

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในขณะที่ประเทศต่าง ๆ ทั่วโลกกำลังฟื้นตัวจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด 19) การเริ่มต้นของสงครามรัสเซีย-ยูเครน ในช่วงต้นปี 2565 ส่งผลกระทบต่อราคาสินค้าโภคภัณฑ์โลกให้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และชะลอการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตาม บ้านปู เพาเวอร์ สามารถรับมือกับวิกฤติราคาเชื้อเพลิงได้เป็นอย่างดี จากการที่โรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ของบริษัทฯ มีสัญญาระยะยาวที่มีโครงสร้างการส่งผ่านต้นทุน ทำให้บริษัทฯ สามารถยืนหยัดได้อย่างมั่นคง มีการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพและคงความสามารถในการทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ ยังคงเร่งเติบโตตามกลยุทธ์ Greener & Smarter โดยมีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สิราควะในประเทศญี่ปุ่น และมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศเวียดนามในไตรมาส 1 ที่ผ่านมา

บ้านปู เพาเวอร์ รายงานผลกำไรสุทธิในไตรมาส 1 ปี 2565 จำนวน 2,918 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 22 ล้านบาท) และมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย หรือ EBITDA จำนวน 3,641 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,412 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap แม้จะต้องเผชิญกับความท้าทายของความสัมพันธ์ของต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับตัวสูงขึ้นทั่วโลก บริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าวและปรับปรุงผลการดำเนินงานให้ดีขึ้น ทั้งการเริ่มขายไฟฟ้าในตลาดค้าส่งไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน ทำให้สามารถปรับราคาขายไฟฟ้าได้สูงขึ้น การเจรจาเพื่อการปรับขึ้นของราคาขายไอน้ำ ซึ่งสามารถสะท้อนต้นทุนราคาถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นได้ การจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินแบบรวมศูนย์ และการปรับโหมดการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าให้เหมาะสม

บริษัทฯ รายงานรายได้รวมจำนวน 3,861 ล้านบาท โดยมาจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม หรือ CHPs ทั้ง 3 แห่งในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 2,567 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 755 ล้านบาท หรือร้อยละ 42 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้า จากปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเริ่มเข้าสู่ตลาดค้าส่งไฟฟ้าในปลายปี 2564 โดยแม้ราคาต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยจะปรับตัวสูงขึ้น บริษัทฯ ยังคงความสามารถในการทำกำไรขั้นต้นที่ 183 ล้านบาท สืบเนื่องจากการดำเนินตามมาตรการต่างๆ ข้างต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา ที่บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนเมื่อปลายปี 2564 โดยมีรายได้ในไตรมาส 1 อยู่ที่ 1,294 ล้านบาท และรายงานกำไรขั้นต้นที่ 69 ล้านบาท

ในไตรมาสนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 3,232 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ บ้านปู เน็กซ์ จำนวน 2,688 ล้านบาท จากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มธุรกิจซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารจัดการการลงทุน (Portfolio Rationalization) และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้า HPC และ โรงไฟฟ้า Nakoso โดยโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 642 ล้านบาท ซึ่งในไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้า HPC มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตที่ 2 เป็นเวลารวม 44 วันตามแผน ในขณะที่โรงไฟฟ้า Nakoso รายงานผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นมากในไตรมาสนี้ หลังจากที่มีการหยุดซ่อมบำรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่แล้ว โดยรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 238 ล้านบาท สำหรับโรงไฟฟ้า SLG รายงานส่วนแบ่งขาดทุนที่ 254 ล้านบาท สืบเนื่องจากต้องเผชิญความท้าทายของราคาต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้นมาก โดยบริษัทฯ มีมาตรการที่จะปรับปรุงผลการดำเนินงาน โดยเริ่มมีการขายไฟฟ้าในตลาดค้าส่งไฟฟ้า ซึ่งจะช่วยให้สามารถปรับราคาขายไฟฟ้าให้สะท้อนต้นทุนได้มากขึ้น ตลอดจนมีนโยบายเข้าเจรจาทำสัญญาซื้อขายถ่านหินกับรัฐวิสาหกิจจีนเพื่อลดความผันผวนของราคาต้นทุนถ่านหิน

จากสถานการณ์ต้นทุนเชื้อเพลิงที่สูงขึ้นอย่างมากในช่วงที่ผ่านมา ทำให้เกิดภาวะเงินเฟ้อ ส่งผลให้เศรษฐกิจชะลอตัวลงทั่วโลก และการดำเนินนโยบายโควิดเป็นศูนย์ที่เข้มงวดในสาธารณรัฐประชาชนจีน บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในการรักษาประสิทธิภาพและเสถียรภาพของทุกๆ โรงไฟฟ้า และการบริหารต้นทุนอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงมีการดำเนินมาตรการในการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 อย่างเคร่งครัดตามแนวทางที่รัฐบาลกำหนด เพื่อคงความสามารถในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่างๆ แห่งให้สามารถเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่องเพื่อให้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างสม่ำเสมอ คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสด และจะยังคงเดินหน้ามองหาโอกาสในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าอื่น ๆ โดยมุ่งเน้นการใช้เทคโนโลยีที่มีความก้าวหน้าในการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นในประเทศที่มีความเติบโตของการใช้ไฟฟ้าและมีนโยบายสนับสนุนจากภาครัฐ โดยตั้งอยู่บนความระมัดระวังในการบริหารจัดการงบลงทุนเพื่อสร้างความเติบโต ภายใต้กลยุทธ์ Greener & Smarter เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตรวม 5,300 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 ได้ตามแผน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 และ 2564

