



# QUALITY MEGAWATTS

## FOR SUSTAINABLE VALUE

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ  
สำหรับปี 2566

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



## 1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปู เพาเวอร์ ยังคงเดินหน้าสร้างความเติบโตอย่างต่อเนื่อง มุ่งเน้นขยายธุรกิจไปยังประเทศที่มีความเติบโตของความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้า โดยในเดือนกรกฎาคม ปี 2566 บริษัทฯ เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ซึ่งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ที่ตั้งอยู่ในรัฐเท็กซัส นับเป็นความสำเร็จอย่างยิ่งในการขยายธุรกิจไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกาในช่วงเวลาอันเหมาะสม เสริมสร้างผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งและสร้างกระแสเงินสดได้อย่างมั่นคง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังคงให้ความสำคัญกับการสร้างเสถียรภาพด้านพลังงาน โดยยังคงมุ่งมั่นในการรักษาประสิทธิภาพ และความพร้อมของระบบการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าต่างๆ แห่งให้สามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าไปยังชุมชนและสังคมได้อย่างมั่นคงและต่อเนื่อง

ปี 2566 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 5,319 ล้านบาท ทั้งนี้ถ้าไม่รวมกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่และขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงิน บริษัทฯ มีกำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 2,039 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 74% จากกำไรสุทธิที่ไม่รวมกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนและกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงินในปี 2565 บริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย หรือ EBITDA<sup>1</sup> จำนวน 12,262 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,981 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 จากปีก่อน โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา อีกทั้งมีการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโรงไฟฟ้า CHPs, โรงไฟฟ้า SLG ที่สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า BLCF ที่เดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ และได้มีการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติมจากจำนวนชั่วโมงการผลิตตามสัญญาได้ครบถ้วนแล้วอีกด้วย

บริษัทฯ รายงานรายได้รวมจำนวน 30,443 ล้านบาท โดยมาจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา จำนวน 23,988 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 36 เมื่อเทียบกับปีก่อน และมีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) จำนวน 6,455 ล้านบาท ลดลง ร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยหลักมาจากปริมาณขายไฟที่ลดลง บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้น 10,557 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 338% จาก

<sup>1</sup> หมายเหตุ EBITDA รวมกำไร(ขาดทุน)สุทธิที่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงิน

ปีก่อน และมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ 35% เพิ่มขึ้นจาก 10% ในปีก่อน เนื่องจากอัตรากำไรขั้นต้นที่ดีขึ้นทั้งจากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา สาเหตุหลักมาจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัสในไตรมาสที่ 3 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยหลักจากต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยลดลง

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 5,009 ล้านบาท โดยส่วนหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC จำนวน 3,023 ล้านบาท โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1,057 ล้านบาท โรงไฟฟ้า HPC และ BLCP มีค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF ที่อยู่ในระดับสูง ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 88 ตามลำดับ แสดงถึงการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้โรงไฟฟ้า BLCP ยังมีความสามารถในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติมจากจำนวนชั่วโมงการผลิตตามสัญญาได้ครบถ้วนแล้ว (Outside CAH) จำนวน 861 ชั่วโมง โรงไฟฟ้า SLG รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 122 ล้านบาท เนื่องจกปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี ทำให้สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง โรงไฟฟ้า Nakoso รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 150 ล้านบาท เกิดจากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานมีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนจำนวน 957 ล้านบาท ลดลง 1,145 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยหลักมาจากไม่มีรายการกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนเหมือนปีก่อน แม้ว่าในปี 2566 จะมีการรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่

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

## 2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ 2565

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2566	ปี 2565	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	30,443	24,501	5,942	24%
ต้นทุนขาย	(19,886)	(22,090)	2,204	10%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>10,557</b>	<b>2,411</b>	<b>8,146</b>	<b>338%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(2,254)	(1,887)	(367)	-19%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	5,009	6,350	(1,341)	-21%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	(4,418)	217	(4,635)	-2137%
ต้นทุนทางการเงิน	(2,054)	(897)	(1,157)	-129%
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>6,840</b>	<b>6,194</b>	<b>646</b>	<b>10%</b>
ภาษีเงินได้	(402)	(44)	(358)	805%
<b>กำไรสุทธิสำหรับงวด</b>	<b>6,438</b>	<b>6,150</b>	<b>288</b>	<b>5%</b>
<b>ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>5,319</b>	<b>5,739</b>	<b>(420)</b>	<b>-7%</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,119	411	708	172%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	1.745	1.883	(0.138)	-7%

