ.

นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทยังได้รับผลกระทบจากการที่โครงการ MWE และ PTG มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยเฉพาะโครงการ PTG ซึ่งได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ความไม่สงบในพื้นที่ ส่งผลให้ต้องหยุดเดินเครื่องเพื่อดำเนินการซ่อมแซมเป็นการชั่วคราว ทั้งนี้ บริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการซ่อมแซมและทยอยกลับมาเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้มีรายละเอียดของปัจจัยที่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานดังต่อไปนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 503.90 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 61.75 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 มาจากโครงการ PTG MWE เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าไตรมาส จึงทำให้ได้รับค่าขายไฟฟ้าลดลง และลดลงจากปีก่อน 27.96 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 เนื่องจากโครงการ PTG ได้รับ

ผลกระทบจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมแซม ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับ อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี (รายละเอียดแสดงในภาพด้านล่าง)



หมายเหตุ * เป็นกิจการร่วมค้า รับรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น

- **ต้นทุนขายไฟฟ้า** จำนวน 359.00 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 42.02 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5 เนื่องจากไตรมาสก่อน โครงการ TSG มีการหยุดเดินเครื่องซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี และโครงการ PTG มีการซ่อมเครื่องจักรเป็นระยะ ทำให้มีต้นทุนในการซ่อมแซมเครื่องจักร และลดลงจากปีก่อน 17.94 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8 จากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงของโครงการ PTG และ MWE ส่งผลให้ต้นทุนผันแปรลดลง

- รายได้อื่น จำนวน 6.93 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 9.11 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.8 เนื่องจากไม่ได้มีรายได้พิเศษค่าสินไหมทดแทนของโครงการ PGP, PTG และเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 5.86 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เนื่องจากมีกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 34.49 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 6.06 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.9 เนื่องจากมีการปรับลดมูลค่าสินทรัพย์จากเครื่องจักรที่มีการซ่อมบำรุงประจำปีน้อยกว่าไตรมาสก่อน และลดลงจากปีก่อน 19.93 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.6 เนื่องจากมีการปรับลดมูลค่าสินทรัพย์จากเครื่องจักร และค่าใช้จ่ายในการดำเนินโครงการลดลง
- ต้นทุนทางการเงิน จำนวน 35.48 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 2.10 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 จากการลดลงของภาระหนี้หุ้นกู้บางส่วน การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นของกิจการที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ประกอบกับการประกาศปรับลดอัตราดอกเบี้ยของสถาบันการเงิน ส่งผลให้ภาระดอกเบี้ยโดยรวมลดลง และลดลงจากปีก่อน 11.51 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.5 เนื่องจากยอดคงค้างหุ้นกู้ลดลงจาก 1,000.00 ล้านบาท เหลือ 800.00 ล้านบาท ส่งผลให้ภาระดอกเบี้ยลดลง
- ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วม และการร่วมค้า ที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย จำนวน 23.79 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 1.24 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 และขาดทุนเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 9.92 ล้านบาท หรือร้อยละ 71.5 เนื่องจากโครงการ SP อยู่ระหว่างการปรับปรุงประสิทธิภาพการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้มีการหยุดเดินเครื่องบางช่วง เพื่อดำเนินการปรับปรุงระบบและกระบวนการผลิต ทำให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ายังอยู่ในระดับต่ำ ขณะที่ยังคงมีต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากการปรับปรุง โครงการมีแนวโน้มการเดินเครื่องที่ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งคาดว่าจะช่วยสนับสนุนผลการดำเนินงานในระยะต่อไป

