



QUALITY MEGAWATTS

FOR SUSTAINABLE VALUE

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2566

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย



1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

จากจุดเริ่มต้นของปรากฏการณ์เอลนีโญในช่วงต้นปี ส่งผลกระทบต่อเนื่องมาในไตรมาส 2 ทำให้หลายประเทศเผชิญกับสภาพอากาศร้อนจัดเป็นประวัติการณ์ อันเป็นผลจากวิกฤตคลื่นความร้อนที่แผ่ปกคลุมในซีกโลกเหนือ รวมถึงรัฐเท็กซัส ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I และ Temple II ทำให้อุณหภูมิในเดือนมิถุนายนสูงกว่าค่าเฉลี่ยปกติ และปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าทำสถิติใหม่สูงสุดในเดือนกรกฎาคมที่ผ่านมา ซึ่งบริษัทฯ ได้เตรียมความพร้อมของโรงไฟฟ้าโดยมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน Spring Maintenance ในเดือนพฤษภาคม 2566 เพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพ และตอบสนองต่อความต้องการบริโภคไฟฟ้าที่อยู่ในระดับสูงในช่วงฤดูร้อนที่ร้อนจัด โดยบ้านปู เพาเวอร์ ยังคงเร่งเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ โดยมีเป้าหมายลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้ได้มากที่สุด เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนในยุค "การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ" และเป็นหนึ่งในพันธกิจที่จะช่วยขับเคลื่อนไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำและโลกที่ยั่งยืน

ในไตรมาส 2 ปี 2566 บ้านปู เพาเวอร์ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 1,338 ล้านบาท โดยรวมผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 183 ล้านบาทแล้ว และรายงานกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย หรือ EBITDA จำนวน 1,798 ล้านบาท โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า HPC และโรงไฟฟ้า BLCF ที่สามารถเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพมีค่าความพร้อมจ่ายที่อยู่ในระดับสูง และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ที่มี EBITDA ที่แข็งแกร่ง แม้จะมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนในเดือนพฤษภาคม แต่จากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส ทำให้มีปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าและอัตรากำไรที่ดี

บริษัทฯ รายงานรายได้รวมจำนวน 2,918 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) จำนวน 1,155 ล้านบาท ลดลง 252 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงและผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินสกุลหยวน อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการบริหารจัดการการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึงต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยต่อตันลดลงร้อยละ 14 ทำให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนมีกำไรขั้นต้นพลิกกลับมาเป็นบวกในไตรมาสนี้ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 1,763 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 45 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงเนื่องจากมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนจำนวน 24 วัน ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ดีขึ้นเนื่องจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงในปีนี้ และปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น และรายงานกำไรขั้นต้นที่ 492 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 1,253 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากการรับผู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC จำนวน 1,051 ล้านบาท ซึ่งมีการตรวจสอบโรงไฟฟ้ารายครึ่งปี และการหยุดเดินเครื่องนอกแผนในไตรมาสนี้ แต่ยังสามารถรักษาค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF ให้อยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 90 และโรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 189 ล้านบาท มีค่าความพร้อมจ่ายอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 99.8 แบ่งออกเป็นกำไรจากการดำเนินงาน 337 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้รอดัตบัญญัติจำนวน 149 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้า SLG รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 9 ล้านบาท และโรงไฟฟ้า Nakoso รายงานส่วนแบ่งกำไร 38 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายจากการปิดซ่อมบำรุง สู่เทียบกับรายได้เงินชดเชยตามเงื่อนไขในสัญญาให้บริการระยะยาว และส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 33 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 363 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศออสเตรเลีย, ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง

บ้านปู เพาเวอร์ ตระหนักและให้ความสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยยังคงเดินหน้าสร้างความเติบโตด้านพลังงานด้วยเมกะวัตต์คุณภาพภายใต้กลยุทธ์ Greener & Smarter มีเป้าหมายขยายพอร์ตธุรกิจผลิตไฟฟ้าโดยใช้เทคโนโลยีในการผลิตขั้นสูงและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (high efficiency, low emissions หรือ HELE) และธุรกิจพลังงานหมุนเวียน รวมไปถึงการขยายธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน ที่สนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด เพื่อให้บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิต 5,300 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 พร้อมสร้างผลตอบแทน และคุณค่าที่ยั่งยืนให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 และ 2565