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 5,319 ล้านบาท โดยกำไรสุทธิดังกล่าวได้รวมผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 807 ล้านบาท ตามสัดส่วนการลงทุน และมีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่สำหรับธุรกิจแบตเตอรี่ของบริษัทร่วม 1,336 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2565 มีกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 91 ล้านบาทตามสัดส่วนการลงทุน และมีรายการกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน 2,897 ล้านบาท กรณีไม่รวมรายการดังกล่าวกลุ่มบริษัทจะมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยกำไรที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II อีกทั้งมีอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มสูงขึ้นโดยหลักจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัสในไตรมาสที่ 3 ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากต้นทุนถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โรงไฟฟ้า SLG ที่สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กอปรกับการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า BLCF ซึ่งมีการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ อย่างไรก็ตาม มี การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของธุรกิจโรงไฟฟ้า HPC จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงและการหยุด

เดินเครื่องนอกแผน และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า Nakoso จากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้นเพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2566 มีดังต่อไปนี้

### รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 30,443 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,942 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 6,404 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนลดลง จำนวน 462 ล้านบาท ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หยวนต่อตัน)	
	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2565
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhengding CHP	279.28	285.08	1.42	1.46	0.42	0.41	144.72	97.73
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	484.38	463.54	3.34	2.83	0.40	0.40	125.32	111.77
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	226.28	340.80	1.63	1.79	0.40	0.45	172.23	193.82
รวม โรงไฟฟ้า CHP	989.95	1,089.42	6.39	6.08	0.41	0.42	141.61	132.59
	(กิกะวัตต์ชั่วโมง)				(เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง)			
โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ	5,415.74	3,810.30	-	-	69.65	74.71	-	-

### โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ร่วมในสาธารณรัฐ ประชาชนจีน ลดลงจำนวน 462 ล้านบาท

รายได้ที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. ลดลงจำนวน 275 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากปริมาณความต้องการที่ลดลงของนิคมอุตสาหกรรมซึ่งเป็นลูกค้าของโรงไฟฟ้า Zhouping CHP ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าวรวมลดลง จำนวน 99.47 กิกะวัตต์ชั่วโมง และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงลดลง 0.01 หยวน ซึ่งราคาขายเฉลี่ยในปี 2566 เท่ากับ 0.41 หยวน (ปี 2565 เท่ากับ 0.42 หยวน)
2. เพิ่มขึ้นจำนวน 484 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่น ๆ ซึ่งเป็นผลจากความการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้า Luannan CHP ทำให้ปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น จำนวน 0.31 ล้านตัน

และราคาขายเฉลี่ยไอน้ำและอื่น ๆ ต่อตันเพิ่มขึ้น จำนวน 9.02 หยวน ราคาขายเฉลี่ยในปี 2566 เท่ากับ 141.61 หยวน (ปี 2565: 132.59 หยวน)

- ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 671 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน มีผลทำให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในปี 2566 เท่ากับ 4.9165 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2565 : 5.2108 บาทต่อ 1 หยวน)

### โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้น จำนวน 6,404 ล้านบาท

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นโดยหลักใหญ่จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ซึ่งมีผลทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 1,605.45 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลง 5.06 เหรียญสหรัฐ สาเหตุหนึ่งจากต้นทุนแก๊สธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยในปี 2566 เท่ากับ 69.65 เหรียญสหรัฐ (ปี 2565: เท่ากับ 74.71 เหรียญสหรัฐ)

### ต้นทุนขาย ลดลงร้อยละ 10

ต้นทุนขายในปี 2566 จำนวน 19,886 ล้านบาท ลดลง 2,204 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 1,183 ล้านบาท เกิดจาก
  - ต้นทุนถ่านหินลดลง จำนวน 970 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินต่อตันลดลง 149 หยวนต่อตัน ซึ่งในปี 2566 ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 1,035 หยวนต่อตัน (ปี 2565: 1,184 หยวนต่อตัน)
  - ผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาท จำนวน 213 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในปี 2566 เท่ากับ 4.9165 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2565 : 5.2108 บาทต่อ 1 หยวน)
- โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา ลดลงจำนวน 1,021 ล้านบาท โดยหลักใหญ่เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจำนวน 4.08 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต ซึ่งต้นทุนเฉลี่ยในปี 2566 เท่ากับ 2.58 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต (ปี 2565: 6.67 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต)

ฟุต) และผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้ต้นทุนขายลดลงเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ มาเป็นเงินสกุลบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2566 เท่ากับ 34.8022 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ปี 2565: 35.0614 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

**กำไรขั้นต้น**  
**เพิ่มขึ้นร้อยละ 338**

กำไรขั้นต้นจำนวน 10,557 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,146 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจาก

1. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 7,425 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อนจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ในประเทศสหรัฐอเมริกา และอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มสูงขึ้นโดยมีสาเหตุหลัก จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากอุณหภูมิที่สูงเป็นอย่างมากจากวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัสในไตรมาสที่ 3
2. เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 721 ล้านบาท จากปริมาณการขายไอน้ำ ที่เพิ่มขึ้นรวมถึงต้นทุนถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

