บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
คำอธิบายและบทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 3 ปี 2569

4 พฤศจิกายน 2569



บทสรุปผู้บริหาร

ข้อมูลผลการดำเนินงานโดยสรุป

หน่วย: ล้านบาท	3Q68	3Q69	%Δ YoY	2Q69	%Δ QoQ	9M68	9M69	%Δ YoY
รายได้จากการขายและบริการ	1,100.0	1,116.9	*1.5%*	806.7	*38.5%*	2,611.2	3,022.3	*15.7%*
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	757.5	1,364.0	*80.1%*	460.9	*196.0%*	1,523.8	2,794.8	*83.4%*
EBITDA*	1,565.6	2,159.2	*37.9%*	927.1	*132.9%*	3,321.1	4,538.0	*36.6%*
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	**711.6**	**1,287.8**	***81.0%***	**180.8**	***612.2%***	**1,040.7**	**2,098.2**	***101.6%***
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**626.6**	**1,199.9**	***91.5%***	**154.7**	***675.7%***	**128.2**	**2,076.8**	***1,519.6%***
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.21	0.40	*91.5%*	0.05	*675.7%*	0.04	0.69	*1,519.6%*

** ไม่รวมรายการพิเศษอื่นที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด*

ในภาพรวม ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญทั้งเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY) และไตรมาสก่อนหน้า (QoQ) โดยได้รับแรงสนับสนุนหลักจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาที่รับรู้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ในอัตราใหม่ ประกอบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากภาวะคลื่นความร้อน (Heat wave) และโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว (Monsoon) ที่รับรู้ผลการดำเนินงานที่ดีจากปัจจัยฤดูกาลประกอบกับอิทธิพลของลมมรสุม

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ถือเป็นไตรมาสที่มีปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสูงเมื่อเทียบกับไตรมาสอื่นๆ จากการเข้าสู่ช่วงฤดูร้อนในสหรัฐอเมริกา และช่วงฤดูฝนและฤดูมรสุมใน สปป.ลาว ซึ่งส่งผลดีต่อโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำและพลังงานลม รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย ขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีปริมาณการผลิตลดลงตามค่าความเข้มแสงในช่วงฤดูฝน ทั้งนี้ ธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือเป็นธุรกิจที่มีความผันผวนตามฤดูกาลต่ำและมีผลการดำเนินงานทรงตัว

รายได้จากการขายและบริการ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 มีรายได้จากการขายและบริการที่ 1,116.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 โดยหลักจากรายได้ของธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือที่เพิ่มขึ้นจากการปรับราคาตามสัญญาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่ รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่นที่เพิ่มขึ้น และรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ที่เพิ่มขึ้นจากผลของการแปลงค่าเงินจากสกุลเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ ขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยลดลงจากค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยที่ลดลง รวมถึงประสิทธิภาพของแผงที่ลดลง และรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยลดลงตามความเร็วลม

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ร้อยละ 38.5 สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณน้ำในช่วงฤดูฝน (high season) รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นจากกำลังลมในช่วงฤดูมรสุม และรายได้ของธุรกิจคลังน้ำมันที่เพิ่มขึ้นภายหลังการซ่อมบำรุงถังแล้วเสร็จ ซึ่งชดเชยรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่ลดลงตามค่าความเข้มแสงในช่วงฤดูฝน และประสิทธิภาพของแผงที่ลดลงในบางโครงการ

สำหรับผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกรายได้ที่ 3,022.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยปัจจัยหลักมาจากการบันทึกรายได้จากการโอนกรรมสิทธิ์ของโครงการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling System) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ที่มีความพร้อมในการผลิตมากกว่าปีก่อน และรายได้ของธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือที่เพิ่มขึ้นจากการปรับราคาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่ ซึ่งชดเชยรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศไทยที่ลดลงเล็กน้อย

EBITDA จากการดำเนินงาน

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA เท่ากับ 2,159.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.9 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 มาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ในอัตรา 329 เหรียญสหรัฐฯ/เมกะวัตต์-วัน ในรอบปี 2569/2570 (มิถุนายน 2569 - พฤษภาคม 2570) จากเดิม 270 เหรียญสหรัฐฯ/เมกะวัตต์-วัน ในรอบปี 2568/2569 ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากภาวะคลื่นความร้อน รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว (Monsoon) ที่รับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาสและได้รับอิทธิพลจากพายุไต้ฝุ่น ขณะที่ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 โครงการอยู่ระหว่างทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2569 EBITDA ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 132.9 สาเหตุหลักจากปัจจัยฤดูกาล โดยโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาเข้าสู่ช่วงฤดูร้อนซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง และกลับมาเดินเครื่องได้ตามปกติภายหลังการทำ Rotor upgrade ที่โรงไฟฟ้า Hamilton ในไตรมาสก่อน รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำและพลังงานลมใน สปป.ลาว ที่เข้าสู่ช่วง high season

สำหรับ EBITDA ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 4,538.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาจากค่าความพร้อมจ่ายที่สูงขึ้น และโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2568

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติเท่ากับ 1,287.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 81.0 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติปรับตัวเพิ่มร้อยละ 612.2 จากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ที่กล่าวถึงข้างต้น และดำเนินการบริหารเงินกู้เชิงรุก (Proactive Debt Management) โดยมุ่งเน้นการลดภาระหนี้และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารต้นทุนทางการเงิน ผ่านการปรับสัดส่วนแหล่งเงินกู้ยืมให้เหมาะสม ส่งผลให้มีต้นทุนทางการเงินลดลงและอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยลดลง แม้ภาษีเงินได้นิติบุคคลจะเพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น

สำหรับกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ 2,098.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 101.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ตามที่กล่าวข้างต้น รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินตามกำหนดและปรับสัดส่วนเงินกู้ยืมได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เท่ากับ 1,199.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 เนื่องกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวมาข้างต้น ซึ่งในงวดปี 2568 มีการบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 85.6 ล้านบาท ขณะที่ไตรมาสนี้บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 29.4 ล้านบาท และรายการพิเศษจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศฟิลิปปินส์ 58.8 ล้านบาท

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 675.7 เนื่องจากปัจจัยฤดูกาลส่งผลให้กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติเพิ่มขึ้นเป็นอย่างมาก แม้ไตรมาสนี้จะมีรายการพิเศษขาดทุนจากการขายเงินลงทุนดังกล่าวข้างต้นก็ตาม

สำหรับกำไรสุทธิในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,076.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 128.2 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งมีการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายการพิเศษจากการด้อยค่าและตัด

จำหน่ายสินทรัพย์รวม 913.2 ล้านบาท ขณะที่ปีนี้มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 37.2 ล้านบาท และรายการพิเศษจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศฟิลิปปินส์ 58.8 ล้านบาท

พัฒนาการที่สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2569 จนถึงปัจจุบัน

จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดครึ่งปีแรกของปี 2569

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 โดยจ่ายจากกำไรสุทธิของกิจการ ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 450 ล้านบาท

BCPG บรรลุเป้าหมายคาร์บอนนิวทรัลต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 เดินหน้าสู่เป้าหมาย Net Zero

ในปี 2568 บีซีพีจีได้รับการรับรองเครื่องหมายคาร์บอนนิวทรัลประเภทองค์กร โดยสามารถชดเชยและบริหารจัดการการปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม 2,487 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ส่งผลให้บริษัทบรรลุเป้าหมาย Carbon Neutrality ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน การลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าสู่เป้าหมายการบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ในทุกประเทศที่มีการควบคุมการดำเนินงานภายในปี 2573 และมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2593 ตามเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง

BCPG คว้ารางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ปี 2569 ต่อเนื่องปีที่ 3

ในปี 2569 บีซีพีจีได้รับรางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประเภทองค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ ระดับดีเด่น ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจบนพื้นฐานของหลักสิทธิมนุษยชนที่ครอบคลุมทั้งด้านนโยบาย การกำกับดูแล การบริหารจัดการ และความสัมพันธ์ทางธุรกิจ โดยให้ความสำคัญกับความเท่าเทียม ความโปร่งใส และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ควบคู่กับการขับเคลื่อนกลยุทธ์ด้านความยั่งยืนภายใต้แนวคิด “Breath of the World..ต่อลมหายใจให้โลก” ผ่านโครงการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ การบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ และการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชน ซึ่งมีส่วนสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืนและการสร้างคุณค่าร่วมแก่ผู้มีส่วนได้เสียในระยะยาว

ทิศทางและปัจจัยที่มีผลต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯปี 2569

