



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2569

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

1. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ยังคงมุ่งเน้นการบริหารพอร์ตสินทรัพย์อย่างมีประสิทธิภาพ ท่ามกลางความผันผวนของเศรษฐกิจและตลาดพลังงานในหลายภูมิภาค โดยให้ความสำคัญกับการรักษาเสถียรภาพของกระแสเงินสด การควบคุมต้นทุน และการต่อยอดธุรกิจพลังงานที่สอดคล้องกับทิศทางการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

ทั้งนี้ การควบบริษัทระหว่างบริษัทฯ และบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) (“BANPU”) ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยมีการจดทะเบียนควบบริษัทเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2569 ส่งผลให้ บริษัทฯ และ BANPU สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคล และเกิดบริษัทใหม่ภายใต้ชื่อ “บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)” (“บริษัทใหม่”) ซึ่งรับโอนทรัพย์สิน หนี้ สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทตามกฎหมาย โดยหลักทรัพย์ของบริษัทใหม่เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) ในวันที่ 4 สิงหาคม 2569 ทั้งนี้ การควบบริษัทดังกล่าวเป็นเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน และเป็นส่วนหนึ่งของการปรับโครงสร้างธุรกิจของกลุ่มบ้านปู เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน การจัดสรรเงินทุน และเสริมความคล่องตัวในการขับเคลื่อนกลยุทธ์การเติบโตในระยะยาว ภายใต้โครงสร้างใหม่ กลุ่มบริษัทจะสามารถบริหารพอร์ตธุรกิจพลังงานได้อย่างบูรณาการ ครอบคลุมทั้งธุรกิจพลังงานต้นน้ำ ธุรกิจผลิตไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน ระบบกักเก็บพลังงาน และธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้อง

สำหรับผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2569 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ 952 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 25 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP ที่ลดลงจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้า HPC ลดลงตามรายได้ที่ลดลงจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ค่า EAF ของโรงไฟฟ้า BLCP และ HPC ยังคงอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 99 และร้อยละ 90 ตามลำดับ นอกจากนี้ผลการดำเนินงานจากธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาลดลง จากการลดสัดส่วนการถือหุ้นใน Power JV ประกอบกับผลการดำเนินงานที่อ่อนตัวลงตามราคาขายไฟฟ้าที่ลดลงท่ามกลางสภาพอากาศที่ไม่รุนแรง (Mild Weather) ซึ่งกดดันราคาตลาดไฟฟ้า

ณ สิ้นไตรมาสฐานการเงินของบริษัท แข็งแกร่งขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุนลดลงเหลือ 0.22 เท่า จาก 0.47 เท่า ณ สิ้นปี 2568 ภายหลังการชำระคืนเงินกู้และหุ้นกู้ในระหว่างงวด ซึ่งเป็นรากฐานทางการเงินที่มั่นคงสำหรับบริษัทใหม่ภายหลังการควบรวม

ข้อจำกัดความรับผิดชอบ (DISCLAIMER)

บริษัทฯ ไม่มีการรับรองหรือรับประกันใด ๆ เกี่ยวกับความคิดเห็น การคาดการณ์ หรือค่าแถลงของ พันธมิตร หรือบุคคลภายนอกอื่น ๆ ข้อมูลแนวโน้มทางการเงินหรือข้อความที่เป็นการคาดการณ์อนาคต ซึ่งรวมถึงไม่จำกัดเพียงตัวชี้วัดทางการเงิน เช่น EBITDA และกำไรสุทธิ ที่อาจออกหรือเผยแพร่โดย พันธมิตร หรือบุคคลภายนอกอื่น ๆ นั้น เป็นความคิดเห็นของบุคคลหรือหน่วยงานดังกล่าวแต่เพียงผู้เดียว และไม่สะท้อนมุมมองของบริษัทฯ บริษัทฯไม่มีส่วนรับผิดชอบต่อความถูกต้อง ความน่าเชื่อถือ หรือการเกิดขึ้นจริงในอนาคตของข้อความดังกล่าว นอกจากนี้การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวเป็นแนวปฏิบัติทั่วไปของตลาด (Market Practices) ในประเทศที่บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ บริษัทฯไม่ได้ทำการติดตาม ตรวจสอบความถูกต้อง หรือควบคุมความคิดเห็นหรือค่าแถลงของบุคคลภายนอก และไม่ได้นำมาใช้ในการรับรองหรือรับผิดชอบต่อเนื้อหาหรือการนำไปใช้แต่อย่างใด ทั้งนี้ บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก เช่น ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ตลอดจนกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมในประเทศที่บริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและแนวโน้มทางการเงินของบริษัทฯ ภายใต้สถานการณ์ใด ๆ บริษัทฯจะไม่รับผิดชอบต่อความเสียหายใด ๆ ไม่ว่าจะเป็นความเสียหายโดยตรง ทางอ้อม โดยบังเอิญ เป็นผลสืบเนื่อง หรือความเสียหายพิเศษที่เกิดขึ้นจากการพึ่งพาหรือการใช้ข้อมูลดังกล่าว