**ค่าใช้จ่ายในการขายและ**  
**บริหาร เพิ่มขึ้นร้อยละ 19**

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 2,254 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 367 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ที่เข้าลงทุนในระหว่างปี และค่าใช้จ่ายเพื่อขยายธุรกิจไปยังธุรกิจค้าปลีกไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	1,057	580	477	82%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	3,023	3,691	(668)	-18%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	122	(290)	412	142%
บริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้านาโกโซ	(150)	267	(417)	-156%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	957	2,102	(1,145)	54%
<b>รวม</b>	<b>5,009</b>	<b>6,350</b>	<b>(1,341)</b>	<b>-21%</b>

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ  
จากบริษัทร่วมและ  
การร่วมค้า ลดลงร้อยละ 21**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลง 1,341 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า HPC และ PFMC จำนวน 668 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากผลประกอบการที่ลดลง จำนวน 375 ล้านบาทเนื่องจากการตรวจสอบโรงไฟฟ้าและการหยุดเดินเครื่องนอกแผนเพื่อซ่อมบำรุง และการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง จำนวน 293 ล้านบาท
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วมลงทุนโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 417 ล้านบาท เกิดจากการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสถียรภาพในระยะยาวของโรงไฟฟ้า
3. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 1,145 ล้านบาท โดยหลักจากปีก่อนมีการรับรู้กำไรจากการจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน 2,850 ล้านบาท ในขณะที่ปีนี้มีกำไรรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนใหม่สำหรับธุรกิจแบตเตอรี่ จำนวน 1,336 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 477 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น จำนวน 309 ล้านบาท รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวมจำนวน 168 ล้านบาท
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 412 ล้านบาท เกิดจากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้า และการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ต่ำ ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

**รายได้และ(ค่าใช้จ่าย) อื่นๆ**

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ จำนวน 4,418 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 5,091 ล้านบาท เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 3,478 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1,613 ล้านบาท
2. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 246 ล้านบาท



3. รายได้ค่าบริหารจัดการจำนวน 185 ล้านบาท เป็นค่าบริหารจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
4. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 36 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นงวด เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปีนี้ เท่ากับ 7.0796 หยวนต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ปี 2565 : 6.7296 หยวนต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
5. รายได้อื่น ๆ จำนวน 278 ล้านบาท ประกอบด้วย
  - รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 65 ล้านบาท
  - รายได้จากการขายซีเมนต์และวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 13 ล้านบาท
  - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการผลิตไฟฟ้า จำนวน 90 ล้านบาท
  - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีนในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้า จำนวน 73 ล้านบาท
  - รายได้อื่น ๆ จำนวน 37 ล้านบาท

**ดอกเบี้ยจ่ายและ  
ต้นทุนทางการเงิน  
เพิ่มขึ้นร้อยละ 129**

**ภาษีเงินได้นิติบุคคล  
เพิ่มขึ้นร้อยละ 805**

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 2,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,157 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากดอกเบี้ยเงินกู้ยืมเพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 402 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 358 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ประกอบด้วย

1. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 262 ล้านบาท จากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากการใช้ผลขาดทุนทางภาษีของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
2. การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้ จำนวน 96 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 5,319 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน จำนวน 420 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 1.745 บาทต่อหุ้น (ปี 2565: 1.883 บาทต่อหุ้น)

### 3. งบแสดงฐานะการเงินรวม

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

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	98,903	77,665	21,238	27%
หนี้สิน	44,226	24,873	19,353	78%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	54,677	52,792	1,885	4%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 98,903 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,238 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 27 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9,352	4,055	5,297	131%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	276	58	218	378%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,086	1,754	332	19%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	1,274	1,101	173	16%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปี	-	50	(50)	-100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	855	4,652	(3,797)	-82%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>13,843</b>	<b>11,670</b>	<b>2,173</b>	<b>19%</b>
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	45,809	40,513	5,296	13%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	37,450	22,876	14,574	64%
สินทรัพย์สิทธิการให้	545	567	(22)	-4%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	1,256	1,925	(669)	-35%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b>85,060</b>	<b>65,995</b>	<b>19,065</b>	<b>29%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>98,903</b>	<b>77,665</b>	<b>21,238</b>	<b>27%</b>

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 9,352 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,297 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 131 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม จำนวน 276 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 218 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 378 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 1,344 ล้านบาท และไถ่ถอนจำนวน 1,120 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 6 ล้านบาท
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 2,086 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 332 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 580 ล้านบาท เป็นผลจากการ

เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนลดลง จำนวน 161 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 87 ล้านบาท

- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 1,274 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 173 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16 จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 367 ล้านบาท โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 35 ล้านบาท และผลขาดทุนจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 229 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 855 ล้านบาท ลดลง 3,797 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 82 เกิดจาก
  1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,890 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น จำนวน 1,912 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 22 ล้านบาท
  2. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,581 ล้านบาท เกิดจากการจัดประเภทเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 160 ล้านบาท และรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจำนวน 1,741 ล้านบาท
  3. ลดลงจากดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 424 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 139 ล้านบาท การรับชำระดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 547 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 16 ล้านบาท
  4. เพิ่มขึ้นจากรายได้ค้างรับและลูกหนี้อื่น ๆ จำนวน 98 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลงจากปีก่อนจำนวน 164 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า ซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	-	50	(50)	-100%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	114	(114)	-100%
<b>รวม</b>	-	<b>164</b>	<b>(164)</b>	<b>-100%</b>

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 45,809 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,296 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13 ประกอบด้วย การเพิ่มการลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 1,918 ล้านบาท และการลงทุนในการร่วมค้า BKV-BPP Cotton Cove ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 316 ล้านบาท รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 5,009 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 27 ล้านบาท สุทธิกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 897 ล้านบาท และการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 1,077 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 37,450 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,574 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 64 โดยหลักใหญ่เป็นผลจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II จำนวน 15,795 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 986 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 263 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 1,548 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 396 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 545 ล้านบาท ลดลง 22 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เกิดจากการเพิ่มขึ้นในระหว่างปี จำนวน 26 ล้านบาท สุทธิกับค่าตัดจำหน่ายจำนวน 30 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 18 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,256 ล้านบาท ลดลง 669 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 35 เกิดจาก
  1. ลดลงจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 588 ล้านบาท เกิดจากการให้เงินให้กู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้นจำนวน 55 ล้านบาท และการจัดประเภทจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 160 ล้านบาท รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 478 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 5 ล้านบาท
  2. ลดลงจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 101 ล้านบาท จากการใช้ผลขาดทุนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
  3. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 20 ล้านบาท

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 44,226 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 19,353 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 78 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,394	242	2,152	891%
เจ้าหนี้การค้า	212	220	(8)	-3%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,659	1,231	428	35%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	9	13	(4)	-30%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>9,888</b>	<b>9,386</b>	<b>502</b>	<b>5%</b>
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	25,125	9,860	15,265	155%
หุ้นกู้ สุทธิ	5,493	5,492	1	0%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	21	4	17	382%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	3,699	131	3,568	2724%
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>34,338</b>	<b>15,487</b>	<b>18,851</b>	<b>122%</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>44,226</b>	<b>24,873</b>	<b>19,353</b>	<b>78%</b>

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,394 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,152 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 891 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 5,057 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 2,890 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 15 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทเทียบกับเงินสกุลหยวน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 เท่ากับ 4.8071 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 4.9664 บาทต่อ 1 หยวน)
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,659 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 428 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 35 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 3,499 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 3,069 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาท

- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 5,614 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,066 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 27 เกิดจาก
  1. ลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 4,386 ล้านบาท เกิดจากการกู้เงินเพิ่มขึ้นจำนวน 276 ล้านบาทและชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 1,051 ล้านบาท รวมถึงการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเป็นเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 3,593 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 18 ล้านบาท
  2. ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 236 ล้านบาท
  3. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,495 ล้านบาท
  4. ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น จำนวน 61 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 25,125 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,265 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 155 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทจากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 3,499 ล้านบาท กู้เพิ่มในระหว่างงวดจำนวน 19,651 ล้านบาท ส่วนใหญ่เพื่อสนับสนุนการขยายการลงทุนในประเทศสหรัฐอเมริกา และชำระคืนเงินกู้จำนวน 408 ล้านบาท โดยมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 479 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 เท่ากับ 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 3,699 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,568 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2,724 โดยส่วนใหญ่จากการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 3,593 ล้านบาท

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 54,677 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,885 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	50,185	48,481	1,704	4%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,492	4,311	181	4%
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>54,677</b>	<b>52,792</b>	<b>1,885</b>	<b>4%</b>

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2566 จำนวน 5,319 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 181 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 399 ล้านบาท
- ลดลงจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 1,118 ล้านบาท
- ลดลงจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 762 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 2,133 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่าใหม่ของสำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน จำนวน 1 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 0.44 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565: 0.24 เท่า)

## 4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 5,297 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 78 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,754
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(13,426)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	15,048
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น สุทธิ</b>	<b>5,375</b>
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(78)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	4,055
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี</b>	<b>9,352</b>

#### 4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 3,754 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 11,708 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 5,779 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 2,061 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 114 ล้านบาท

#### 4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 13,426 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 1,242 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 653 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 1,120 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,131 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากการซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple II ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 15,930 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 1,010 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วม จำนวน 1,918 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า BKV-BPP Cotton Cove ประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 316 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 55 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 1,343 ล้านบาท

#### 4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 15,048 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 24,702 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 275 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 6,367 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,051 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายคืนสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 13 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 2,133 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย จำนวน 365 ล้านบาท