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2/2569 ของบริษัทย่อย

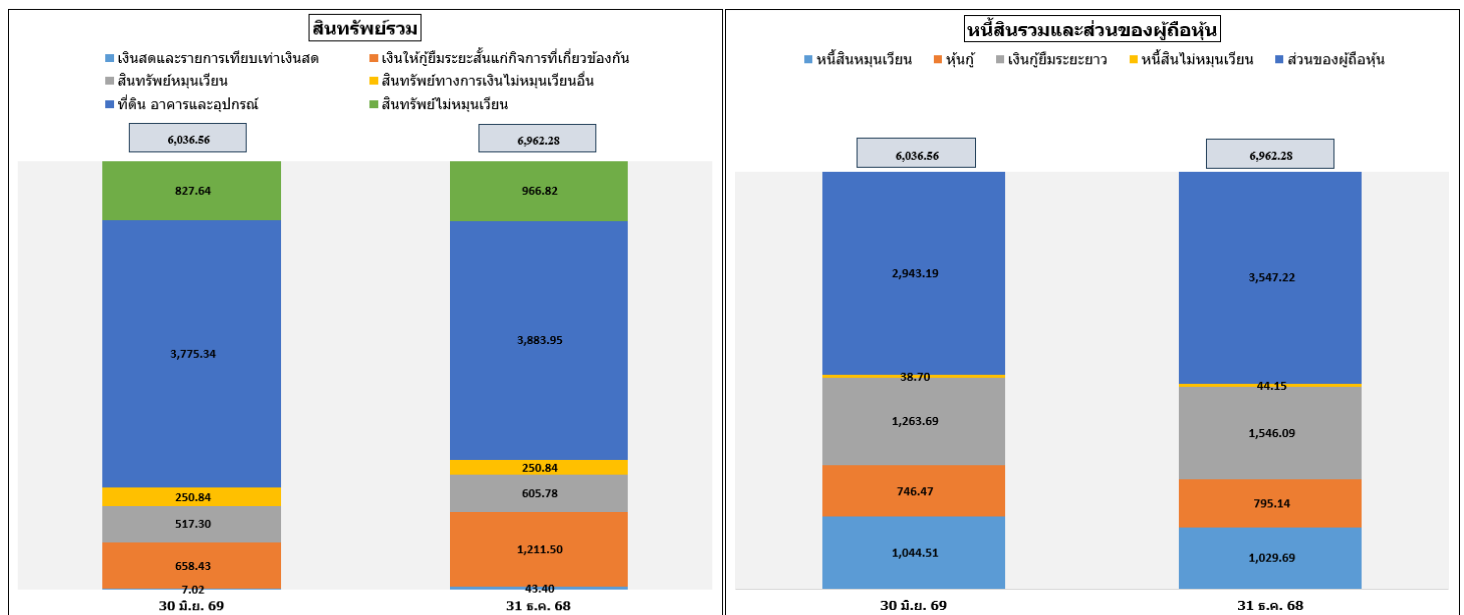
กลุ่มโรงไฟฟ้าชีวมวล (PTG CRB, TSG, PGP, SGP, MWE) มีผลการดำเนินงานโดยรวมค่อนข้างคงที่ โดยมีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัท(ตามสัดส่วนการถือหุ้น) มีรายละเอียดดังนี้

- โครงการ CRB สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ ทำให้ผลการดำเนินงานและกำไรอยู่ในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน
- โครงการ TSG กลับมาเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติภายหลังการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามแผนประจำปีในไตรมาสก่อน ทำให้ผลการดำเนินงานและกำไรปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน
- โครงการ PGP และ SGP เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ และสามารถบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

- โครงการ MWE มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรรวม 14 วัน 13 ชั่วโมง ทำให้ปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าลดลง จึงมีกำไรลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน
- โครงการ PTG ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ความไม่สงบในพื้นที่ ทำให้เกิดการหยุดเดินเครื่องนอกแผน (Unplanned Shutdown) และอยู่ระหว่างดำเนินการซ่อมแซมเครื่องจักร ทำให้ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการซ่อมแซมและเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย โดยคาดว่าจะทยอยกลับมาเดินเครื่องได้ภายหลังการซ่อมแซมแล้วเสร็จ

โดยรวมในไตรมาส 2/2569 โครงการ CRB และ PGP มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยมากกว่า 95% ขณะที่โครงการ TSG SGP MWE มากกว่า 90% และโครงการ PTG 69% จากการ Unplanned Shutdown

งบแสดงฐานะทางการเงิน



■ สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวมจำนวน 6,036.56 ล้านบาท ลดลงจำนวน 925.72 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.30 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงมีดังนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลงจำนวน 36.39 ล้านบาท หรือร้อยละ 83.83
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลดลงจำนวน 553.07 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.65 สาเหตุจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 392.45 ล้านบาท และบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 48.00 ล้านบาท เป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้อง และการแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยนของโครงการ MKP จำนวน 18.78 ล้านบาท (มิใช่จากการให้กู้ยืมเพิ่มเติม) และมีการบันทึกค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 160.00 ล้านบาท
- เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา เพิ่มขึ้นจำนวน 19.70 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เนื่องจากเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการได้รับคืนภายใน 1 ปี จากโครงการ CRB TSG SGP

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- เงินฝากติดภาระค้ำประกัน เพิ่มขึ้น จำนวน 31.21 ล้านบาท เนื่องจากมีการกันสำรอง เพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืมธนาคาร และสำรองค่าซ่อมแซมเครื่องจักรประจำปี
- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ไม่เปลี่ยนแปลง เนื่องจาก
 1. เงินลงทุนโครงการ IWP จำนวน 525.77 ล้านบาท หักค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนจำนวน 325.77 ล้านบาท คงเหลือสุทธิ 200.00 ล้านบาท จัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป(สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น)
 2. สิทธิในการซื้อเงินลงทุนคืน จำนวน 50.84 ล้านบาท (ใช้มูลค่ายุติธรรมเดิมจากข้อมูลทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เนื่องจากไม่ได้รับข้อมูลจากบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด)
- เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ลดลงจำนวน 48.81 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.39 เนื่องจากโครงการ MKP มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 0.39 ล้านบาท และโครงการ SPNT มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 49.20 ล้านบาท
- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลดลงจำนวน 70.78 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.17 สาเหตุมาจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด และบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จากระยะสั้นมาเป็นระยะยาว และหักค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้อง จำนวน 516.88 ล้านบาท