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 และ 2568 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 และ 2568

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ปี 2569	ไตรมาส 2 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	917	6,557	(5,640)	-86%
ต้นทุนขาย	(865)	(5,597)	4,732	85%
กำไรขั้นต้น	52	960	(908)	-95%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(271)	(468)	197	42%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,028	1,328	(300)	-23%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	20	432	(412)	-95%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	47	(207)	254	123%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	260	229	31	14%
ต้นทุนทางการเงิน	(161)	(624)	463	74%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	975	1,650	(675)	-41%
ภาษีเงินได้	(16)	(89)	73	82%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	959	1,561	(602)	-39%
ส่วนของบริษัทใหญ่	952	1,272	(320)	-25%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7	289	(282)	-98%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.312	0.417	(0.105)	-25%

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 952 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 320 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 25 โดยสาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP ที่ลดลงจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เพิ่มขึ้น รวมถึงการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้า HPC ที่ลดลงตามรายได้จากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ผลการดำเนินงานจากธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาลดลง ทั้งจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในไตรมาสก่อนและผลการดำเนินงานของ Power JV ที่อ่อนตัวลง อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน และผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่และธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2569 มีดังต่อไปนี้

รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 917 ล้านบาท ลดลง 5,640 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 86 เมื่อเทียบกับ ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าของกลุ่มธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ สหรัฐอเมริกา จำนวน 5,644 ล้านบาท ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ส่งผลให้บริษัท เปลี่ยนมารับรู้ผลการดำเนินงานตามวิธีส่วนได้เสีย (Equity method) ในขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่นๆ (หยวนต่อตัน)	
100 % Basis	ไตรมาส 2/2569	ไตรมาส 2/2568	ไตรมาส 2/2569	ไตรมาส 2/2568	ไตรมาส 2/2569	ไตรมาส 2/2568	ไตรมาส 2/2569	ไตรมาส 2/2568
โรงไฟฟ้า Zhengding CHP	18.71	27.76	0.05	0.06	0.50	0.48	212.29	212.82
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	69.44	55.08	0.65	0.57	0.43	0.44	123.14	129.78
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	28.06	57.53	0.27	0.32	0.41	0.42	168.43	146.58
รวม โรงไฟฟ้า CHP	116.21	140.37	0.97	0.95	0.44	0.44	140.63	140.38

ธุรกิจไฟฟ้า ในประเทศ สหรัฐอเมริกา ลดลง จำนวน 5,644 ล้านบาท

รายได้จากการขายไฟฟ้าของธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาลดลง เป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในช่วงปลายเดือนมกราคม 2569 ทำให้ไตรมาสนี้ไม่มีการรับรู้รายได้จากธุรกิจดังกล่าว ในขณะที่ไตรมาสเดียวกันของปีก่อนมีการรับรู้รายได้จากธุรกิจดังกล่าวทั้งไตรมาส

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาท

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. เพิ่มขึ้นจำนวน 23 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไอน้ำและอื่นๆ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าจากโรงไฟฟ้า Luannan โดยมีปริมาณการขายไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น จำนวน 0.02 ล้านตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำและอื่นๆ ต่อตันเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้ เท่ากับ 140.63 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 2 ปี 2568: 140.38 หยวนต่อตัน)
2. ลดลงจำนวน 24 ล้านบาท จากรายได้ค่าขายไฟฟ้า เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าโรงไฟฟ้า Zhengding และโรงไฟฟ้า Zouping ที่ลดลง ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลงรวมจำนวน 24.16 กิโลวัตต์ชั่วโมง
3. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวน จำนวน 5 ล้านบาท โดยเงินสกุลบาทได้อ่อนค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาทในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.7886 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2568 : 4.5806 บาทต่อ 1 หยวน)