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2565	ปี 2564	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	3,861	1,812	2,049	113%
ต้นทุนขาย	(3,609)	(1,462)	(2,147)	147%
กำไรขั้นต้น	252	350	(98)	-28%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(308)	(205)	(104)	51%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	3,232	739	2,493	337%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	(634)	283	(917)	-324%
ต้นทุนทางการเงิน	(166)	(33)	(133)	402%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,375	1,134	1,241	109%
ภาษีเงินได้	99	(94)	193	-206%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	2,474	1,040	1,434	138%
ส่วนของบริษัทใหญ่	2,918	1,034	1,884	182%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(445)	6	(451)	-7510%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.958	0.339	0.619	183%

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 2,918 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,884 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 182 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap การรับรู้รายได้ และส่วนแบ่งกำไรเพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ลงทุนในระหว่างปี 2564 ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา และโรงไฟฟ้า Nakoso ประเทศญี่ปุ่น สอดคล้องกับค่าใช้จ่ายที่เพิ่มสูงขึ้นจากขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอนุพันธ์ทางการเงินจากสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า SLG ที่เริ่มเดินเครื่องภายใต้สถานการณ์ต้นทุนถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2565 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 3,861 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,049 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 113 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้การขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 755 ล้านบาท และ รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1,294 ล้านบาท ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หน่วยต่อตัน)	
	ไตรมาส 1/65	ไตรมาส 1/64	ไตรมาส 1/65	ไตรมาส 1/64	ไตรมาส 1/65	ไตรมาส 1/64	ไตรมาส 1/65	ไตรมาส 1/64
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhending CHP	127.39	130.47	0.77	0.81	0.39	0.33	163.03	147.09
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	219.62	201.19	1.14	1.04	0.41	0.34	145.62	106.45
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	108.54	95.42	0.61	0.47	0.45	0.43	158.95	115.56
รวม โรงไฟฟ้า CHP	455.55	427.07	2.53	2.32	0.41	0.36	153.37	113.23
โรงไฟฟ้า Temple I	754.46	-	-	-	-	-	-	-

**โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
เพิ่มขึ้นจำนวน 755 ล้านบาท**

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. เพิ่มขึ้นจำนวน 481 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่นๆ ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.21 ล้านตัน และราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เพิ่มขึ้น 40.14 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 153.37 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2564: เท่ากับ 113.23 หยวน)
2. เพิ่มขึ้นจำนวน 192 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 28.48 กิกะวัตต์ ชั่วโมง โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับ 0.41 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2564: เท่ากับ 0.36 หยวน)
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 82 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในไตรมาสนี้ เท่ากับ 5.2094 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2564 : 4.6802 บาทต่อ 1 หยวน)

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ Temple I
ในประเทศสหรัฐอเมริกา
จำนวน 1,294 ล้านบาท**

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 1,294 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้า 754.46 กิกะวัตต์ชั่วโมง

**ต้นทุนขาย
เพิ่มขึ้นร้อยละ 147**

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้จำนวน 3,609 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,147 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 922 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 881 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 374 หยวนต่อตัน ซึ่งต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 1,096 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 1 ปี 2564: 721 หยวนต่อตัน) หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 52 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
 - ผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินบาท จำนวน 41 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในไตรมาสนี้ เท่ากับ 5.2094 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 1 ปี 2564 : 4.6802 บาทต่อ 1 หยวน)
2. โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1,225 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ จำนวน 805 ล้านบาท

กำไรขั้นต้น
ลดลงร้อยละ 28

กำไรขั้นต้นจำนวน 252 ล้านบาท ลดลง 98 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีนจากการปรับตัวสูงขึ้นของต้นทุนราคาถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า จำนวน 167 ล้านบาท
2. เพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 69 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร
เพิ่มขึ้นร้อยละ 51

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 308 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 104 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ไตรมาส 1/65	ไตรมาส 1/64	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้า BLCP	(83)	48	(131)	-275%
โรงไฟฟ้า HPC และเหมืองภูไฟ	642	819	(177)	-22%
โรงไฟฟ้า SLG	(254)	0	(254)	100%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso	238	-	238	100%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	2,688	(128)	2,816	-2205%
รวม	3,232	739	2,493	337%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจาก
บริษัทร่วมและการร่วมค้า
เพิ่มขึ้นร้อยละ 337

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 2,493 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 131 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามแผนจำนวน 318 ล้านบาท สหุทธิกับการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 187 ล้านบาท
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า HPC และเหมืองภูไฟจำนวน 177 ล้านบาท เกิดจากการลดลงของกำไรจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าหน่วยผลิตที่ 2 ตามแผนจำนวน 46 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจำนวน 131 ล้านบาท
3. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 254 ล้านบาท เนื่องจากได้รับผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้น