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 108.61 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.80 เนื่องจากการบันทึกค่าเสื่อมราคาสะสม การรับสินทรัพย์ประเภทเครื่องจักรของโครงการที่มีการซ่อมแซมบำรุงรักษา

■ หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวมจำนวน 3,093.37 ล้านบาท ลดลงจำนวน 321.70 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.42 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงมีดังนี้

หนี้สินหมุนเวียน

- เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น จำนวน 1.82 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.88 เนื่องจากบริษัทย่อยมีการใช้วงเงินเบิกเกินบัญชีเพื่อเสริมสภาพคล่องภายในกิจการ
- เจ้าหนี้การค้า ลดลงจำนวน 65.62 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.04 เนื่องจากโครงการ PTG, SGP, MWE เติบโตการผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าไตรมาสก่อน จึงทำให้รายได้ค่าไฟฟ้าลดลง
- หุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ในปีนี้มีหุ้นกู้ครบกำหนดชำระจำนวน 100.00 ล้านบาท โดยใน วันที่ 30 พฤศจิกายน 2569 และวันที่ 30 พฤษภาคม 2570
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย เพิ่มขึ้นจำนวน 9.41 ล้านบาท หรือร้อยละ 73.71 เนื่องจากรับรู้ภาระภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 10 จากกำไรสุทธิทางบัญชีของบริษัทย่อยที่พ้นระยะเวลาส่งเสริมการลงทุน (BOI) ส่งผลให้ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่ายเพิ่มขึ้น

หนี้สินไม่หมุนเวียน

- เงินกู้ยืมระยะยาว ลดลงจำนวน 282.40 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.27 เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ให้แก่สถาบันการเงินตามสัญญาเงินกู้ และมีการจัดประเภทส่วนของเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีไปเป็นหนี้สินหมุนเวียน ส่งผลให้ยอดเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิลดลง
- หุ้นกู้ ลดลง จำนวน 48.77 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.99 เนื่องจากการหักค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้ลดลง และมีการชำระต้นเงินหุ้นกู้ จำนวน 50.00 ล้านบาท

■ ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 2,943.19 ล้านบาท ลดลงจำนวน 604.02 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.03 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เนื่องมาจาก กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวดส่วนที่เป็นของบริษัทฯขาดทุนจำนวน 622.75 ล้านบาท จากการบันทึกผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมค้างรับ และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้นจำนวน 18.73 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	Q2-2569
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	359.67
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(81.43)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(314.63)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	(36.39)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	43.40
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	7.02

กระแสเงินสดไตรมาส 2/2569

ไตรมาส 2/2569 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 359.67 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมค้างรับ จำนวน 725.44 ลบ. ผลประกอบการโดยรวมของบริษัทย่อยลดลง มาจากการหยุดเดินเครื่องซ่อมเครื่องจักร Unplanned Shutdown โครงการ PTG จากเหตุการณ์ความไม่สงบตั้งแต่วันที่ 9 มิถุนายน 2569 โครงการ MWE มี Unplanned Shutdown 12 วัน 11 ชม. และส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ของกิจการร่วมค้าที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย ขาดทุนจำนวน 48.81 ล้านบาท สาเหตุมาจากโครงการ SPNT มีการซ่อมแซมปรับปรุงเครื่องจักร เพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง ทำให้มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม ค่าใช้จ่ายคงที่ และต้นทุนทางการเงิน

ในไตรมาสนี้โครงการโรงไฟฟ้า 6 โครงการสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจำนวน 117,085,432 หน่วย (ไม่รวมกิจการร่วมค้า) และการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น จำนวน 20.46 ล้านบาท

