



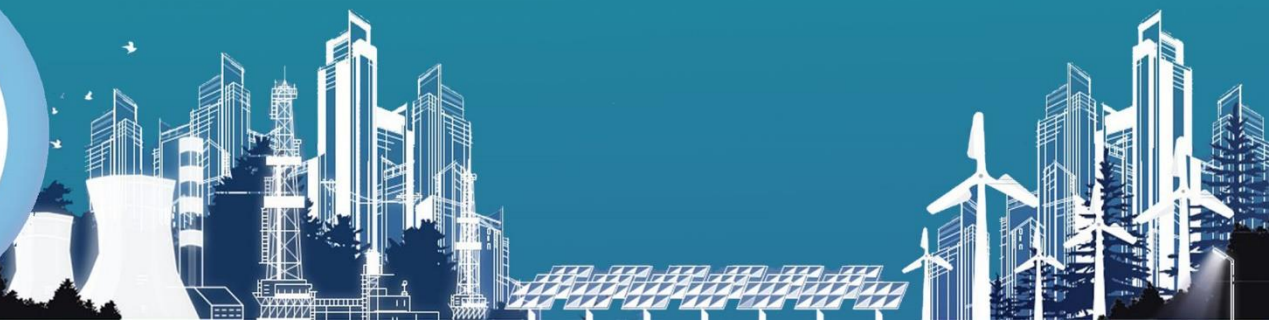
บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของ
ฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน

สำหรับปี 2564



1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปู เพาเวอร์ เดินหน้าเร่งสร้างความเติบโตอย่างต่อเนื่อง ผ่านการลงทุนเพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าในประเทศต่างๆ มุ่งเน้นการลงทุนในโรงไฟฟ้าเทคโนโลยีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลภาวะในระดับต่ำ หรือ high efficiency, low emission (HELE) โดยระหว่างปี 2564 บริษัทฯ ได้ขยายกำลังการผลิตในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงงานไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มกว่า 541 เมกะวัตต์ (ตามสัดส่วนการลงทุน) โดยขยายธุรกิจไปยังประเทศที่มีความเติบโตของความต้องการใช้พลังงาน และก้าวเข้าสู่ตลาดซื้อขายไฟฟ้าที่มีความก้าวหน้าและเปิดเสรี

บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิปี 2564 จำนวน 3,127 ล้านบาท โดยรวมผลกำไรจากการแปลงค่าสกุลเงินจำนวน 374 ล้านบาทจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐแล้ว ผลกำไรดังกล่าวมาจากโรงไฟฟ้า HPC ที่สามารถเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพและคงความสามารถในการทำกำไรได้อย่างมั่นคง รวมทั้งการรับรู้ผลกำไรเพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้า Nakoso และ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I โดยบริษัทฯ รายงานผลกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักภาษี ดอกเบี้ย ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) คิดเป็น 3,487 ล้านบาท

รายได้รวมของบริษัทฯ จำนวน 6,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23 จากปีก่อน ส่วนหลักมาจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้ง 3 แห่งในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) จำนวน 6,112 ล้านบาท แม้โรงไฟฟ้า CHPs จะเผชิญความท้าทายในการบริหารต้นทุนถ่านหินซึ่งอยู่ในระดับสูงตลอดทั้งปี บริษัทฯ ได้มีการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบดังกล่าว ทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินแบบรวมศูนย์ (Centralized coal procurement) การเจรจาเพื่อปรับขึ้นของราคาขายไอน้ำ ซึ่งสามารถสะท้อนต้นทุนราคาถ่านหินที่แท้จริงบางส่วน การปรับโหมดการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าให้เหมาะสม โดยบริษัทฯ สามารถดำเนินการจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหินให้เพียงพอตลอดปี ทำให้สามารถเดินเครื่องเพื่อผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำตอบสนองต่อความต้องการทั้งภาคอุตสาหกรรมและครัวเรือนได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีรายได้เพิ่มเติมจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 673 ล้านบาท ซึ่งบริษัทเริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2564 เป็นต้นมา