อัตราค่าไฟฟ้าและตลาดไฟฟ้าในประเทศไทย

ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) เป็นองค์ประกอบหนึ่งในอัตราขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทิศทางของค่า Ft จึงสะท้อนต่อรายได้ต่อหน่วยของธุรกิจโดยตรง ตลอดปี 2569 ค่า Ft มีการประกาศและปรับเปลี่ยนตามช่วงเวลา โดยในงวดเดือนมกราคม–เมษายน อัตราค่า Ft ประเภท Retail อยู่ที่ 0.0972 บาทต่อหน่วย และ Wholesale อยู่ที่ 0.0565 บาทต่อหน่วย ก่อนจะปรับตัวสูงขึ้นในงวดเดือนพฤษภาคม–สิงหาคม โดยอัตรา Retail ปรับขึ้นเป็น 0.1623 บาทต่อหน่วย ซึ่งเป็นช่วงที่ราคา LNG ได้รับแรงกดดันจากสถานการณ์ในตะวันออกกลาง ต่อมาในงวดเดือนกันยายน–ธันวาคม อัตราค่า Ft ยังคงถูกกำหนดไว้ในระดับเดิม (Retail ที่ 0.1623 บาทต่อหน่วย และ Wholesale ที่ 0.1214 บาทต่อหน่วย) เพื่อช่วยตรึงค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของประชาชน

ทิศทางนโยบายภาครัฐและโครงสร้างตลาดไฟฟ้าในปัจจุบัน เอื้อต่อการเติบโตและขยายตัวของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์อย่างมีนัยสำคัญ ผ่านการเปิดกว้างรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ที่หลากหลายยิ่งขึ้น นอกเหนือจากการขยายตลาดไปสู่รูปแบบ Private PPA กับภาคเอกชนตามปกติ ทั้งความคืบหน้าของกลไกการซื้อขายไฟฟ้าโดยตรง (Direct PPA) ผ่านการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access: TPA) ที่ดึงดูดกลุ่มผู้ประกอบการศูนย์ข้อมูล (Data Center) และอุตสาหกรรมไฮเทค ตลอดจนการเปิดโอกาสในรูปแบบ โครงการไฟฟ้าชุมชน และ โรงไฟฟ้าของประชาชน รวมถึงมาตรการสนับสนุนการติดตั้งโซลาร์ภาคประชาชนที่มีเป้าหมายขยายตัวสูงถึง 10,000 เมกะวัตต์

ภาพรวมตลาดไฟฟ้าและกำลังการผลิตสำรองในตลาด PJM

ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2569 ตลาด PJM Interconnection ยังคงเผชิญกับภาวะตึงตัวเชิงโครงสร้างอย่างต่อเนื่อง โดยมีปัจจัยหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่พุ่งสูงขึ้น อัตรากำลังผลิตสำรอง (reserve margins) ที่ตึงตัว และการขยายตัวอย่างรวดเร็วและต่อเนื่องของศูนย์ข้อมูล (data centers) ต้นทุนค่าไฟฟ้ารวมในตลาดขายส่งยังคงอยู่ในระดับสูง โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานในอดีต อันเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นพร้อมกันของทั้งราคาพลังงาน (energy pricing) และราคาความพร้อมจ่าย (capacity pricing) ซึ่งภาระไฟฟ้าจากศูนย์ข้อมูลทั้งในปัจจุบันและตามที่คาดการณ์ คิดเป็นสัดส่วนราว 9% ของต้นทุนค่าไฟฟ้าขายส่งทั้งหมดในช่วงฤดูร้อนที่มีการใช้งานสูง ทั้งนี้ ความต้องการไฟฟ้าเพื่อทำความเย็นในช่วงคลื่นความร้อนของไตรมาสที่ 3 ได้ส่งผลให้เกิดความผันผวนของราคาแบบเรียลไทม์ในบางพื้นที่ ขณะเดียวกัน ตลาดต้องรับภาระสะท้อนราคาที่สูงจากการประมูลความพร้อมจ่าย (capacity auctions) รอบฐานก่อนหน้า ซึ่งส่งผลให้ภาระผูกพันด้านความพร้อมจ่ายแบบคงที่ (fixed capacity obligations) สำหรับผู้ให้บริการจ่ายไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟ (load-serving entities) ยังคงอยู่ในระดับสูง ในขณะเดียวกัน การปลดระวางโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (thermal retirements) ยังคงสร้างแรงกดดันต่อกำลังผลิตสำรองในพื้นที่ย่อยที่มีข้อจำกัด แม้ว่าผู้พัฒนาโครงการจะเร่งยื่นขอเชื่อมต่อระบบ (interconnection queue) สำหรับโครงการโซลาร์ พลังงานลมบนฝั่ง และระบบกักเก็บพลังงานอย่างต่อเนื่องก็ตาม ส่งผลให้ผู้บริหาร PJM ต้องพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การจัดหาจัดซื้อกรณีฉุกเฉิน (emergency backstop procurement rules) และกลยุทธ์การบริหารจัดการโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเติบโตอย่างรวดเร็วของความต้องการใช้ไฟฟ้า

เมื่อมองไปข้างหน้าในไตรมาส 4 ปี 2569 รายงาน Short-Term Energy Outlook ของสำนักงานสารสนเทศด้านการพลังงานแห่งสหรัฐฯ (EIA) ชี้ว่า ราคาไฟฟ้าขายส่งในภูมิภาค PJM มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นเป็นอันดับต้น ๆ ของสหรัฐฯ จากต้นทุนพลังงานที่สูง ข้อจำกัดของระบบส่งไฟฟ้า และราคาความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม การเข้าสู่ช่วงรอยต่อระหว่างฤดูร้อนและฤดูหนาว ประกอบกับอากาศช่วงต้นฤดูหนาวที่คาดว่าจะไม่หนาวจัด น่าจะช่วยจำกัดการพุ่งขึ้นของราคาก๊าซและไฟฟ้าในช่วงต้นไตรมาส ขณะที่ประเด็นด้านกฎระเบียบยังคงมุ่งเน้นการรองรับความต้องการไฟฟ้าจากศูนย์ข้อมูล ทั้งการจัดการ co-location การเร่งอัปเกรดโครงข่าย และการจัดหากำลังผลิตสำรอง เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบก่อนเข้าสู่ช่วงที่ตลาดมีแนวโน้มตึงตัวมากขึ้น

ผลกระทบจากสภาพภูมิอากาศต่อผลการดำเนินงานและแนวโน้มธุรกิจ

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของ BCPG สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงกว่าแผนโดยรวม แม้ว่าจะเริ่มได้รับผลกระทบจากปรากฏการณ์เอลนีโญที่มีความรุนแรงมากขึ้นก็ตาม โดยโรงไฟฟ้าพลังงานลมและพลังน้ำมีผลการดำเนินงานดีกว่าแผน สาเหตุหลักมาจากอิทธิพลของพายุโซนร้อนที่เกิดขึ้นในภูมิภาคระหว่างไตรมาส อาทิ พายุโซนร้อน Maysak ในช่วงปลายเดือนสิงหาคม และพายุโซนร้อน Narra ในช่วงต้นเดือนกันยายน ประกอบกับมรสุมที่มีกำลังแรง ส่งผลให้ความเร็วลมเพิ่มขึ้นและมีปริมาณฝนตกมาก ช่วยสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม รวมถึงเพิ่มปริมาณน้ำไหลเข้าอ่างเก็บน้ำของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีผลการดำเนินงานใกล้เคียงแผน โดยสภาพอากาศที่มีเมฆมากตามฤดูกาลฝนได้ชดเชยผลบวกจากสภาพอากาศที่แห้งและร้อนขึ้นซึ่งมักเกิดร่วมกับปรากฏการณ์เอลนีโญ ส่งผลให้ภาพรวมของกลุ่มโรงไฟฟ้ามีรายได้สูงกว่าแผน และผลการดำเนินงานสะสมตั้งแต่ต้นปียังคงเป็นไปตามเป้าหมายที่สนับสนุนผลประกอบการที่ดีสำหรับทั้งปี

สำหรับแนวโน้มในไตรมาสที่ 4 ปี 2569 คาดว่าปรากฏการณ์เอลนีโญจะทวีความรุนแรงและสูงสุดในช่วงปลายปี โดยผลกระทบต่อแต่ละเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจะแตกต่างกัน ซึ่งสะท้อนถึงประโยชน์ของการกระจายการลงทุนใน portfolio ของ BCPG โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์คาดว่าจะได้รับปัจจัยสนับสนุนจากการเข้าสู่ฤดูแล้ง ส่งผลให้สภาพอากาศปลอดโปร่งและอุณหภูมิลดลง ซึ่งช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของแผงโซลาร์เซลล์ ขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานลมจะเข้าสู่ช่วงฤดูกาลที่มีศักยภาพการผลิตสูงตามอิทธิพลของมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ ส่วนโรงไฟฟ้าพลังน้ำคาดว่าการผลิตจะปรับตัวลดลงตามฤดูกาลเมื่อเข้าสู่ช่วงฤดูแล้ง และปริมาณฝนที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยจากผลกระทบของเอลนีโญอาจส่งผลให้ปริมาณน้ำไหลเข้าอ่างลดลงต่อเนื่องถึงช่วงต้นปี 2570 อย่างไรก็ตาม บริษัทจะให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อรักษาความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าในช่วงฤดูแล้งต่อไป