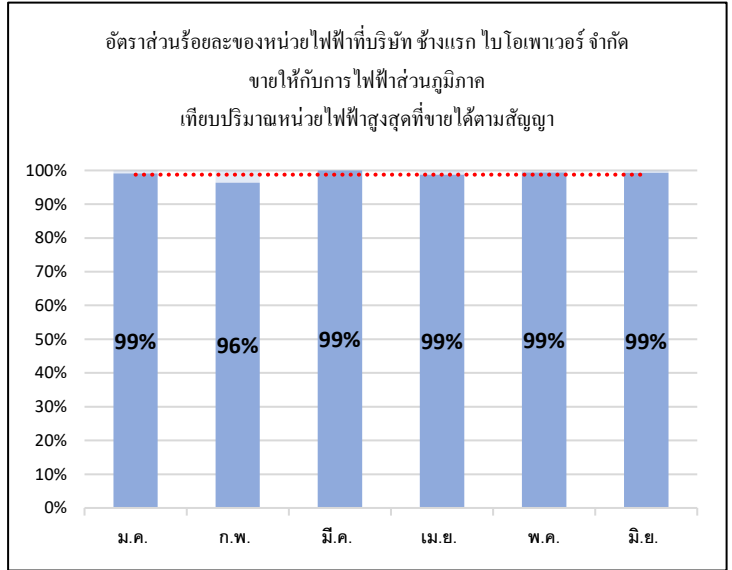
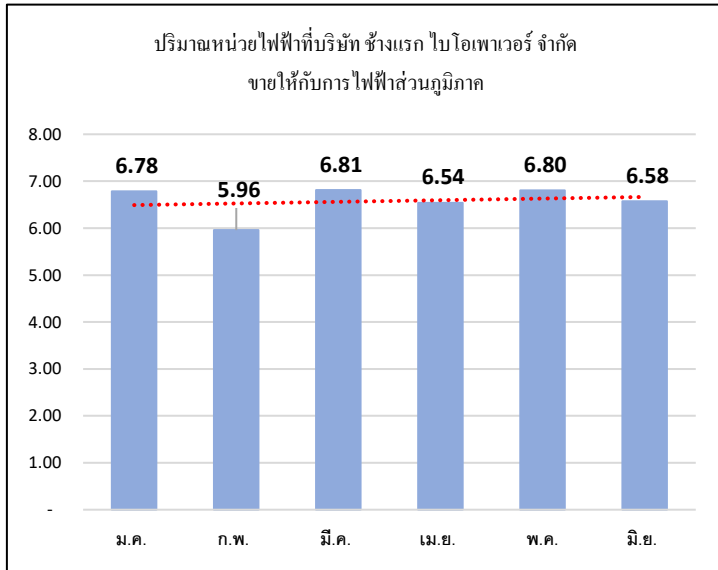
ขณะที่กระแสเงินสดใช้ในกิจกรรมลงทุน จำนวน 81.43 ล้านบาท เนื่องจากมีเงินฝากติดภาระค้ำประกัน เพิ่มขึ้นจำนวน 12.89 ล้านบาท จากการสำรองค่าซ่อมแซมเครื่องจักรตามเงื่อนไขสัญญาสินเชื่อ ของโครงการ PGP SGP MWE การซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 19.40 ล้านบาท และมีการให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อใช้หมุนเวียนภายในกิจการ จำนวน 28.60 ล้านบาท

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดจ่ายออกจากกิจกรรมจัดหาเงินสุทธิ จำนวน 314.63 ล้านบาท โดยบริษัทได้มีการชำระคืนเงินกู้ยืมตามสัญญาจำนวน 325.34 ล้านบาท ชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าจำนวน 11.71 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2569 ชำระคืนต้นเงินกู้จำนวน 50 ล้านบาท ตามกำหนด บริษัทรับเงินล่วงหน้าจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม 97.50 ล้านบาท และเงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย จำนวน 26.90 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 7 โครงการ

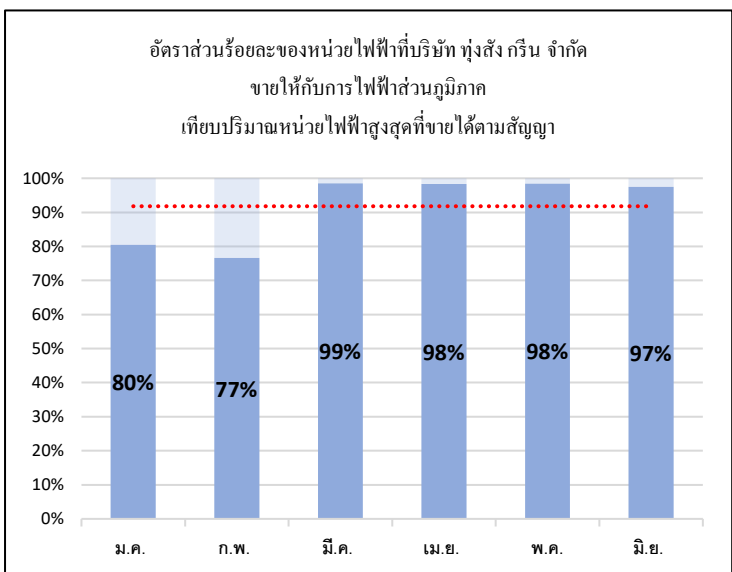
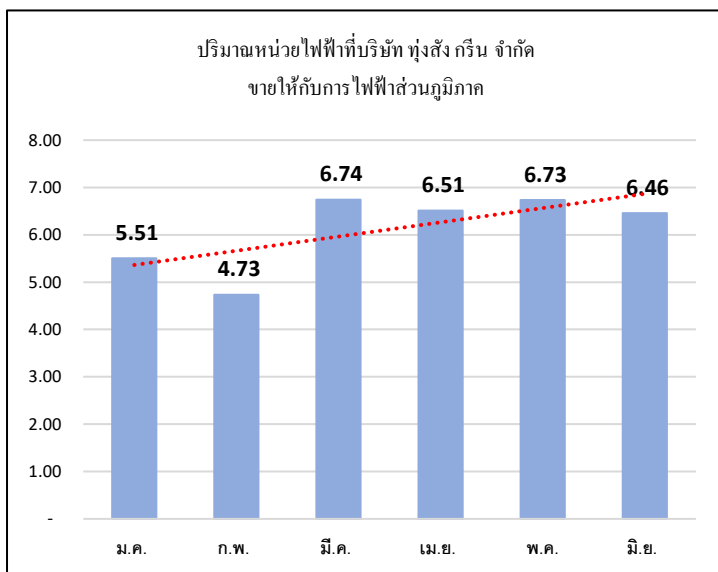
โรงไฟฟ้า CRB มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.30 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 39,466,775 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 10 ชม. มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 99%