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	2,918	4,377	(1,459)	-33%
ต้นทุนขาย	(2,410)	(3,899)	1,489	-38%
กำไรขั้นต้น	508	478	30	6%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(500)	(336)	(164)	49%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,253	791	462	58%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	507	(409)	917	224%
ต้นทุนทางการเงิน	(297)	(196)	(101)	52%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,471	328	1,143	349%
ภาษีเงินได้	(36)	33	(70)	-208%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	1,435	361	1,074	298%
ส่วนของบริษัทใหญ่	1,338	685	653	95%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	97	(324)	421	-130%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.439	0.225	0.214	95%

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 1,338 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 653 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 95 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพิ่มขึ้นโดยมีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ดีขึ้นจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน โดยหลักจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศออสเตรเลีย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง รวมถึงโรงไฟฟ้า SLG ที่พลิกกลับมามีกำไรต่อเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้านี้ จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กอปรกับการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่วงน้ำหนักได้ในราคาที่ดี แม้ว่าจะมีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า Nakoso จากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I แม้ว่าจะมีการปิดซ่อมบำรุงในระหว่างไตรมาสนี้ แต่มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ดีขึ้นจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากการที่รัฐเท็กซัส ต้องเผชิญกับวิกฤตคลื่นความร้อนทำให้อุณหภูมิสูงขึ้นเป็นประวัติการณ์ และยังมีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินในระหว่างไตรมาส

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2566 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 2,918 ล้านบาท ลดลง 1,459 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของรายได้การขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 252 ล้านบาท และรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1,207 ล้านบาท ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 2/2565	ไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 2/2565	ไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 2/2565	ไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 2/2565
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhending CHP	32.65	42.71	0.08	0.08	0.47	0.47	214.87	209.29
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	66.11	53.85	0.64	0.48	0.40	0.40	141.81	139.49
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	42.94	102.12	0.39	0.48	0.39	0.46	174.63	189.28
รวม โรงไฟฟ้า CHP	141.70	198.68	1.11	1.04	0.41	0.45	158.59	167.34
	(กิโลวัตต์ชั่วโมง)				(เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง)			
โรงไฟฟ้า Temple I	952.46	1,109.05	-	-	42.85	77.66	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 252 ล้านบาท

รายได้ที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. ลดลงจำนวน 150 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากปริมาณความต้องการที่ลดลงของนิคมอุตสาหกรรมซึ่งเป็นลูกค้าของโรงไฟฟ้า Zhouping CHP และโรงไฟฟ้า Zhending CHP ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้ารวมลดลง จำนวน 56.98 กิโลวัตต์ชั่วโมง และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงลดลง 0.04 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.41 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2565: 0.45 หยวน)
2. เพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้า Luannan CHP สู่กับความต้องการไอน้ำที่ลดลงของนิคมอุตสาหกรรมซึ่งเป็นลูกค้าของโรงไฟฟ้า Zhouping CHP ทำให้ปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น จำนวน 0.07 ล้านตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำและอื่น ๆ ต่อตันลดลง 8.75 หยวน ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 158.59 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2565: 167.34 หยวน)
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 111 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.9154 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2565 : 5.2001 บาทต่อ 1 หยวน)

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ Temple I
ในประเทศสหรัฐอเมริกา
ลดลงจำนวน 1,207 ล้านบาท**

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ลดลงเนื่องจากมีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลงจำนวน 156.59 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปิดซ่อมบำรุง 24 วันในระหว่างไตรมาส และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลง 34.81 เหรียญสหรัฐ เนื่องจากราคาต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงในปีนี ซึ่งราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 42.85 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 2 ปี 2565: เท่ากับ 77.66 เหรียญสหรัฐ)

**ต้นทุนขาย
ลดลงร้อยละ 38**

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้จำนวน 2,410 ล้านบาท ลดลง 1,489 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 314 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินลดลง จำนวน 301 ล้านบาท เกิดจากปริมาณการใช้ถ่านหินที่ลดลงจำนวน 0.02 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.16 ล้านตัน (ไตรมาส 2 ปี 2565: 0.18 ล้านตัน) และต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินต่อตันลดลง 163 หยวนต่อตัน ในไตรมาสนี้ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 1,035 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 2 ปี 2565: 1,198 หยวนต่อตัน)
 - ผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาท จำนวน 13 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.9154 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2565 : 5.2001 บาทต่อ 1 หยวน)
2. โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา ลดลงจำนวน 1,175 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง จำนวน 1,458 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยที่ลดลง 5.08 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต ซึ่งต้นทุนเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 2.22 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต (ไตรมาส 2 ปี 2565: 7.29 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต) และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง จำนวน 1.12 ล้านลูกบาศก์ฟุต ในไตรมาสนี้ปริมาณการใช้ก๊าซเท่ากับ 6.75 ล้านลูกบาศก์ฟุต (ไตรมาส 2 ปี 2565: 7.87 ล้านลูกบาศก์ฟุต)
 - ผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 283 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินเหรียญสหรัฐมาเป็นเงินสกุลบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 34.4783 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 2 ปี 2565: 34.3970 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