อัตราแลกเปลี่ยน

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 สกุลเงินบาทอ่อนค่าลงเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2569 โดยสกุลเงินบาทได้รับแรงกดดันจากส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยสหรัฐ-ไทย กว้างขึ้นหลังจากธนาคารกลางสหรัฐกลับมาปรับขึ้นดอกเบี้ยนโยบายเป็นครั้งแรกในรอบ 3 ปี เพราะต้องการควบคุมเงินเฟ้อในประเทศ ขณะที่แนวโน้มธนาคารแห่งประเทศไทยดำเนินนโยบายอัตราดอกเบี้ยผ่อนคลายต่อเนื่องในปี 2568 เพื่อกระตุ้นการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทย นอกจากนี้สงครามในตะวันออกกลาง ยังส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นและทำให้ไทยมีแนวโน้มขาดดุลบัญชีเดินสะพัดเพิ่มขึ้น และยังกระทบภาคการท่องเที่ยวของไทยชะลอตัวลง

คาดว่าในไตรมาสที่ 4 ปี 2569 สกุลเงินบาทยังคงเคลื่อนไหวที่ระดับ 33.0 – 33.8 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ เงินบาทจะยังได้รับแรงกดดันจากจากสงครามในตะวันออกกลางที่ยังยืดเยื้อ อีกทั้งตลาดคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐอาจปรับขึ้นดอกเบี้ยนโยบายอีก 1 -2 ครั้งในปีนี้และปีหน้าเพื่อควบคุมเงินเฟ้อให้อยู่ในกรอบเป้าหมาย

กำลังการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ

สรุปกำลังการผลิตที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2569

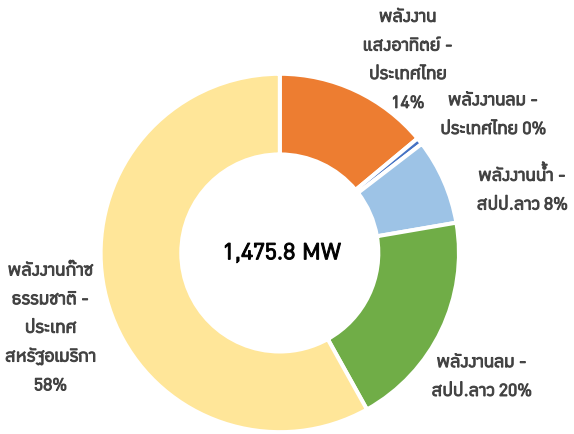
กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น)	3Q68	3Q69	%Δ YoY	2Q69	%Δ QoQ
พลังงานแสงอาทิตย์ - ประเทศไทย	187.7	206.0	*9.8%*	206.0	*0.0%*
พลังงานลม - ประเทศไทย	9.0	9.0	*0.0%*	9.0	*0.0%*
พลังงานน้ำ - สปป.ลาว	114.0	114.0	*0.0%*	114.0	*0.0%*
พลังงานลม - สปป.ลาว	289.5	289.5	*0.0%*	289.5	*0.0%*
พลังงานก๊าซธรรมชาติ - ประเทศสหรัฐอเมริกา	857.2	857.2	*0.0%*	857.2	*0.0%*
รวม	**1,457.5**	**1,475.8**	***1.3%***	**1,475.8**	***0.0%***

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กำลังการผลิตที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วอยู่ที่ 1,475.8 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 จากสิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2568 โดยมีสาเหตุหลักจาก

1. การเข้าซื้อหุ้นใน บริษัท สแกน แอดวานซ์ เพาเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2569 ซึ่งเป็นโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิต 17.5 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บีซีพีจี เอ็นเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด
2. การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา รวมขนาดกำลังการผลิต 0.9 เมกะวัตต์

ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2569 ไม่มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่หรือการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม

สัดส่วนกำลังการผลิตในแต่ละประเภท



กำลังการผลิต 1,475.8 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริการ้อยละ 58 โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว รวมร้อยละ 28 ที่เหลือเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศไทยรวมร้อยละ 14

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีกำลังการผลิตที่อยู่ระหว่างพัฒนา ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) โดยมีส่วนที่กำลังดำเนินการขอใบอนุญาตและก่อสร้างรวมประมาณ 234.0 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ธุรกรรมการจำหน่ายเงินลงทุนในโครงการ Hamilton แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2569 ทำให้กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาลดลงประมาณ 426 เมกะวัตต์ ซึ่งจะสะท้อนภาพรวมในผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ต่อไป

ผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยภาพรวม

บทวิเคราะห์ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2569

ตารางแสดงผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยรวม

หน่วย: ล้านบาท	3Q68	3Q69	%Δ YoY	2Q69	%Δ QoQ	9M68	9M69	%Δ YoY
รายได้จากการขายและบริการ	1,100.0	1,116.9	*1.5%*	806.7	*38.5%*	2,611.2	3,022.3	*15.7%*
ต้นทุนขายและบริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)*	(161.9)	(196.8)	*21.6%*	(168.3)	*17.0%*	(460.4)	(859.9)	*86.8%*
กำไรขั้นต้น	938.2	920.1	*-1.9%*	638.4	*44.1%*	2,150.8	2,162.4	*0.5%*
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(130.1)	(124.9)	*-4.0%*	(172.2)	*-27.5%*	(353.5)	(419.2)	*18.6%*
กำไรจากการดำเนินงาน	808.1	795.1	*-1.6%*	466.2	*70.6%*	1,797.3	1,743.2	*-3.0%*
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	757.5	1,364.0	*80.1%*	460.9	*196.0%*	1,523.8	2,794.8	*83.4%*
EBITDA*	**1,565.6**	**2,159.2**	***37.9%***	**927.1**	***132.9%***	**3,321.1**	**4,538.0**	***36.6%***
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(382.5)	(390.7)	*2.2%*	(383.6)	*1.9%*	(1,138.0)	(1,152.8)	*1.3%*
ต้นทุนทางการเงิน	(295.7)	(195.1)	*-34.0%*	(215.7)	*-9.5%*	(900.2)	(692.0)	*-23.1%*
รายได้ /(ค่าใช้จ่าย) อื่น*	52.6	42.3	*-19.5%*	42.4	*-0.3%*	176.8	133.4	*-24.5%*
ภาษีเงินได้นิติบุคคล*	(228.4)	(327.9)	*43.6%*	(189.4)	*73.1%*	(419.0)	(728.4)	*73.8%*
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ *	**711.6**	**1,287.8**	***81.0%***	**180.8**	***612.2%***	**1,040.7**	**2,098.2**	***101.6%***
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(85.6)	(29.4)	*-65.7%*	(25.7)	*14.4%*	(202.4)	37.2	*N/A*
รวมรายการพิเศษ	-	(58.8)	*N/A*	-	*N/A*	(710.9)	(58.8)	*91.7%*
กำไรสุทธิสำหรับงวด	**626.9**	**1,199.8**	***91.7%***	155.1	***672.7%***	**127.4**	**2,076.8**	***1,530.4%***
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**626.6**	**1,199.9**	***91.5%***	154.7	***674.7%***	**128.2**	**2,076.8**	***1,519.6%***
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.21	0.40	*91.5%*	0.05	*674.7%*	0.04	0.69	*1,519.6%*

** ไม่รวมรายการพิเศษอื่นที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด*

รายได้จากการขายและบริการ

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามโครงการ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	3Q68	3Q69	*%Δ YoY*	2Q69	*%Δ QoQ*	9M68	9M69	*%Δ YoY*
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	288.7	279.5	*-3.2%*	318.6	*-12.3%*	948.2	936.0	*-1.3%*
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	29.6	27.3	*-7.6%*	15.7	*74.6%*	73.8	66.2	*-10.3%*
3. คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย	228.1	241.5	*5.8%*	226.6	*6.6%*	672.6	699.6	*4.0%*
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว	548.4	555.4	*1.3%*	237.4	*133.9%*	903.6	950.2	*5.2%*
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	5.2	13.2	*153.5%*	8.4	*56.4%*	13.0	370.3	*2,749.3%*
รายได้รวม	**1,100.0**	**1,116.9**	***1.5%***	**806.7**	***38.4%***	**2,611.2**	**3,022.3**	***15.7%***