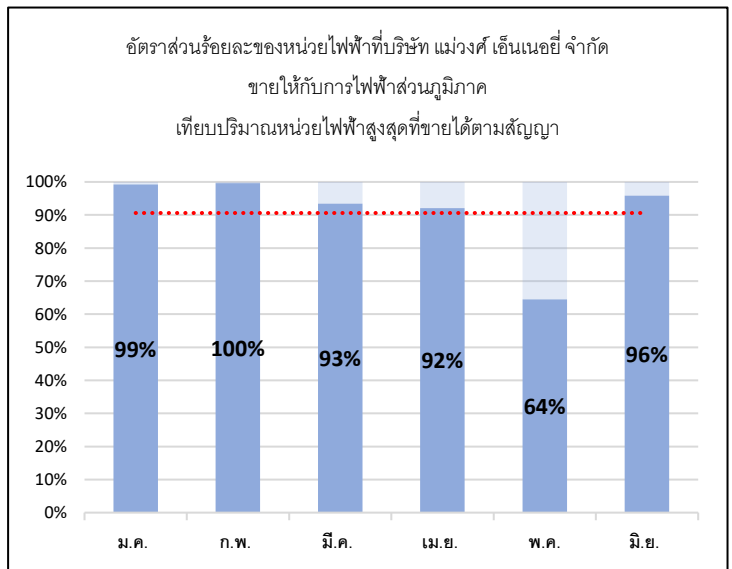
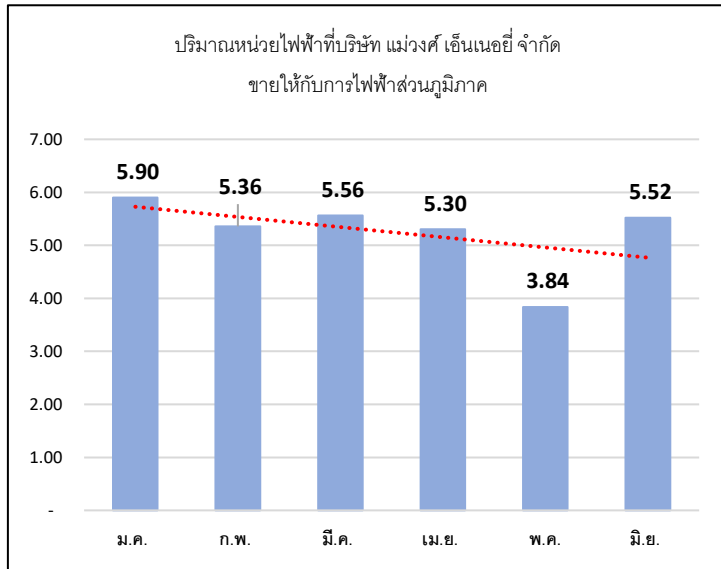
โรงไฟฟ้า TSG มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.30 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 36,683,461 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 10 วัน มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 92%



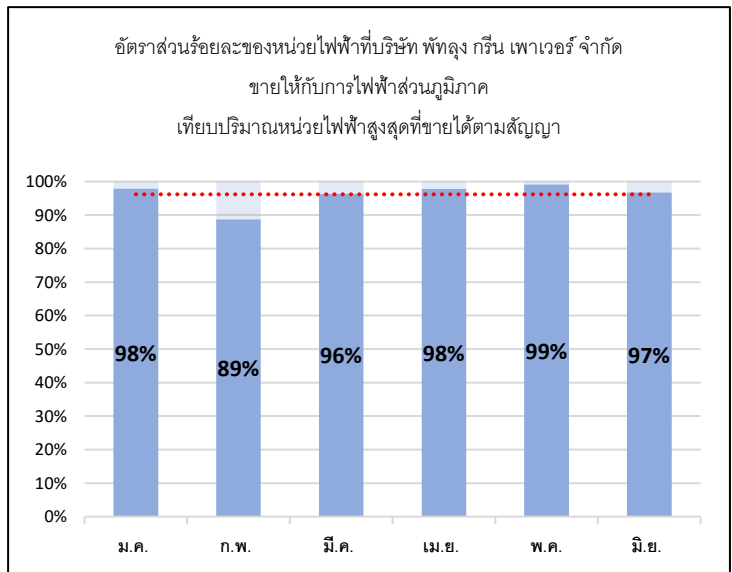
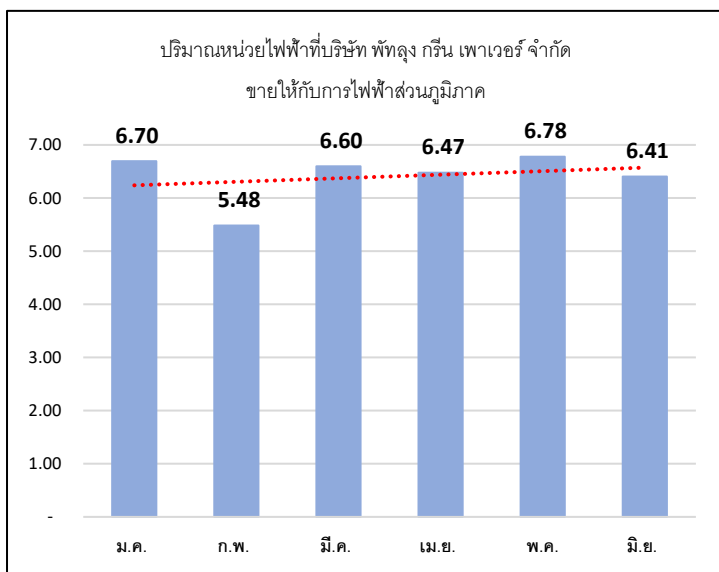
โรงไฟฟ้า MWE มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.30 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 31,162,249 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 13 ชม. มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 91%