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 2,974 ล้านบาท โดยมาจากโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3,612 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 จากปีก่อน โดยมีค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF ที่อยู่ในระดับสูง ร้อยละ 85 อันเป็นผลจากการดำเนินตามแผนการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 215 ล้านบาท ซึ่งรวมผลจากภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากการแปลงค่าสกุลเงินแล้วจำนวน 552 ล้านบาท โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งกำไร 210 ล้านบาทโดยเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรตั้งแต่ไตรมาส 2 ที่ผ่านมา สำหรับโรงไฟฟ้า SLG ในสาธารณรัฐประชาชนจีน ได้รับผลกระทบจากต้นทุนถ่านหิน จึงรายงานส่วนแบ่งขาดทุนที่ 542 ล้านบาท ส่วนธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานภายใต้การลงทุนผ่าน บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด ได้รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 521 ล้านบาท โดยหลักมาจากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ตลาด

ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ เพื่อสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่องและมั่นคง ควบคู่ไปกับการมองหาโอกาสการลงทุน ผ่านการผนวกกำลัง (Synergy) ระหว่างกลุ่มบ้านปู เพื่อสร้างมูลค่าสูงสุดในสินทรัพย์ที่ลงทุน มุ่งเน้นการเพิ่มพอร์ตธุรกิจพลังงานสะอาด พัฒนาการดำเนินธุรกิจให้ตอบสนองต่อรูปแบบการใช้พลังงานในอนาคต และขยายธุรกิจไปยังภูมิภาคที่มีศักยภาพ ความเติบโตของการใช้ไฟฟ้าและมีนโยบายสนับสนุนจากภาครัฐเพื่อให้บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตรวมที่ 5,300 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 ได้ตามแผน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และ 2563

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2564	ปี 2563	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	6,784	5,506	1,278	23%
ต้นทุนขาย	(6,824)	(4,391)	(2,433)	55%
กำไรขั้นต้น	(40)	1,115	(1,155)	-104%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,103)	(946)	(157)	17%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	2,974	3,565	(591)	-17%
รายได้อื่น	1,649	1,169	480	41%
ต้นทุนทางการเงิน	(249)	(243)	(6)	3%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,232	4,083	(851)	-21%
ภาษีเงินได้	(57)	(300)	243	-81%
กำไรสุทธิสำหรับปี	3,174	3,783	(609)	-16%
ส่วนของบริษัทใหญ่	3,127	3,702	(575)	-16%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	47	81	(34)	-42%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	1.026	1.214	(0.188)	-15%

ปี 2564 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 3,127 ล้านบาท ลดลง 575 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยระหว่างปีบริษัทฯ รับรู้รายได้ และส่วนแบ่งกำไรเพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ได้ทำการลงทุนไปในช่วงปี ได้แก่ โรงไฟฟ้า Nakoso ประเทศญี่ปุ่น และ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ประเทศสหรัฐอเมริกา สุทธิกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า BLCP จากการรับรู้รายการภาษีเงินได้รอดัดบัญชี และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง และ การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า SLG ซึ่งอยู่ในช่วงเริ่มต้นของการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ กอปรกับการเผชิญกับสถานการณ์ต้นทุนถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2564 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 6,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,278 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 824 ล้านบาท และรายได้จากการขายไฟฟ้าของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 673 ล้านบาท และจากการเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการเมื่อเดือนมีนาคม ปี 2563 บริษัทฯ จึงไม่ได้รับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น ในปี 2564 รายละเอียดของรายได้จากการขายมีดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ปี 2564	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2563
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhending CHP	312.68	414.85	0.30	0.44	0.34	0.34	150.81	115.05
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	537.65	708.75	2.28	1.39	0.35	0.34	120.10	106.27
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	328.73	439.60	1.75	2.34	0.43	0.42	164.92	91.71
รวม โรงไฟฟ้า CHP	1,179.07	1,563.20	4.33	4.17	0.37	0.36	140.38	99.04
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	417.23	-						
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	47.47	-	-	-	0.83	-	-