รวมรายได้จากการขายและบริการ

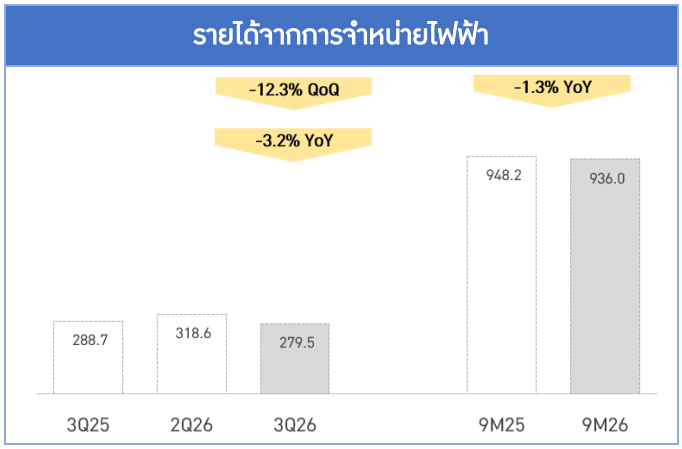
ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 รายได้รวมอยู่ที่ 1,116.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และร้อยละ 38.4 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากปัจจัยหลักต่อไปนี้

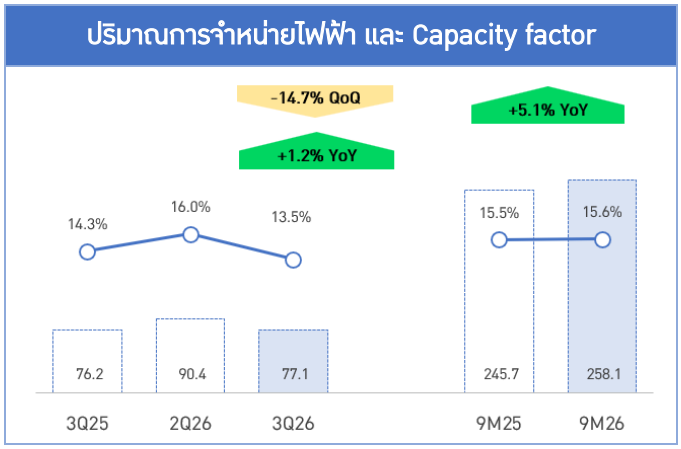
YoY	QoQ
(+) รายได้จากธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือเพิ่มขึ้นจากการปรับราคาตามสัญญาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่	(+) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญตามปริมาณน้ำในช่วงฤดูฝน (high season)
(+) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากการแปลงค่าเงินสกุลเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ แม้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจะลดลงเล็กน้อย	(+) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นจากกำลังลมในช่วงฤดูมรสุม และรายได้จากธุรกิจคลังน้ำมันจากปริมาณการใช้ถังเก็บน้ำมันที่เพิ่มขึ้นภายหลังการซ่อมบำรุงถังแล้วเสร็จ
(-) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยลดลงจากราคาค่าไฟต่อหน่วยที่ลดลง	(-) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยลดลงจากค่าความเข้มแสงที่ลดลงในช่วงฤดูฝน
(-) รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยลดลงตามความเร็วลมที่ลดลง	

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 รายได้รวมจากการขายและบริการอยู่ที่ 3,022.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากการบันทึกรายได้จากโครงการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling System) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 จำนวน 345.3 ล้านบาท (ซึ่งมีการรับรู้ต้นทุนขายและบริการในจำนวนเดียวกัน) ประกอบกับโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากเขื่อนมีความพร้อมในการผลิตมากกว่าช่วง 9 เดือน ปี 2568 และรายได้ของธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือที่เพิ่มขึ้นจากการปรับราคาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่ รวมทั้งปริมาณการใช้ท่อจากการให้บริการน้ำมันปรุงอาหารใช้แล้ว (UCO) และน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) ซึ่งชดเชยรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศไทยที่ลดลงเล็กน้อย

บริษัทฯ และบริษัทย่อย: ประเทศไทย

พลังงานแสงอาทิตย์



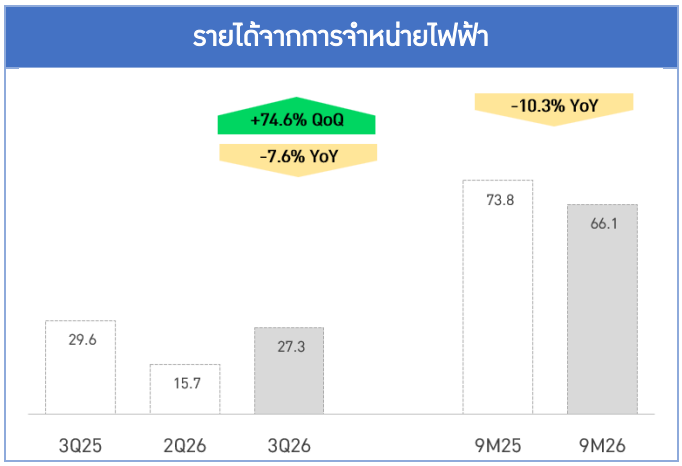


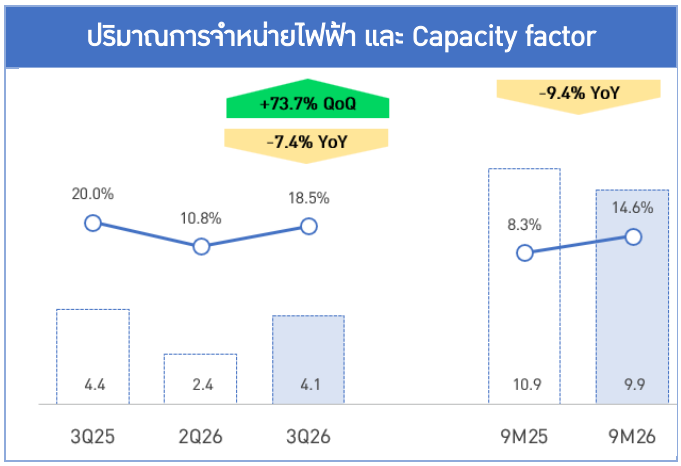
ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 279.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.2 และร้อยละ 12.3 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท สแกน แอดวานซ์ เพาเวอร์ จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 17.5 เมกะวัตต์ และ โครงการ Solar Rooftop ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ อย่างไรก็ตามปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าได้รับผลกระทบจากประสิทธิภาพของแผงในบางโครงการที่ลดลงและค่าความเข้มแสง (irradiation) ลดลงเล็กน้อย (-) ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยลดลงจึงทำให้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง	(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 14.7 จากค่าความเข้มแสงที่ลดลงในช่วงฤดูฝน และประสิทธิภาพของแผงที่ลดลงในบางโครงการ

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 936.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 จากกำลังการผลิตของโครงการ Solar Rooftop และการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท สแกน แอดวานซ์ เพาเวอร์ จำกัด แต่ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยที่ลดลงทำให้รายได้ปรับลดลงเล็กน้อย

พลังงานลม



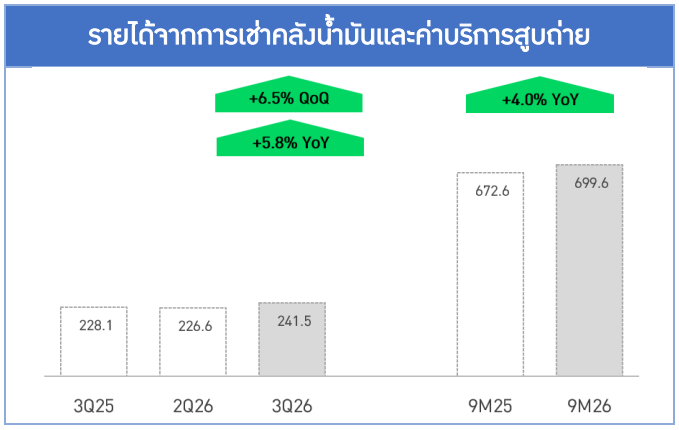


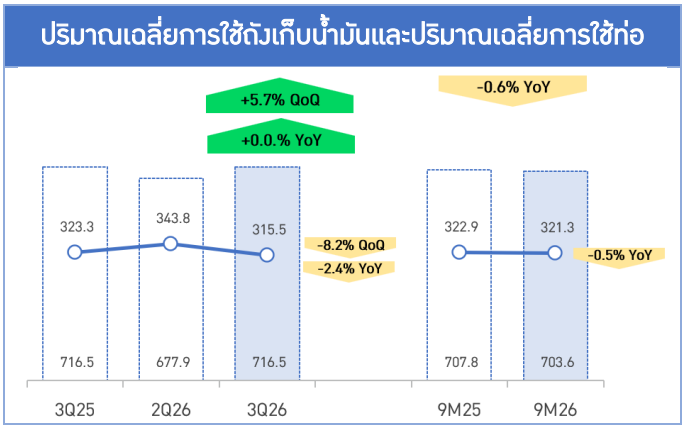
ในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 27.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 7.6 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 74.6 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2569 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง ตามความเร็วลมที่ลดลง	(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากกำลังลมที่แรงขึ้นในช่วงฤดูมรสุมตามปัจจัยฤดูกาล