ต้นทุนขาย ลดลงร้อยละ 85

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้จำนวน 865 ล้านบาท ลดลง 4,732 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดดังต่อไปนี้

1. ธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา ลดลงจำนวน 4,792 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสนี้ไม่มีการรับรู้ต้นทุนขายจากธุรกิจดังกล่าว อันเป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในช่วงปลายเดือนมกราคม 2569 ในขณะที่ไตรมาสเดียวกันของปีก่อนมีการรับรู้ต้นทุนขายทั้งไตรมาส
2. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท เกิดจาก
 - ต้นทุนถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 54 ล้านบาท เกิดจากต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้น 112 หยวนต่อตัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16 โดยในไตรมาสนี้ต้นทุนเฉลี่ย เท่ากับ 823 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 2 ปี 2568: 711 หยวนต่อตัน)
 - ผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาท จำนวน 6 ล้านบาท มีผลทำให้ต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าต้นทุนขายในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลหยวนในไตรมาสนี้ เท่ากับ 4.7886 บาทต่อ 1 หยวน (ไตรมาส 2 ปี 2568 : 4.5806 บาทต่อ 1 หยวน)

กำไรขั้นต้น ลดลงร้อยละ 95

กำไรขั้นต้นจำนวน 52 ล้านบาท ลดลง 908 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. ลดลงจากผลการดำเนินงานของธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 852 ล้านบาท จากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนในระหว่างไตรมาสหนึ่งที่ผ่านมา
2. ลดลงจากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 56 ล้านบาท โดยหลักจากต้นทุนถ่านหินที่เพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและ บริหาร ลดลงร้อยละ 42

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารรวมจำนวน 271 ล้านบาท ลดลง 197 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่ลดลงจากค่าใช้จ่ายบริหารของธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา ภายหลังจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วน

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เปลี่ยนแปลง	
	ไตรมาส 2/2569	ไตรมาส 2/2568	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	193	445	(252)	-57%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	824	1,056	(232)	-22%
โรงไฟฟ้าซานซีลู่วง	12	25	(13)	-52%
บริษัท BKV-BPP จำกัด	8	-	8	100%
บริษัท บ้านปู เน็กซ์ จำกัด	(14)	(197)	183	93%
บริษัท BKV-BPP Cotton Cove จำกัด	5	(1)	6	728%
รวม	1,028	1,328	(300)	-23%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ จากบริษัทร่วมและ

การร่วมค้า

ลดลงร้อยละ 23

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ลดลง 300 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจาก

1. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 252 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ค่า EAF ยังคงอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 99
2. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า HPC และ PFMC จำนวน 232 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ลดลงจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ค่า EAF ยังคงอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 90
3. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้า SLG จำนวน 13 ล้านบาท โดยหลักจากต้นทุนถ่านหินที่เพิ่มขึ้น
4. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงาน จำนวน 183 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการร่วมลงทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน รวมถึงผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่และธุรกิจซื้อขายพลังงานในประเทศญี่ปุ่น
5. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 8 ล้านบาท จากการเปลี่ยนสถานะของ Power JV จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม ซึ่งเป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วน
6. การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของธุรกิจดักจับและกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture and Sequestration: CCS) ในประเทศสหรัฐอเมริกา เพิ่มขึ้นจำนวน 6 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส

กำไร (ขาดทุน) สุทธิจาก การวัดมูลค่าเครื่องมือ ทางการเงิน

กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ จำนวน 20 ล้านบาท ประกอบด้วยกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 12 ล้านบาทจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 8 ล้านบาท

กำไร (ขาดทุน) สุทธิจาก อัตราแลกเปลี่ยน

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 47 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เป็นเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เท่ากับ 33.2703 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 : 32.8376 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่น ๆ