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 824 ล้านบาท

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. เพิ่มขึ้นจำนวน 967 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.16 ล้านตัน และราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตันเพิ่มขึ้น 41.34 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 140.38 หยวน (ปี 2563: เท่ากับ 99.04 หยวน)
2. ลดลงจำนวน 656 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง จำนวน 384.13 กิโลวัตต์ชั่วโมง จากการปรับระดับการเดินเครื่องให้สอดคล้องกับต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้น โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับ 0.37 หยวน (ปี 2563: เท่ากับ 0.36 หยวน)
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 513 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับปีก่อน มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเงินหยวนในปี 2564 เท่ากับ 4.9665 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2563 : 4.5385 บาทต่อ 1 หยวน)

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ
ในประเทศสหรัฐอเมริกา
จำนวน 673 ล้านบาท**

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 673 ล้านบาท จากการเข้าลงทุน เพื่อขยายธุรกิจไปยังประเทศสหรัฐอเมริกาในระหว่างไตรมาส 4 ปี 2564

**โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
ในสาธารณรัฐประชาชนจีน**

รายได้ลดลงจากปีก่อน จำนวน 90 ล้านบาท เนื่องจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน จากการปรับโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 กลุ่มบริษัท ได้เปลี่ยนจากการรับรู้ผลการดำเนินงานโดยรวมกำไรสุทธิของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนซึ่งเดิมเป็นบริษัทย่อย เป็นการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม

**ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า(Energy
Trading)ในประเทศญี่ปุ่น**

รายได้ลดลงจากปีก่อน จำนวน 129 ล้านบาท เนื่องจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน จากการปรับโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 กลุ่มบริษัท ได้เปลี่ยนจากการรับรู้ผลการดำเนินงานโดยรวมกำไรสุทธิของธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเดิมเป็นบริษัทย่อย เป็นการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม

**ต้นทุนขาย
เพิ่มขึ้นร้อยละ 55**

ต้นทุนขายในปี 2564 จำนวน 6,824 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,433 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ตามรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 1,884 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 1,661 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 370 หยวนต่อตัน ซึ่งต้นทุนเฉลี่ยในปี 2564 เท่ากับ 942 หยวนต่อตัน (ปี 2563: 572 หยวนต่อตัน) หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 65 เมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่ปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงจำนวน 0.15 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน
 - ผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินบาท จำนวน 223 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเงินหยวนในปี 2564 เท่ากับ 4.9665 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2563 : 4.5385 บาทต่อ 1 หยวน)
2. โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 711 ล้านบาท จากการเข้าลงทุนเพื่อขยายธุรกิจไปยังประเทศสหรัฐอเมริกา
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่นลดลง จำนวน 48 ล้านบาท และจำนวน 114 ล้านบาท ตามลำดับจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการ ทำให้กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้ต้นทุนขายตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2563

กำไรขั้นต้น

ลดลงร้อยละ 104

ขาดทุนขั้นต้นจำนวน 40 ล้านบาท ลดลง 1,155 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจาก

1. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 1,060 ล้านบาท เป็นผลจากต้นทุนของถ่านหินที่สูงขึ้นจากการปรับตัวของราคาตลาดของถ่านหิน และปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลงจากการปรับระดับการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้น
2. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 39 ล้านบาท บาท เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าเป็นไปตามฤดูกาลในรัฐเท็กซัสและสภาพอากาศที่อุ่นกว่าที่คาดการณ์
3. ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากสาธารณรัฐประชาชนจีน และธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น รวมจำนวน 56 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

เพิ่มขึ้นร้อยละ 17

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 1,103 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 157 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน และค่าใช้จ่ายวิชาชีพและที่ปรึกษาเกี่ยวกับการขยายธุรกิจในประเทศญี่ปุ่นและประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2564	ปี 2563	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	215	543	(328)	-60%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	3,612	3,223	389	12%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	(542)	76	(618)	-812%
บริษัทร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	-	21	(21)	-100%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso	210	-	210	100%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	(521)	(290)	(231)	80%
บริษัทร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย	(0)	(8)	8	0%
รวม	2,974	3,565	(591)	-17%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ

จากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ลดลงร้อยละ 17

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 2,974 ล้านบาท ลดลง 591 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 328 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายการภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 231 ล้านบาท และกำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 97 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างรายได้ที่ลดลงตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า HPC และเหมืองถ่านหิน จำนวน 389 ล้านบาท จากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจำนวน 371 ล้านบาท และกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 18 ล้านบาท
3. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้า SLG ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน จำนวน 618 ล้านบาท เนื่องจากได้รับผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้น
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศ ญี่ปุ่น จำนวน 21 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนของกลุ่มกิจการ
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากการร่วมค้าโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศ ญี่ปุ่น จำนวน 210 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรตั้งแต่ไตรมาส 2/2564
6. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 231 ล้านบาท จากผลประกอบการที่ลดลงของธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น
7. การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่ลดลงจากบริษัทร่วมในประเทศอินโดนีเซีย จำนวน 8 ล้านบาท

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 1,649 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 381 ล้านบาท
2. รายได้ค่าบริการจัดการจำนวน 203 ล้านบาท เป็นค่าบริการจัดการที่เรียกเก็บจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
3. รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 128 ล้านบาท
4. เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการผลิตไฟฟ้า จำนวน 138 ล้านบาท
5. กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 241 ล้านบาท เป็นผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติและสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายไฟฟ้า
6. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 374 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญสหรัฐต่อเงินสกุลเงินบาทในปี 2564 เท่ากับ 31.9771 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ปี 2563 : 31.2937 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

- รายได้อื่น จำนวน 184 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้จากการขายซีเมนต์และวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 80 ล้านบาท และรายได้อื่น จำนวน 104 ล้านบาท

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน
เพิ่มขึ้นร้อยละ 3

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 249 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัท ในระหว่างปี

ภาษีเงินได้นิติบุคคล
ลดลงร้อยละ 81

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 57 ล้านบาท ลดลงจำนวน 243 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ประกอบด้วย

- การลดลงของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 267 ล้านบาท เกิดจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- การเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 24 ล้านบาท เกิดจากค่าใช้จ่ายทางภาษีของโรงไฟฟ้า Nakoso และโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 จำนวน 3,127 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 575 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 1.026 บาทต่อหุ้น (ปี 2563: 1.214 บาทต่อหุ้น)

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	74,867	49,563	25,304	51%
หนี้สิน	25,287	7,585	17,702	233%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	49,580	41,978	7,602	18%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 74,867 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25,304 ล้านบาท หรือร้อยละ 51 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,635	2,169	466	21%
สินทรัพย์ทางการเงิน	530	343	187	54%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	1,311	927	384	41%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	1,186	505	681	135%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	125	150	(25)	-17%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	4,095	3,424	671	20%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	9,883	7,519	2,364	31%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	239	289	(50)	-17%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	33,766	26,639	7,127	27%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	23,811	8,001	15,810	198%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	631	569	62	11%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	6,537	6,546	(9)	0%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	64,984	42,044	22,940	55%
รวมสินทรัพย์	74,867	49,563	25,304	51%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 2,635 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 466 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงิน จำนวน 530 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 187 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 1,874 ล้านบาท ไถ่ถอนจำนวน 1,742 ล้านบาท และ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 55 ล้านบาท
- ลูกหนี้การค้า จำนวน 1,311 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 384 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 41 จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 250 ล้านบาท จากรายได้จากการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 และจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติจำนวน 134 ล้านบาท
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 1,186 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 681 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 135 จากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 310 ล้านบาท และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 371 ล้านบาท จากราคาถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 4,095 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 671 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 187 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 377 ล้านบาท เป็นผลจากดอกเบี้ยรับในระหว่างปี จำนวน 381 ล้านบาท รับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 58 ล้าน

บาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 54 ล้านบาท

3. เพิ่มขึ้นจากภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่สาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 185 ล้านบาท
 4. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมแกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 91 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมระยะยาวแกกิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 341 ล้านบาท การรับคืนเงินให้กู้ยืม จำนวน 745 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 313 ล้านบาท
 5. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ อีกจำนวน 13 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวมจำนวน 364 ล้านบาท ลดลงจำนวน 75 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้าในระหว่างปี

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	125	150	(25)	-
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	239	289	(50)	-
รวม	364	439	(75)	-