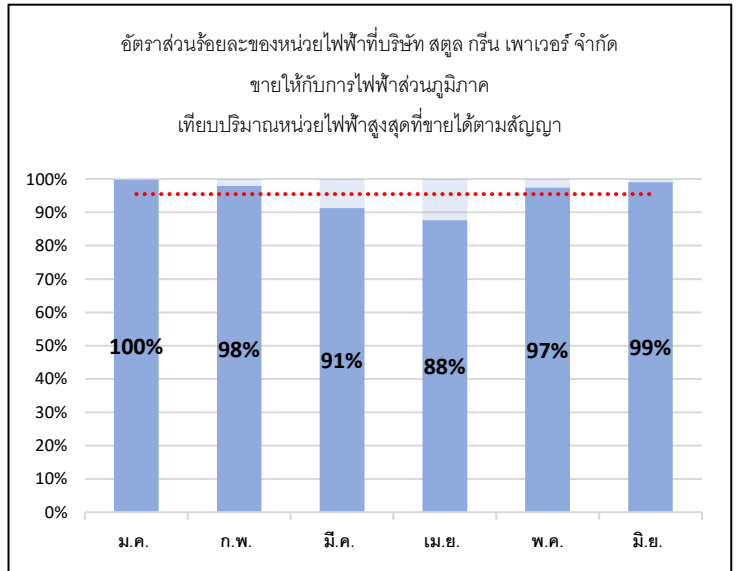
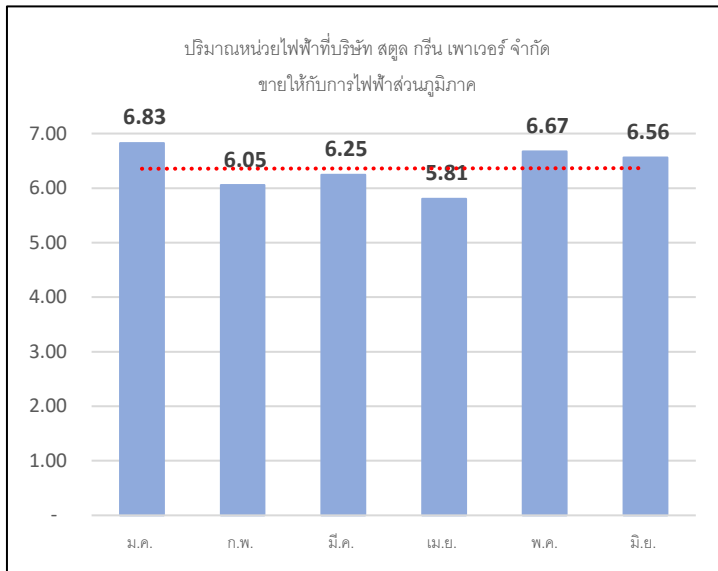
โรงไฟฟ้า PGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.30 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 38,436,988 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 6 วัน 19 ชม. มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 96%