รายได้อื่น ๆ จำนวน 260 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 153 ล้านบาท
2. รายได้ค่าบริการจัดการจำนวน 53 ล้านบาท เป็นค่าบริการจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน การร่วมค้าและบริษัทร่วม
3. กำไรจากการจำหน่ายสิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion revenue rights (CRR)) จำนวน 57 ล้านบาท สุทธิกับขาดทุนจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าง่วงหน้าผ่านตลาด Intercontinental Exchange (ICE) จำนวน 20 ล้านบาท รวมเป็นจำนวน 37 ล้านบาท
4. รายได้อื่น ๆ จำนวน 17 ล้านบาท

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุน ทางการเงิน ลดลงร้อยละ 74

ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 161 ล้านบาท ลดลง 463 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา

ภาษีเงินได้นิติบุคคล ลดลงร้อยละ 82

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 16 ล้านบาท ลดลง 73 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการลดลงของภาษีจากธุรกิจไฟฟ้าในประเทศจีน 16 ล้านบาท และจากภาษีของธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา 56 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 จำนวน 952 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 320 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.312 บาทต่อหุ้น (ไตรมาส 2 ปี 2568: 0.417 บาทต่อหุ้น)

3. ฐานะการเงินรวม

ฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เปรียบเทียบกับฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	81,489	94,481	(12,992)	-14%
หนี้สิน	23,653	41,035	(17,382)	-42%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	57,836	53,446	4,390	8%

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 81,489 ล้านบาท ลดลง 12,992 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวมปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ส่งผลให้ Power JV เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	สินทรัพย์รวม		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7,416	6,513	903	14%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	582	806	(224)	-28%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	1,281	2,177	(896)	-41%
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	698	1,329	(631)	-47%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4,186	1,682	2,504	149%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	14,163	12,507	1,656	13%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	48,563	43,963	4,600	10%
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4,838	-	4,838	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	7,384	32,252	(24,868)	-77%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	713	559	154	28%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,828	5,200	628	12%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	67,326	81,974	(14,648)	-18%
รวมสินทรัพย์	81,489	94,481	(12,992)	-14%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 7,416 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 903 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม จำนวน 582 ล้านบาท ลดลง 224 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 28 จากการไถ่ถอนจำนวน 656 ล้านบาท ลงทุนเพิ่มในระหว่างงวดจำนวน 377 ล้านบาท กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมจำนวน 8 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวน 47 ล้านบาท
- ลูกหนี้การค้า สุทธิ จำนวน 1,281 ล้านบาท ลดลง 896 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 41 สาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาที่ลดลง ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา

- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ จำนวน 698 ล้านบาท ลดลง 631 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 47 จากธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 660 ล้านบาท และจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 26 ล้านบาท สุทธิกับผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 55 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 4,186 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,504 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 149 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 2,929 ล้านบาทภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา และมีการเปลี่ยนสถานะการลงทุนจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม
 2. เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 171 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยในระหว่างงวด จำนวน 212 ล้านบาท รวมถึงการรับรู้ดอกเบี้ยค้างรับของ Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 70 ล้านบาท ภายหลังการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม สุทธิกับการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 139 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 28 ล้านบาท
 3. เพิ่มขึ้นจากภาษีมูลค่าเพิ่มและภาษีจ่ายล่วงหน้า รวม 74 ล้านบาท
 4. เพิ่มขึ้นจากค่าบริหารจัดการค้างรับจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม 45 ล้านบาท
 5. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น 29 ล้านบาท
 6. ลดลงจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าจำนวน 244 ล้านบาท ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา
 7. ลดลงจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 500 ล้านบาท ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 48,563 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,600 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10 ประกอบด้วยการรับรู้เงินลงทุนของ Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา ภายหลังการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม จำนวน 2,223 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจำนวน 1,733 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 432 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1,029 ล้านบาท สุทธิกับการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 817 ล้านบาท
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 4,838 ล้านบาท เกิดจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยรับชำระค่าตอบแทนในรูปแบบหุ้นสามัญเพิ่มทุน