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 66.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 9.4 ตามความเร็วลม รวมถึงค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยที่ลดลงเล็กน้อย

คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือ



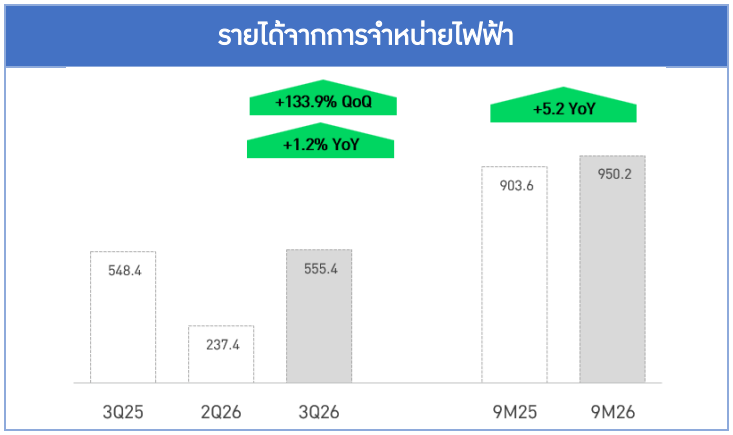


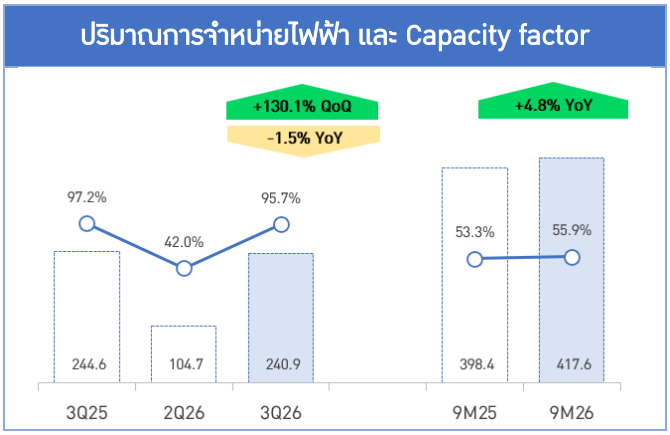
ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 คลังน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 241.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 และร้อยละ 6.5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ปริมาณการใช้ถังเก็บน้ำมันคงตัวที่ระดับเต็มความจุ รายได้ค่าเช่าถังเพิ่มขึ้นจากการปรับราคาตามสัญญาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่	(+) ปริมาณการใช้ถังเก็บน้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 เต็มความจุภายหลังการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กลับมาใช้งานได้ตามปกติ
(-) ปริมาณการใช้ท่อ (Throughput) ลดลงร้อยละ 2.4 จากปริมาณน้ำมันดิบของลูกค้าที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ได้รับการชดเชยบางส่วนจากปริมาณน้ำมันปรุงอาหารใช้แล้ว (UCO) และน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) ที่เพิ่มขึ้น ภายหลังหน่วยผลิต SAF ของกลุ่มบริษัทบางจากเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มรูปแบบ	(-) ปริมาณการใช้ท่อ (Throughput) ลดลงร้อยละ 8.2 จากรอบตารางการขนส่งน้ำมันดิบของลูกค้า ขณะเดียวกันได้รับการชดเชยบางส่วนจากปริมาณ UCO และ SAF ที่เพิ่มขึ้น

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 ธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 699.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มาจากรายได้ค่าเช่าถังที่เพิ่มขึ้นจากการปรับราคาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่ และค่าธรรมเนียมท่าเรือ (Port Charge) ที่ได้รับเพิ่มขึ้น

บริษัทย่อย: สปป. ลาว





ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 555.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และเพิ่มขึ้นาร้อยละ 133.9 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2569 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงเล็กน้อยจากปริมาณน้ำน้อยกว่าปีที่ผ่านมา	(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100 ตามปัจจัยฤดูกาล จากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูฝน (high season)
(+) ผลของการแปลงค่าเงินจากสกุลเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ มีผลทำให้รายได้ในสกุลเงินบาทเพิ่มขึ้น	

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 950.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากเขื่อนมีความพร้อมในการผลิตมากกว่าปีก่อน ที่มีการหยุดปรับปรุงอุปกรณ์ในช่วงสั้นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2568

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	3Q68	3Q69	%Δ YoY	2Q69	%Δ QoQ	9M68	9M69	%Δ YoY
สหรัฐอเมริกา	808.0	1,176.8	*45.6%*	557.2	*111.2%*	1,552.7	2,497.9	*60.9%*
สปป. ลาว	(50.5)	187.2	*N/A*	(96.3)	*N/A*	(61.4)	296.9	*N/A*
ฟิลิปปินส์	-	-	*N/A*	-	*N/A*	32.5	-	*N/A*
รวม	**757.5**	**1,364.0**	***80.6%***	**460.9**	***195.9%***	**1,523.8**	**2,794.8**	***83.4%***

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 1,364.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 80.6 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 195.9 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

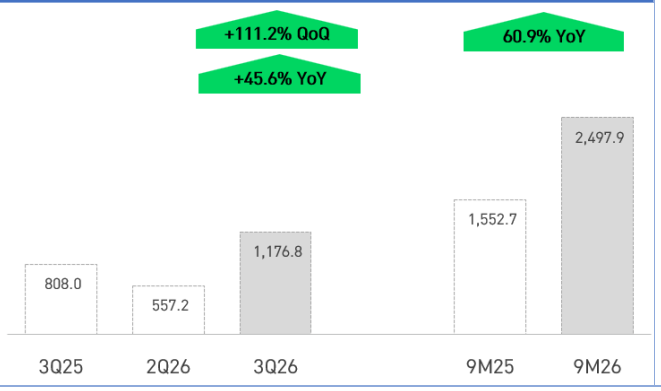
YoY	QoQ
(+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น จากค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ที่ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 329 เหรียญสหรัฐฯ/เมกะวัตต์-วัน และความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากภาวะคลื่นความร้อน (+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว (Monsoon)จากการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาสและได้รับอิทธิพลจากพายุไต้ฝุ่น เทียบกับส่วนแบ่งขาดทุนในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 ที่โครงการอยู่ระหว่างทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	(+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาลในช่วงฤดูร้อน ประกอบกับโรงไฟฟ้า Hamilton ทั้ง 2 แห่งกลับมาดำเนินการตามปกติภายหลังการทำ Rotor upgrade ในไตรมาสก่อน (+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว เทียบกับส่วนแบ่งขาดทุนในไตรมาสก่อนจากกำลังลมที่แรงขึ้นในช่วงฤดูมรสุม

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) 2,794.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 83.4 จากช่วงเดียวกันของปี 2568 โดยส่วนเพิ่มหลักมาจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาจากค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว ที่เริ่มทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2568

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

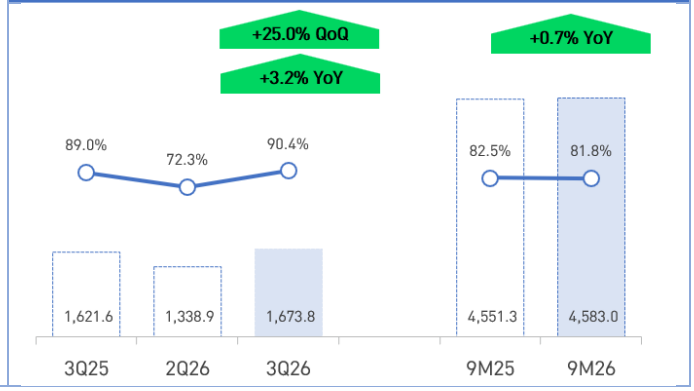
การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศสหรัฐอเมริกา (โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ)

ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานจากการจำหน่ายไฟฟ้า*



ส่วนแบ่งกำไรจากจากการดำเนินงาน (ก่อนรายการพิเศษ)

ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า* และ Capacity factor



*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง หรือหรือ GWh) Capacity factor (ร้อยละ)