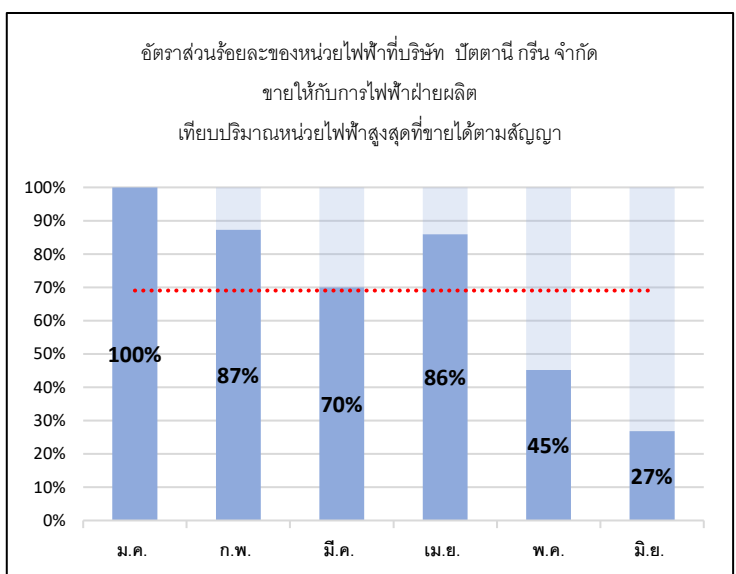
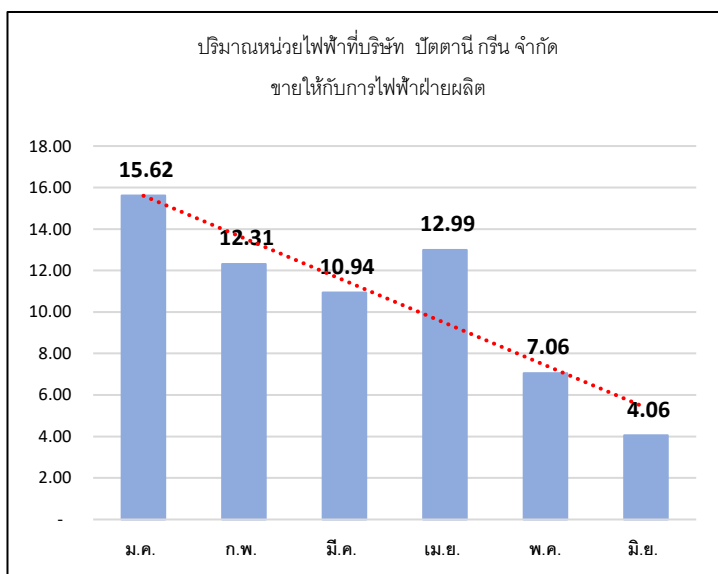
โรงไฟฟ้า SGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.30 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 38,162,249 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 4 วัน 8 ชม. มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 95%



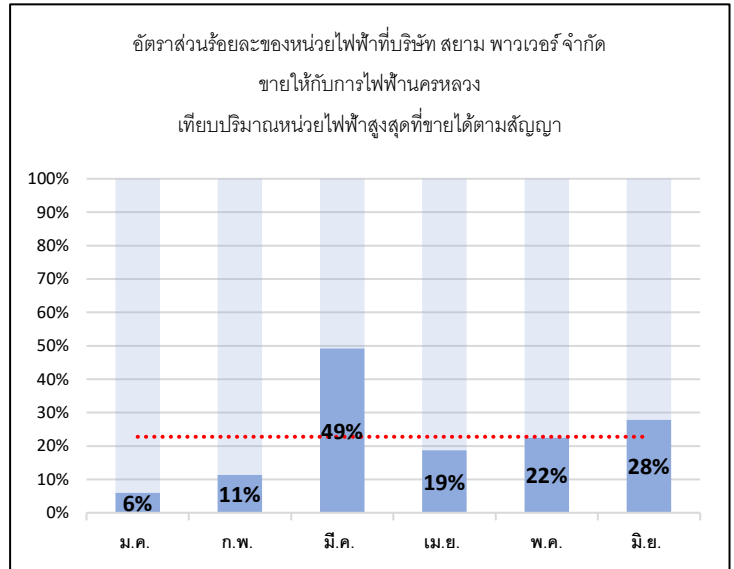
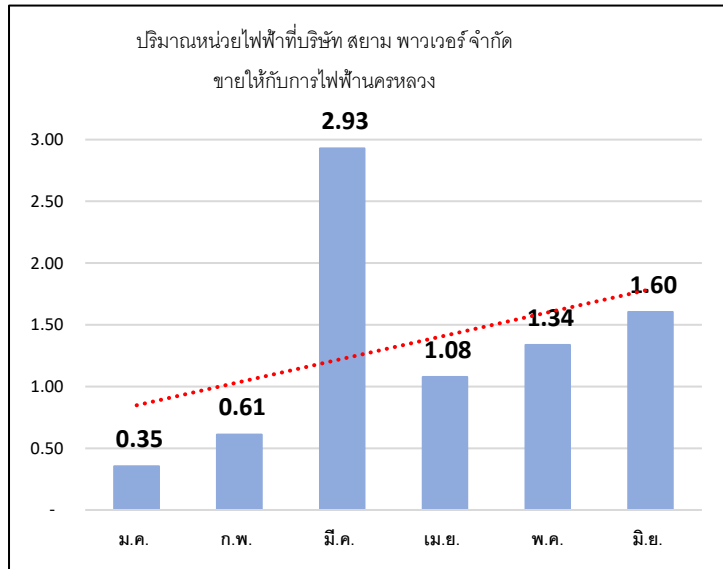
โรงไฟฟ้า PTG เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder ราคาซื้อขายไฟฟ้าเฉลี่ยสุทธิ 4.34 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 62,974,290 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 56 วัน 20 ชม. มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 69%



โรงไฟฟ้า SP เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 5.96 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 2/2569 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 7,908,000 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 51 วัน มีอัตราการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 23%