**กำไรขั้นต้น
เพิ่มขึ้นร้อยละ 6**

กำไรขั้นต้นจำนวน 508 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 63 ล้านบาท จากปริมาณการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นรวมถึงต้นทุนถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
2. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 33 ล้านบาท โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นของไตรมาสที่ดีขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 28 (ไตรมาส 2 ปี 2565: ร้อยละ 18) อย่างไรก็ตาม จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผน Spring Maintenance

**ค่าใช้จ่ายในการขายและ
บริหาร เพิ่มขึ้นร้อยละ 49**

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 500 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 164 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการบริหาร เพื่อขยายธุรกิจไปยังธุรกิจค้าปลีกไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 2/2565	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	189	32	157	499%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	1,051	1,293	(242)	-19%
โรงไฟฟ้าชานซีลู๊วง	9	(213)	222	104%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้านาโกโซ	38	76	(38)	-50%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	(33)	(396)	363	92%
รวม	1,253	791	462	58%

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ
จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า
เพิ่มขึ้นร้อยละ 58**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 462 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 363 ล้านบาท โดยหลักจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศออสเตรเลีย ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น นอกจากนี้ยังมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 157 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น จำนวน 56 ล้านบาท รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัตถบัญญัติและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวมจำนวน 101 ล้านบาท

3. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 222 ล้านบาท เกิดจากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้า และการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ดี โดยราคาถ่านหินลดลงถึงร้อยละ 29 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 38 ล้านบาท เกิดจากค่าใช้จ่ายจากการปิดซ่อมบำรุงสุทธิกับการได้รับเงินชดเชย ตามเงื่อนไขในสัญญาให้บริการระยะยาวที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถเดินเครื่องได้ตามระดับค่าความพร้อมจ่าย (Equivalent Availability Factor : EAF) ที่ระบุไว้ในสัญญา จากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาว
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า HPC และ PFMC จำนวน 242 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากผลประกอบการที่ลดลง จำนวน 80 ล้านบาท เนื่องจากมีการตรวจสอบโรงไฟฟ้ารายครึ่งปีและการหยุดเดินเครื่องนอกแผน แต่ยังสามารถรักษาความพร้อมจ่าย (EAF) ได้ในระดับสูงอยู่ที่ร้อยละ 90 และรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจำนวน 162 ล้านบาท

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 507 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 99 ล้านบาท เป็นผลจากกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 56 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 43 ล้านบาท
2. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 72 ล้านบาท
3. รายได้ค่าบริหารจัดการจำนวน 38 ล้านบาท เป็นค่าบริหารจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
4. รายได้ค่าเคลมประกันที่ได้รับสุทธิจากการเปลี่ยนอุปกรณ์โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ตามเงื่อนไขของกรมธรรม์ จำนวน 76 ล้านบาท
5. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 183 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 35.5893 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

6. รายได้อื่น ๆ จำนวน 39 ล้านบาท ประกอบด้วย:-
- รายได้ค่าเช่าต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4 ล้านบาท
 - รายได้จากการขายซีเมนต์และวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านบาท
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการผลิตไฟฟ้า จำนวน 14 ล้านบาท
 - รายได้อื่น ๆ จำนวน 15 ล้านบาท

**ดอกเบี้ยจ่ายและ
ต้นทุนทางการเงิน
เพิ่มขึ้นร้อยละ 52**

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 101 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากดอกเบี้ยหุ้นกู้ที่บริษัทฯ ได้เสนอขายเมื่อไตรมาส 2 ปี 2565 และอัตราดอกเบี้ยที่ปรับตัวสูงขึ้น

**ภาษีเงินได้นิติบุคคล
เพิ่มขึ้นร้อยละ 208**

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 36 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 70 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย

1. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 54 ล้านบาท จากการใช้ผลขาดทุนทางภาษี เนื่องจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา
2. การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 16 ล้านบาท เกิดจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1,338 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 653 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.439 บาทต่อหุ้น (ไตรมาส 2 ปี 2565: 0.225 บาทต่อหุ้น)