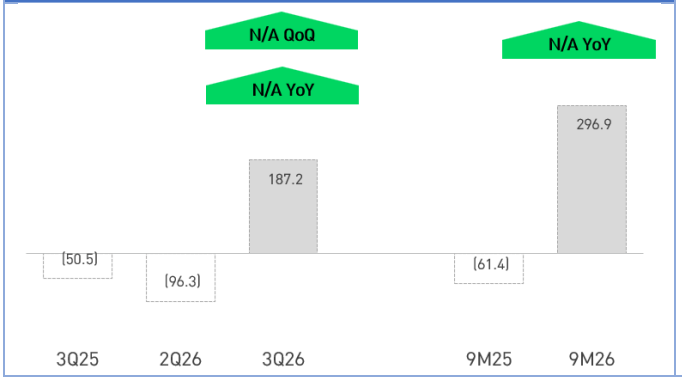
ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 1,176.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.6 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 111.2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และจากไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากภาวะคลื่นความร้อนในระหว่างไตรมาส	(+) ปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.0 ตามปัจจัยฤดูกาลซึ่งเป็นช่วงฤดูร้อน โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาวะคลื่นความร้อนในช่วงต้นฤดู สนับสนุนโดยโรงไฟฟ้า Hamilton ทั้ง 2 แห่งกลับมาเดินเครื่องตามปกติ ขณะที่ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 มีการหยุดผลิต และค่าใช้จ่ายจากการทำ Rotor upgrade
(+) การรับรู้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ในอัตรา 329 เหรียญสหรัฐฯ/เมกะวัตต์-วัน สำหรับรอบปี 2569/2570 (มิถุนายน 2569 - พฤษภาคม 2570) เพิ่มขึ้นจาก 270 เหรียญสหรัฐฯ/เมกะวัตต์-วัน ในรอบก่อนหน้า	(+) รับรู้ Capacity Revenue ในอัตราใหม่เต็มไตรมาส จากที่รับรู้อัตราใหม่ในเดือนมิถุนายนเพียง 1 เดือนในไตรมาส 2
(+) ส่วนต่างระหว่างราคาขายไฟฟ้ากับต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Spark Spread) ที่ปรับตัวสูงขึ้นจากความต้องการใช้ไฟที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ มีความสามารถในการทำกำไรเพิ่มขึ้น	(+) Spark Spread เพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้ไฟสูงขึ้นตามฤดูกาล ทำให้มีกำไรขั้นต้นสูงขึ้น

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริการวม 2,497.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2568 ร้อยละ 60.9 ซึ่งปัจจัยสนับสนุนหลักมาจากการรับรู้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และปริมาณการจำหน่ายไฟที่มากขึ้นเล็กน้อย

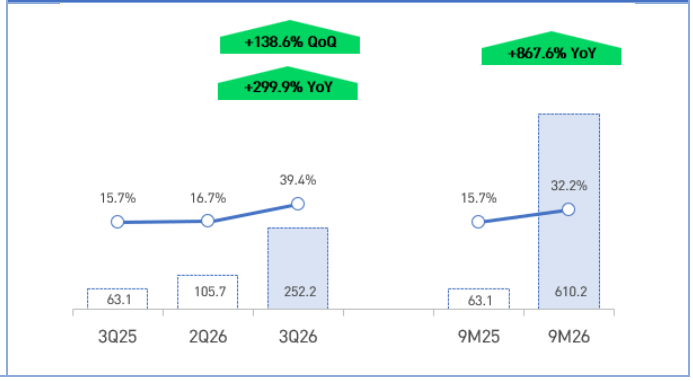
การลงทุนในบริษัทร่วม: สปป. ลาว (โรงไฟฟ้าพลังงานลม)

ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานจากการจำหน่ายไฟฟ้า*



*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนรายการพิเศษ)

ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า* และ Capacity factor



*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง หรือหรือ GWh) Capacity factor (ร้อยละ)

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ สปป.ลาว จำนวน 187.2 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุน 50.5 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และผลขาดทุน 96.3 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 จากปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ 252.2 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมากจากการที่รับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาสและได้รับอิทธิพลจากพายุไต้ฝุ่น ขณะที่ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 โครงการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบ 4 โซนในเดือนสิงหาคม	(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมากกว่าเท่าตัวจากกำลังลมที่แรงขึ้นในช่วงฤดูมรสุม และอิทธิพลของพายุไต้ฝุ่นโดยเฉพาะอย่างยิ่งในเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ สปป.ลาว รวม 296.9 ล้านบาท เทียบกับส่วนแบ่งขาดทุน 61.4 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งโครงการเพิ่งทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 ปี 2568

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 ค่าใช้จ่ายในการบริหารอยู่ที่ 124.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.0 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และลดลงร้อยละ 27.5 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2569 เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 มีการบันทึกค่าเช่าล่วงหน้าตามสัญญาเช่า Substation สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่ไต้หวัน และค่าใช้จ่ายอื่นที่สืบเนื่องจากการจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ปรับปรุงเพิ่มเติมของปีก่อนๆ

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 ค่าใช้จ่ายในการบริหารอยู่ที่ 419.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักเนื่องจากมีการบันทึกรายการค่าเช่าล่วงหน้าตามสัญญาเช่า Substation สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่ไต้หวัน รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นที่สืบเนื่องจากการจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มเติมตามที่กล่าวข้างต้น

EBITDA จากการดำเนินงาน

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 2,159.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.9 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 132.9 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจากค่าความพร้อมจ่าย (Capacity Revenue) ที่สูงขึ้น และภาวะคลื่นความร้อน	(+) ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล และการกลับมาเดินเครื่องตามปกติภายหลังการทำ Rotor upgrade
(+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว (Monsoon) จากการรับรู้เต็มไตรมาสและอิทธิพลของพายุไต้ฝุ่น	(+) โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำและพลังงานลมใน สปป.ลาว เข้าสู่ช่วงฤดูฝนและกระแสลมที่พัดแรงจากช่วงมรสุม
(+) รายได้ของธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือเพิ่มขึ้นจากการปรับราคาตามสัญญาการให้บริการ	(+) ธุรกิจคลังน้ำมันมีปริมาณการใช้ถังเพิ่มขึ้นภายหลังการซ่อมบำรุงถังแล้วเสร็จ
(-) รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศไทยลดลง	(+) ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจากไตรมาสก่อนที่มีการบันทึกค่าเช่าล่วงหน้าและค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับภาษีปีก่อนๆ
	(-) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงตามฤดูฝน

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 4,538.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักจากส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา และโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว และผลประกอบการที่ดีขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ชดเชยส่วนแบ่งกำไรที่หายไปจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศฟิลิปปินส์

ต้นทุนทางการเงิน

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 195.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 34.0 และร้อยละ 9.5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ จากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารต้นทุนทางการเงิน ผ่านการปรับสัดส่วนแหล่งเงินกู้ยืมให้เหมาะสม ส่งผลให้มีต้นทุนทางการเงินลดลงและอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยลดลง

ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 อยู่ที่ร้อยละ 3.8 ลดลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2568

หน่วย: ร้อยละ	3Q68	2Q69	3Q69
ต้นทุนการเงินเฉลี่ย (Annualized)	4.2	4.0	**3.8**

*ต้นทุนทางการเงิน 12 เดือน ไตรมาสปัจจุบันบวกไตรมาสย้อนหลังอีก 3 ไตรมาส / หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยรวมหนี้สินตามสัญญาเช่า (เฉลี่ยไตรมาสเดียวกันในปีก่อนหน้าและปีปัจจุบัน)

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 1,287.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 81.0 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 612.2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจากค่าความพร้อมจ่ายที่สูงขึ้น และภาวะคลื่นความร้อน	(+) ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาลของสหรัฐอเมริกา และการกลับมาเดินเครื่องตามปกติภายหลังการทำ Rotor upgrade รวมถึงผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำและพลังงานลมใน สปป.ลาว เพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล
(+) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว จากการรับรู้เต็มไตรมาส	(+) ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง เนื่องจากไม่มีรายการ one-time items ที่เกิดขึ้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2569
(+) ต้นทุนทางการเงินลดลงจากการบริหารจัดการได้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	(+) ต้นทุนทางการเงินลดลงจากอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยลดลง
(-) ภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น	(-) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงตามปัจจัยฤดูการ
	(-) ภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ 2,098.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 101.6 จากช่วงเดียวกันปีที่ผ่านมา จากส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาที่ค่าความพร้อมจ่ายสูงขึ้น โรงไฟฟ้าพลังงานลมใน สปป.ลาว ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบทั้ง 9 เดือนในปีนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว ที่ดำเนินการตามปกติเทียบกับปี 2568 ที่มีการหยุดปรับปรุงอุปกรณ์ ธุรกิจคลังน้ำมันและท่าเทียบเรือที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากการปรับราคาการให้บริการเพื่อรองรับผลิตภัณฑ์ใหม่และปริมาณการใช้ท่อจาก UCO และ SAF รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้และการบริหารอัตราดอกเบี้ยได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น

กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 อัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินต่างประเทศมีความผันผวน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงอัตราแลกเปลี่ยนด้วยอนุพันธ์ทางการเงิน จึงทำให้สุทธิแล้วได้รับผลกระทบจากความผันผวนน้อย โดยไตรมาสนี้บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 29.4 ล้านบาท

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ดังนี้

YoY	QoQ
(+) ไตรมาสที่ 3 ปี 2568 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 85.6 ล้านบาท จากการอ่อนค่าของสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท	(-) ไตรมาสนี้บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 29.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ที่บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 25.7 ล้านบาท

สำหรับช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 37.2 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 202.4 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือน ปี 2568