แนวโน้มสถานการณ์ธุรกิจในปี 2569

ในปี 2569 บริษัทฯ ยังคงให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการที่มีอยู่ควบคู่กับการบริหารโครงสร้างทางการเงินและการปรับพอร์ตโฟลิโอการลงทุนให้เหมาะสมกับสถานะตลาดและกระแสรายได้ของบริษัทฯ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เพื่อสร้างความมั่นคงและเติบโตอย่างยั่งยืนในอนาคต โดยมีประเด็นสำคัญในแต่ละกลุ่มโครงการดังต่อไปนี้

1. การชำระคืนหุ้นกู้ TPC25NA

บริษัทฯ มีครบกำหนดชำระคืนหุ้นกู้จำนวน 50.00 ล้านบาท ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2569 บริษัทฯ ได้วางแผนบริหารสภาพคล่อง และจัดเตรียมเงินสำรองสำหรับการชำระคืนหุ้นกู้และดอกเบี้ยในแต่ละงวดล่วงหน้าอย่างต่อเนื่อง โดยอาศัยกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมถึงแผนการปรับโครงสร้างพอร์ตการลงทุนและการจำหน่ายสินทรัพย์ ซึ่งจะช่วยเสริมสภาพคล่องและลดภาระดอกเบี้ยในระยะถัดไป

2. โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ MKP (สปป.ลาว)

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท แม่โขง พาวเวอร์ จำกัด (MKP) ขนาดกำลังการผลิตรวม 100 เมกะวัตต์ ซึ่งบริษัทฯ ถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 นั้น ภายหลังจากที่โครงการมีความคืบหน้าการก่อสร้างอย่างต่อเนื่องและได้เริ่มทดสอบการขนานไฟบางส่วนในช่วงปลายปี 2568 ที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการติดตั้งงานระบบและโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เพื่อให้การจ่ายไฟฟ้าในช่วง Pre-COD มีความเสถียรและสามารถทยอยเพิ่มกำลังการผลิตได้ตามแผน

บริษัทฯ คาดว่าในปี 2569 โครงการจะสามารถทยอยจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชิงพาณิชย์ได้เพิ่มขึ้นตามลำดับ และมีโอกาสเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มกำลังการผลิตภายในปี 2569

3. โครงการพลังงานลม IWP (ประเทศกัมพูชา)

จากสถานการณ์ข้อพิพาทบริเวณชายแดนระหว่างประเทศไทยและประเทศกัมพูชาที่ยังคงมีความไม่แน่นอน ณ สิ้นไตรมาส 2/2569 ส่งผลให้การดำเนินงานของโครงการและบริษัทร่วมในประเทศกัมพูชายังคงเผชิญอุปสรรคด้านการดำเนินธุรกิจและปัจจัยความเสี่ยงด้านความต่อเนื่องของโครงการ บริษัทฯ จึงยังคงดำเนินนโยบายจำกัดความเสี่ยงจากการลงทุนดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

บริษัทฯ ยังคงเดินหน้ากระบวนการจำหน่ายเงินลงทุนอย่างต่อเนื่อง โดยมีผู้สนใจทั้งในและต่างประเทศอยู่ระหว่างการพิจารณาและเจรจาเงื่อนไขการลงทุน ซึ่งในตัวโครงการได้มีการประเมิน Project IRR อยู่ที่ 17-18% และโครงการได้รับใบอนุญาตขายไฟแล้ว (PPA) จึงสร้างความสนใจในตัวโครงการให้กับผู้ที่สนใจลงทุน คาดว่าจะสามารถทำการซื้อขายหุ้นสำเร็จในปี 2569

ฝ่ายบริหารอยู่ระหว่างการทำงานร่วมกับที่ปรึกษาและคู่เจรจาที่เกี่ยวข้อง เพื่อเร่งรัดกระบวนการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวให้แล้วเสร็จโดยเร็วที่สุด ภายใต้งบประมาณที่เหมาะสม ในระยะถัดไป บริษัทฯ จะ

ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิดและดำเนินการตามแผนบริหารความเสี่ยงอย่างรอบคอบ เพื่อให้การปรับพอร์ตการลงทุนเป็นไปอย่างเหมาะสมและสอดคล้องกับทิศทางธุรกิจในระยะยาว

4. โครงการโรงไฟฟ้าขยะเพื่อชุมชน (Siam Power Group)

มีแผนพัฒนาการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยมุ่งเน้นการปรับปรุงการเดินเครื่องและพัฒนากระบวนการแยกขยะให้มีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า 80% ซึ่งจะช่วยเพิ่มศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากขยะ และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

นอกจากนี้ โครงการ SPNK มีผู้ร่วมทุนเพิ่มเติม ปัจจุบันเข้าพื้นที่เพื่อดำเนินการก่อสร้างตามขั้นตอนของก่อสร้าง และอยู่ระหว่างขั้นตอนการพิจารณาของ กกพ.ในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) ส่วนโครงการ SPNS อยู่ระหว่างขั้นตอนการพิจารณาของ กกพ.ในการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และดำเนินการตามขั้นตอนที่เกี่ยวข้องเพื่อให้โครงการสามารถเดินหน้าตามแผนที่กำหนด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

(นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)
กรรมการผู้จัดการ