4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 238 ล้านบาท
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 2,816 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Sunseap

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ จำนวน 634 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 772 ล้านบาท เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 721 ล้านบาท และ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 51 ล้านบาท
2. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 84 ล้านบาท
3. รายได้ค่าบริหารจัดการจำนวน 47 ล้านบาท เป็นค่าบริหารจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
4. รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านบาท
5. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 22 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เท่ากับ 33.0529 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 33.4199 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
6. รายได้อื่น จำนวน 23 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้จากการขายซีเมนต์และวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านบาท และรายได้อื่น จำนวน 16 ล้านบาท

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 402

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 133 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัทฯ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล ลดลงร้อยละ 206

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 99 ล้านบาท ลดลง 193 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย

1. การลดลงของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 54 ล้านบาท เกิดจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

2. การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 139 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 2,918 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1,884 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.958 บาทต่อหุ้น (ไตรมาส 1 ปี 2564: 0.339 บาทต่อหุ้น)

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	76,205	74,866	1,339	2%
หนี้สิน	24,336	25,287	(951)	-4%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	51,869	49,579	2,290	5%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 76,205 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,339 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,275	2,635	1,640	62%
เงินลงทุนในตราสารหนี้	578	530	48	9%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	1,566	1,311	255	19%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	435	1,186	(751)	-63%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	50	125	(75)	-60%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	3,791	4,095	(304)	-7%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	10,695	9,882	813	8%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	164	239	(75)	-31%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	36,178	33,766	2,412	7%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	23,431	23,811	(380)	-2%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	622	631	(9)	-1%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	5,115	6,537	(1,422)	-22%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	65,510	64,984	526	1%
รวมสินทรัพย์	76,205	74,866	1,339	2%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 4,275 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,640 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 62 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 578 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 661 ล้านบาท และไถ่ถอนจำนวน 613 ล้านบาท
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 1,566 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 255 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 249 ล้านบาท โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 2 ล้านบาท และ ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 435 ล้านบาท ลดลง 751 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 63 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 723 ล้านบาท โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 24 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 3,791 ล้านบาท ลดลง 304 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7 ส่วนใหญ่เกิดจากการลดลงของดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 242 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 84 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 323 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 3 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวม จำนวน 214 ล้านบาท ลดลงจำนวน 150 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า ซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	50	125	(75)	-
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	164	239	(75)	-
รวม	214	364	(150)	-

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 36,178 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,412 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7 ประกอบด้วย การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิจำนวน 3,232 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 444 ล้านบาท สุทธิกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 610 ล้านบาท และ การรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 654 ล้านบาท

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 23,431 ล้านบาท ลดลง 380 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 13 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 37 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 290 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 66 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 622 ล้านบาท ลดลง 9 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 8 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 1 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ จำนวน 5,115 ล้านบาท ลดลง 1,422 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,556 ล้านบาท เกิดจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,555 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 1 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี จำนวน 134 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 24,336 ล้านบาท ลดลงจำนวน 951 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	4,660	6,551	(1,891)	-29%
เจ้าหนี้การค้า	188	331	(143)	-43%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,452	1,439	13	1%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	13	2	17%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	2,413	2,634	(220)	-8%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	8,728	10,968	(2,240)	-20%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	10,546	9,253	1,293	14%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	15	18	(3)	-18%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	5,047	5,048	(1)	0%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	15,608	14,319	1,289	9%
รวมหนี้สิน	24,336	25,287	(951)	-4%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 4,660 ล้านบาท ลดลง 1,891 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 29 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 4,928 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 6,817 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวนและสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 31 มี.ค. 2565 เท่ากับ 5.2456 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 : 5.2507 บาทต่อ 1 หยวน) และอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2565 เท่ากับ 33.2973 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 : 33.4199 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,452 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 253 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 239 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 2,413 ล้านบาท ลดลงจำนวน 220 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 8 เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 258 ล้านบาท
 2. ลดลงจากเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 48 ล้านบาท
 3. ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 265 ล้านบาท
 4. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่ายจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 64 ล้านบาท
 5. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 714 ล้านบาท
 6. ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง จำนวน 427 ล้านบาท จากการจ่ายชำระหนี้ในระหว่างงวด
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 10,546 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,293 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14 เป็นผลสุทธิจากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นจำนวน 1,552 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) และการจัดประเภทจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 253 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวนและเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนและเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 51,869 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,290 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	48,377	45,635	2,742	6%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,492	3,944	(453)	-11%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	51,869	49,579	2,290	5%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จำนวน 2,918 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 307 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 138 ล้านบาท
- ลดลงจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 620 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 453 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 สำหรับงบการเงินรวม เท่ากับ 0.22 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564: 0.28 เท่า)

4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 1,640 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 3 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(261)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	2,484
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(580)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น สุทธิ	1,644
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,635
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4,275

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 261 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 1,835 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 1,999 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 84 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 13 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,484 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 804 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 320 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 613 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,554 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 61 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้จำนวน 85 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 661 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 580 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 6,477 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 7,057 ล้านบาท