รายการพิเศษอื่น

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท PetroWind Energy Inc. ประเทศฟิลิปปินส์ จำนวน 58.8 ล้านบาท (ที่มีการตัดจำหน่ายไปในช่วงไตรมาสที่ 2 ปี 2568) ขณะที่ไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ไม่มีรายการพิเศษ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	3Q68	3Q69	2Q69	9M68	9M69
รวมรายการพิเศษ	**-**	**(58.8)**	**-**	**(710.9)**	**(58.8)**
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายและด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิ	-	-	-	(685.0)	-
รายการพิเศษอื่นๆ	-	(58.8)	-	(25.9)	(58.8)

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ไตรมาสที่ 3 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 1,199.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.7 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 672.7 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ตามลำดับ ทั้งนี้ ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ นอกเหนือจากส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มาจากรายการกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ มีรายละเอียดดังนี้

YoY	QoQ
(+) ไตรมาสที่ 3 ปี 2568 มีการบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 85.6 ล้านบาท ขณะที่ไตรมาสนี้บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 29.4 ล้านบาท (-) ไตรมาสนี้บันทึกรายการพิเศษจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศฟิลิปปินส์ 58.8 ล้านบาท	(-) ไตรมาสนี้บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 29.4 ล้านบาท และรายการพิเศษจากผลขาดทุนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศฟิลิปปินส์ 58.8 ล้านบาท ขณะที่ไตรมาสที่ 2 ปี 2569 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 25.7 ล้านบาท และไม่มีรายการพิเศษ

ในช่วง 9 เดือน ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,076.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 128.2 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันปีที่ผ่านมา ที่มีการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายการพิเศษรวม 913.3 ล้านบาท จากการด้อยค่าการขายเงินลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์และลูกหนี้การค้า รวมถึงการตัดจำหน่ายอุปกรณ์ ขณะที่ปีนี้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 37.2 ล้านบาท และรายการพิเศษจากผลขาดทุนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศฟิลิปปินส์ 58.8 ล้านบาท

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย: ล้านบาท	2568	ร้อยละของสินทรัพย์	3Q69	ร้อยละของสินทรัพย์	*% Δ*
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5,170	9.0%	1,602	2.8%	*-69.0%*
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	997	1.7%	0	0.0%	*-100.0%*
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,520	2.6%	1,503	2.7%	*-1.2%*
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**7,687**	**13.4%**	**3,105**	**5.5%**	***-59.6%***
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	18,919	32.9%	20,760	36.8%	*9.7%*
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16,258	28.2%	16,558	29.3%	*1.8%*
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9,342	16.2%	9,314	16.5%	*-0.3%*
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,369	9.3%	6,705	11.9%	*24.9%*
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**49,888**	**86.6%**	**53,337**	**94.5%**	***6.9%***
รวมสินทรัพย์	**57,575**	**100.0%**	**56,442**	**100.0%**	***-2.0%***
เงินกู้ยืมระยะสั้น หนี้สินตามสัญญาเช่า เงินกู้และหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	4,152	7.2%	6,908	12.2%	*66.4%*
หนี้หมุนเวียนอื่น	1,235	2.1%	1,641	2.9%	*32.8%*
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**5,387**	**9.4%**	**8,549**	**15.1%**	***58.7%***
หนี้สินตามสัญญาเช่า เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้	22,933	39.8%	16,733	29.6%	*-27.0%*
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	831	1.4%	929	1.6%	*11.8%*
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**23,764**	**41.3%**	**17,662**	**31.3%**	***-25.7%***
รวมหนี้สิน	**29,151**	**50.6%**	**26,211**	**46.4%**	***-10.1%***
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	28,169	48.9%	29,976	53.1%	*6.4%*
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	255	0.4%	255	0.5%	*0.0%*
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	**28,424**	**49.4%**	**30,231**	**53.6%**	***6.4%***
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	**57,575**	**100.0%**	**56,442**	**100.0%**	***-2.0%***

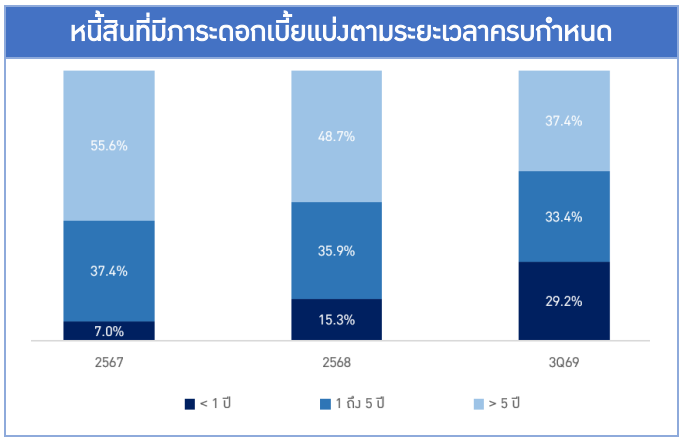
สินทรัพย์

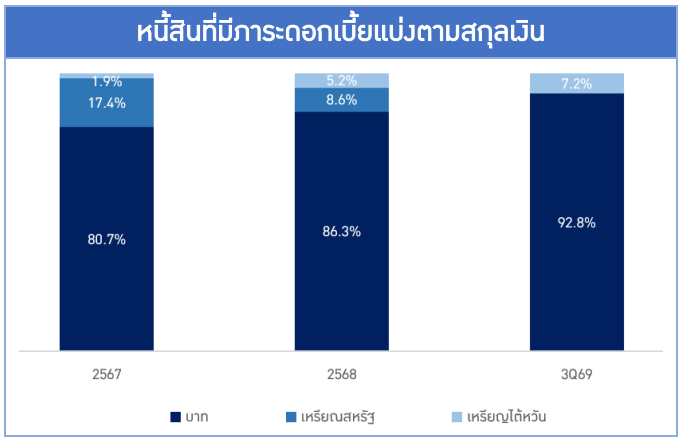
สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 56,442 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.0 จากสิ้นปี 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจากการชำระคืนหนี้และการจ่ายเงินปันผล มีการได้รับเงินสดจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายหลังการจำหน่ายเงินลงทุนในประเทศฟิลิปปินส์ ขณะที่เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไร

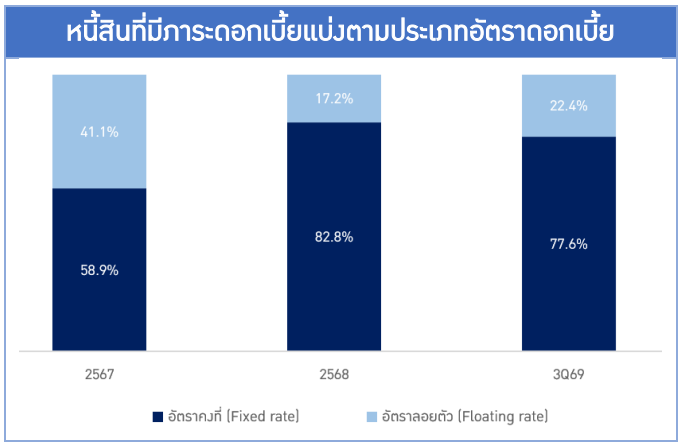
หนี้สิน

หนี้สินรวมอยู่ที่ 26,211 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.1 จากสิ้นปี 2568 จากการชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ประมาณ 70 ล้านเหรียญสหรัฐฯ จากกระแสเงินสดภายในบริษัท และการชำระคืนเงินกู้ตามกำหนด

ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ประเภทสกุลเงิน และประเภทอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้







ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีโครงสร้างที่เน้นความมั่นคงด้านสภาพคล่องและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน โดยหนี้สินส่วนใหญ่เป็นหนี้สินระยะยาว และมีการทยอยชำระคืนเงินกู้ทุกปีตามลักษณะของรายรับกับกระแสเงินสด

สำหรับโครงสร้างตามประเภทอัตราดอกเบี้ย หนี้สินอัตราดอกเบี้ยคงที่มีสัดส่วนร้อยละ 77.6 เทียบกับร้อยละ 82.8 ณ สิ้นปี 2568 ขณะที่หนี้สินอัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 22.4 สะท้อนนโยบายการบริหารต้นทุนทางการเงินอย่างระมัดระวัง โดยมุ่งลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในตลาด และเพิ่มความสามารถในการคาดการณ์ต้นทุนทางการเงินในอนาคต

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 29,976 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 จากสิ้นปี 2568 จากการรับรู้กำไรสำหรับงวด สุทธิจากการจ่ายเงินปันผล

กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2569 จำนวน 1,602.5 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	9M68	9M69
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	2,207.3	1,216.1
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(570.6)	1,094.6
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(3,181.2)	(5,906.8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	**(1,544.5)**	**(3,596.1)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	7,345.5	5,170.2
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.2)	28.3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด	**5,800.8**	**1,602.5**

บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานในช่วง 9 เดือน ปี 2569 จำนวน 1,216.1 ล้านบาท โดยเป็นผลสุทธิเงินสดรับจากรายได้จากการขาย เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่าย และภาษีเงินได้

บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุนในช่วง 9 เดือน ปี 2569 จำนวน 1,094.6 ล้านบาท โดยมีกิจกรรมหลัก คือ ได้รับเงินปันผลจากบริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาจำนวน 924.6 ล้านบาท ได้รับเงินจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท PetroWind Energy Inc. ประเทศฟิลิปปินส์จำนวน 1,030.9 ล้านบาท ในขณะที่ใช้เงินลงทุนในบริษัทย่อยและสินทรัพย์เพิ่มเติมรวม 901.4 ล้านบาท

บริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินในช่วง 9 เดือน ปี 2569 จำนวน 5,906.8 ล้านบาท จากการชำระคืนหนี้กู้ยืมและตราสารหนี้สุทธิจากเงินสดรับจากการกู้ยืมจำนวน 3,995.2 ล้านบาท การชำระดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 673.4 ล้านบาท และการจ่ายเงินปันผลงวดครึ่งปีหลังของปี 2568 และจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2569 รวมประมาณ 1,166.6 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินหลัก ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

	3Q68	3Q69	Δ YoY	2Q69	Δ QoQ
ความสามารถในการทำกำไร					
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	51.1%	48.0%	*-3.1%*	32.4%	*15.6%*
อัตรากำไร EBITDA (%)*	84.3%	87.1%	*2.7%*	73.1%	*13.9%*
อัตรากำไรสุทธิ (%)	56.9%	107.4%	*50.5%*	19.2%	*88.2%*
ROE (%)	1.0%	9.6%	*8.6%*	7.8%	*1.8%*
ROA (%)	3.4%	8.1%	*4.7%*	7.1%	*1.0%*
โครงสร้างทางการเงิน					
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.0	0.8	*-0.2*	0.8	*0.0*
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.8	0.7	*-0.1*	0.8	*-0.1*
อัตราหนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.1	0.9	*-0.2*	0.9	*0.0*
ความสามารถในการชำระหนี้					
อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/EBITDA (x)	5.3	3.6	*-1.7*	4.1	*-0.5*

*หมายเหตุ: EBITDA คือ กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ซึ่งรวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

อัตรากำไรขั้นต้น (%)	(รายได้จากการขายและบริการ - ต้นทุนขายและบริการ) / รายได้จากการขายและบริการ
อัตรากำไร EBITDA (%)*	EBITDA / รายได้จากการขายและบริการ รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
อัตรากำไรสุทธิ (%)	กำไรสุทธิสำหรับงวด / รายได้จากการขายและบริการ
ROE (%) (Annualized)	กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (12 เดือน ไตรมาสปัจจุบันบวกไตรมาสย้อนหลังอีก 3 ไตรมาส) / ส่วนของผู้ถือหุ้น (เฉลี่ยไตรมาสเดียวกันในปีก่อนหน้าและปีปัจจุบัน)
ROA (%) (Annualized)	กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ (12 เดือน ไตรมาสปัจจุบันบวกไตรมาสย้อนหลังอีก 3 ไตรมาส) / รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ยไตรมาสเดียวกันในปีก่อนหน้าและปีปัจจุบัน)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย / ส่วนของผู้ถือหุ้น
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	(หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด) / ส่วนของผู้ถือหุ้น
หนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้น
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อEBITDA (x)	(หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย + หนี้สินตามสัญญาเช่า - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด) / EBITDA

การวิเคราะห์ความสามารถในการทำกำไรของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 มีดังนี้

- อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 48.0 เทียบกับร้อยละ 51.1 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และร้อยละ 32.4 ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 โดยเป็นไปในทิศทางเดียวกับปัจจัยหลักในการดำเนินงานตามไตรมาส ซึ่งไตรมาสที่ 3 สภาพอากาศเอื้ออำนวยต่อการผลิตและขายไฟของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาวซึ่งเป็นรายได้หลักของบริษัทฯมากกว่าไตรมาสที่ 2
- อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 107.4 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับร้อยละ 56.9 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และร้อยละ 19.2 ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 เนื่องจากส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมทั้งในสหรัฐอเมริกา และ สปป.ลาว เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งทำให้กำไรสุทธิสำหรับงวดในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 นี้สูงกว่ารายได้จากการขายและให้บริการ อัตรากำไรสุทธิจึงสูงกว่าร้อยละ 100
- ในขณะที่ ROE และ ROA อยู่ที่ร้อยละ 9.6 และร้อยละ 8.1 ตามลำดับ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากทั้งไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และไตรมาสที่ 2 ปี 2569 จากผลประกอบการที่ดีขึ้นอย่างโดดเด่นตามที่ได้กล่าวข้างต้น

การวิเคราะห์โครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2569

- อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2569 อยู่ที่ 0.8 เท่า อยู่ในระดับเดียวกันกับไตรมาสที่ 2 ปี 2569 และลดลงเมื่อเทียบกับ 1.0 เท่า ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2568 เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจากการชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมตามงวดปกติรวมทั้งการชำระคืนหนี้ก่อนกำหนด
- อัตราหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อ EBITDA ที่อยู่ที่ 3.6 เท่า ลดลงเมื่อเทียบกับ 5.3 เท่า ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 และ 4.1 เท่า ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA และหนี้สินที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ สะท้อนภาพความแข็งแกร่งของความสามารถในการชำระหนี้ของบริษัท

ภาคผนวก:

ตารางแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามโครงการ

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง		3Q68	3Q69	%Δ YoY	2Q69	%Δ QoQ	9M68	9M69	%Δ YoY
ปริมาณการจำหน่ายรวม		**325,180**	**322,084**	***(1.0%)***	**197,452**	***63.1%***	**410,895**	**613,530**	**49.3%**
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า – โครงการในประเทศไทย (โซลาร์)		**76,172**	**77,116**	***1.2%***	**90,418**	***(14.7%)***	**245,896**	**258,095**	***5.0%***
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า – Adder		**59,111**	**55,318**	***(6.4%)***	**65,060**	***(15.0%)***	**189,827**	**189,517**	***(0.2%)***
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder)	(บาท/kWh)	3.56	3.53	*(0.9%)*	3.55	*(0.7%)*	3.64	3.48	*(4.5%)*
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า – FiT 5.66		**5,997**	**5,794**	***(3.4%)***	**6,700**	***(13.5%)***	**19,146**	**19,498**	***1.8%***
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย	(บาท/kWh)	5.66	5.66	*0.0%*	4.74	*19.5%*	5.66	5.66	*0.0%*
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า – FiT 4.12		**5,635**	**5,560**	***(1.3%)***	**6,636**	***(16.2%)***	**18,300**	**19,124**	***4.5%***
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย	(บาท/kWh)	4.12	4.12	*0.0%*	3.64	*13.2%*	4.12	4.12	*0.0%*
โซลาร์ภาคเอกชน		**5,430**	**10,444**	***92.4%***	**12,023**	***(13.1%)***	**18,623**	**29,956**	***60.9%***
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย*	(บาท/kWh)	3.09	2.93	*(5.2%)*	2.80	*4.5%*	3.16	2.96	*(6.2%)*
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า – โครงการในประเทศไทย (ลม)		**4,410**	**4,081**	***(7.4%)***	**2,350**	***73.7%***	**10,888**	**9,864**	***(9.4%)***
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder)	(บาท/kWh)	6.71	6.70	*(0.2%)*	6.67	*0.5%*	6.77	6.70	*(1.0%)*
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า – โครงการในประเทศลาว (น้ำ)		**244,598**	**240,887**	***(1.5%)***	**104,684**	***130.1%***	**154,111**	**345,572**	***124.2%***
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย	(เซ็น/kWh)	6.94	6.94	*(0.1%)*	6.93	*0.1%*	6.89	6.94	*0.7%*

* รวมคำนวณดอกเบี้ยรับจากการขายไฟฟ้าและการตัดจำหน่ายลูกหนี้ประเภทสัญญาเช่า (Leasing)

ข้อปฏิเสธความรับผิดชอบ (Disclaimer)
ข้อมูลที่จัดทำขึ้นในเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่ออธิบายและชี้แจงผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจถึงผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน และปัจจัยที่อาจจะกระทบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยการนำเสนอข้อมูลและบทวิเคราะห์ดังกล่าวได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลจนถึงวันสิ้นช่วงเดียวกับการส่งงบการเงินให้แก่ตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งได้ใช้แหล่งข้อมูลภายในบริษัทที่พิจารณาแล้วว่ามีความน่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตาม การวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต หากมีปัจจัยหรือตัวแปรสำคัญที่อาจส่งผลให้การดำเนินธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำเพื่อเป็นข้อมูลในการชี้ชวนการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท ฉะนั้นทางกลุ่มบริษัทฯ จึงขอให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์