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	78,876	77,665	1,211	2%
หนี้สิน	24,605	24,873	(268)	-1%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	54,271	52,792	1,479	3%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 78,876 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,211 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,637	4,055	(1,418)	-35%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	164	58	106	184%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,193	1,754	439	25%
เชื่อเพิลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	1,153	1,101	52	5%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	64	50	14	28%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	4,414	4,652	(238)	-5%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	10,625	11,670	(1,045)	-9%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	43,374	40,513	2,862	7%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	22,926	22,876	50	0%
สินทรัพย์สิทธิการให้	545	567	(22)	-4%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	1,406	1,926	(520)	-27%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	68,251	65,995	2,256	3%
รวมสินทรัพย์	78,876	77,665	1,211	2%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 2,637 ล้านบาท ลดลง 1,418 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 35 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม จำนวน 164 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 106 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 184 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 426 ล้านบาท และได้ถอนจำนวน 320 ล้านบาท
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 2,193 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 439 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 25 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 565 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวน 4 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนลดลงจำนวน 130 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 1,153 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 52 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 111 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 5 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ลดลง จำนวน 64 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 4,414 ล้านบาท ลดลง 238 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 245 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น จำนวน 276 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 31 ล้านบาท
 2. ลดลงจากดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 93 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 109 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 199 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 3 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 160 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
 4. ลดลงจากรายได้ค้างรับและลูกหนี้อื่น ๆ จำนวน 60 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวม จำนวน 64 ล้านบาท ลดลงจำนวน 100 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า ซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	64	50	14	28%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
รวม	64	164	(100)	-61%

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 43,374 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,862 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7 ประกอบด้วย การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 3,709 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 91 ล้านบาท สุทธิกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 218 ล้านบาท และการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 538 ล้านบาท

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 22,926 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1 เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า จำนวน 525 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 218 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 587 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 330 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 545 ล้านบาท ลดลง 22 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 15 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 7 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,406 ล้านบาท ลดลง 520 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 27 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 642 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 160 ล้านบาท รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 475 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 7 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 55 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากผลขาดทุนทางภาษีของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I
 3. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 67 ล้านบาท

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 24,605 ล้านบาท ลดลงจำนวน 268 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	604	242	362	150%
เจ้าหนี้การค้า	327	220	107	49%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	1,215	1,231	(16)	-1%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	8	13	(5)	-38%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	7,408	7,680	(272)	-4%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	9,562	9,385	177	2%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	9,456	9,860	(404)	-4%
หุ้นกู้ สุทธิ	5,493	5,492	1	0%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3	4	(1)	-32%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	91	131	(40)	-31%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	15,043	15,488	(445)	-3%
รวมหนี้สิน	24,605	24,873	(268)	-1%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 604 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 362 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 150 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 2,656 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 2,287 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าของเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 เท่ากับ 4.9043 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 4.9664 บาทต่อ 1 หยวน)
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,215 ล้านบาท ลดลง 16 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 485 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 500 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าของเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 7,408 ล้านบาท ลดลงจำนวน 272 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 231 ล้านบาท
 2. ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 363 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 716 ล้านบาท
 4. เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 415 ล้านบาท เกิดจากการกู้ยืมเพิ่มจำนวน 276 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าของเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 139 ล้านบาท
 5. เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 10 ล้านบาท
 6. ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง จำนวน 275 ล้านบาท จากการจ่ายชำระหนี้ในระหว่างงวด
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 9,456 ล้านบาท ลดลง 404 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทจากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 485 ล้านบาท กู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 25 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าของเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 56 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2566 เท่ากับ 35.5893 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 54,271 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,479 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	50,367	48,481	1,886	4%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,904	4,311	(407)	-9%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	54,271	52,792	1,479	3%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2566 จำนวน 3,452 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 109 ล้านบาท
- ลดลงจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 294 ล้านบาท
- ลดลงจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 248 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 914 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 407 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 1 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 0.25 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565: 0.24 เท่า)

4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 1,418 ล้านบาท (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 3 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมดำเนินงาน	(1,654)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	986
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(753)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(1,421)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	4,055
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	2,637

4.1 เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,654 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 2,545 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 3,581 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 566 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 52 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 986 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 638 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 218 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 320 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 753 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 516 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 427 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 753 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 2,949 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 2,788 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 914 ล้านบาท