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 33,766 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,127 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 27 ประกอบด้วย การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิจำนวน 2,974 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มในการร่วมค้าลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2,445 ล้านบาท และเพิ่มเงินลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานอีกจำนวน 236 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 1,913 ล้านบาท และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 427 ล้านบาท รวมถึงการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 862 ล้านบาท และการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 6 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 23,811 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,810 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 198 เป็นผลสุทธิ จากการเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 15,207 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 146 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 1,010 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 11 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาสำหรับปี จำนวน 542 ล้านบาท

- สินทรัพย์สิทธิการเช่า จำนวน 631 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 62 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11 ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นในสัญญาเช่า จำนวน 21 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 76 ล้านบาท สหุทธิกับค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี จำนวน 35 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 6,537 ล้านบาท ลดลง 9 ล้านบาท เกิดจาก
 1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 262 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมระยะยาวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 341 ล้านบาท สหุทธิกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 104 ล้านบาท และรับคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 25 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากการเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 167 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 58 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน
 4. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 28 ล้านบาท

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 25,287 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 17,702 ล้านบาทหรือร้อยละ 233 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	6,551	1,454	5,097	351%
เจ้าหนี้การค้า	331	170	161	95%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,439	951	488	51%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	12	1	8%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ	2,634	1,480	1,153	78%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	10,968	4,067	6,901	170%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สหุทธิ	9,253	3,481	5,772	166%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	18	8	10	135%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	5,048	29	5,019	17053%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	14,319	3,518	10,801	307%
รวมหนี้สิน	25,287	7,585	17,702	233%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 6,551 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,097 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 351 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 9,185 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างปี จำนวน 4,196 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 108 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวนและสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเงินหยวน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 เท่ากับ 5.2507 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563 : 4.6187 บาทต่อ 1 หยวน) และอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2564 เท่ากับ 33.4199 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563 : 30.0371 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 488 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 51 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,409 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 971 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 50 ล้านบาท
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ จำนวน 2,634 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,153 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 78 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากการเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 729 ล้านบาท โดยหลักใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่น ๆ จำนวน 445 ล้านบาท และภาษีโรงเรือนค้ำจ่าย จำนวน 122 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 82 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 324 ล้านบาท ประกอบด้วยเจ้าหนี้ค่าซื้อถ่านหิน จำนวน 262 ล้านบาท ดอกเบี้ยค้ำจ่าย จำนวน 43 ล้านบาท ค่าบริหารจัดการค้ำจ่าย จำนวน 4 ล้านบาท และเงินทดรองรับ จำนวน 15 ล้านบาท
 4. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ จำนวน 18 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 9,253 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,772 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 166 เป็นผลสุทธิจากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นจำนวน 7,127 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) และการจัดประเภทจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 1,409 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 54 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวนและเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนและเงินสกุลเหรียญสหรัฐ
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ จำนวน 5,048 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5,019 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 4,994 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และ เพิ่มขึ้นจากหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ จำนวน 25 ล้านบาท

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 49,580 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,602 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	45,636	41,109	4,527	11%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,944	869	3,075	354%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	49,580	41,978	7,602	18%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2564 จำนวน 3,127 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสด จำนวน 903 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากกำไรจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 2,951 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3,075 ล้านบาท จากการลงทุนเพิ่มในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2,907 ล้านบาท และจากกำไรของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 168 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 1,981 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 439 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 34 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 0.38 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563: 0.07 เท่า)

4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 จำนวน 466 ล้านบาท (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 112 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(368)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(16,053)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	16,774
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	354
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	112
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,169
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	2,635

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 368 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 5,535 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 5,649 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 165 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 89 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 16,053 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 937 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 58 ล้านบาท
- เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงิน จำนวน 1,742 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 138 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 770 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 216 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติเพื่อขยายธุรกิจไปยังประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 14,790 ล้านบาท
- ลงทุนในการร่วมค้าโรงไฟฟ้านาโกโซ ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 2,679 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงิน จำนวน 1,874 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 139 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 16,774 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 16,307 ล้านบาท
- จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 5,167 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,721 ล้านบาท
- เงินสดรับสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 2,907 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 13 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 1,981 ล้านบาท