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 7,384 ล้านบาท ลดลง 24,868 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 77 เป็นผลจากการลดลงของสินทรัพย์ภายหลังจากการเปลี่ยนสถานะของ Power JV ในประเทศ สหรัฐอเมริกา จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม จำนวน 25,219 ล้านบาท การรับรู้ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 313 ล้านบาท การตัดจำหน่าย 10 ล้านบาท สุทธิกับการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 278 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 396 ล้านบาท
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 713 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 154 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 28 เกิดจากการเพิ่มขึ้นในระหว่างงวด จำนวน 119 ล้านบาท สุทธิกับค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด จำนวน 18 ล้านบาท และผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน จำนวน 53 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 5,828 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 628 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 493 ล้านบาท จากการให้บริษัทร่วมกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 862 ล้านบาท และการรับชำระคืนเงินให้กู้ยืม จำนวน 369 ล้านบาท
 2. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 101 ล้านบาทจากธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาและสิทธิในการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากธุรกิจไฟฟ้าในประเทศจีน
 3. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 37 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 4. เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 4 ล้านบาท เกิดจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา
 5. ลดลงจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น 7 ล้านบาท

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 23,653 ล้านบาท ลดลงจำนวน 17,382 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวมปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เปลี่ยนแปลง	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	7,560	5,050	2,510	50%
เจ้าหนี้การค้า	97	125	(28)	-22%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่กำหนดชำระในปี	1,010	1,291	(281)	-22%
ส่วนของหุ้นกู้ที่กำหนดชำระในปี สุทธิ	-	1,500	(1,500)	-100%
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	10	1	10%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,301	5,406	(4,105)	-76%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	9,979	13,382	(3,403)	-25%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	8,814	23,342	(14,528)	-62%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,996	3,996	-	100%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	125	3	122	4067%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	739	312	427	137%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	13,674	27,653	(13,979)	-51%
รวมหนี้สิน	23,653	41,035	(17,382)	-42%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 7,560 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,510 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50 เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 7,560 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนในระหว่างงวด จำนวน 5,050 ล้านบาท
- เจ้าหนี้การค้า จำนวน 97 ล้านบาท ลดลง 28 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22 ส่วนใหญ่ลดลงจากเจ้าหนี้ซื้อถ่านหินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,010 ล้านบาท ลดลง 281 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เป็นผลจากการลดลงของเงินกู้ยืมของ Power JV ซึ่งเป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วน และมีการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม จำนวน 294 ล้านบาท สุทธิกับการจัดประเภทของเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 355 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 356 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 14 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2569 เท่ากับ 33.2703 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2568 : 31.5826 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 1,301 ล้านบาท ลดลงจำนวน 4,105 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 76 เกิดจาก
 1. ลดลงจากส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 3,016 ล้านบาท
 2. ลดลงจากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นจำนวน 614 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากการลดลงของค่าใช้จ่ายค้างจ่ายของ Power JV ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วน
 3. ลดลงจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 256 ล้านบาท
 4. ลดลงจากเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าผู้ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 240 ล้านบาท
 5. ลดลงจากภาษีเงินได้ค้างจ่าย ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย และภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่ายรวมจำนวน 66 ล้านบาท
 6. ลดลงจากดอกเบี้ยค้างจ่าย 56 ล้านบาท
 7. เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้การค้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจากการซื้อถ่านหินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 143 ล้านบาท

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 8,814 ล้านบาท ลดลง 14,528 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 62 เป็นผลสุทธิจากการลดลงของเงินกู้ยืมของ Power JV ภายหลังการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วน จำนวน 14,141 ล้านบาท การจัดประเภทจากเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปีจำนวน 355 ล้านบาท และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลง ค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 32 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อน ค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญ สหรัฐ ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2569 เท่ากับ 33.2703 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2568 : 31.5826 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 738 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 426 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 137 เกิดจาก
 1. เพิ่มขึ้นจากหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 474 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากการใช้ ขาดทุนทางภาษีสะสมในอดีตจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนบางส่วนใน Power JV ในประเทศ สหรัฐอเมริกา
 2. ลดลงจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จำนวน 41 ล้านบาท
 3. ลดลงจากหนี้สินอื่นๆ จำนวน 7 ล้านบาท

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 57,836 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,390 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็น ผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	56,767	48,396	8,371	17%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,069	5,050	(3,981)	-79%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	57,836	53,446	4,390	8%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิ จำนวน 6,829 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยและการร่วมค้าที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 2,460 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดของบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 459 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 1,067 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3,981 ล้านบาท เป็นผลจากการจำหน่ายสิทธิ การลงทุนร้อยละ 25 ใน Power JV ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมเปลี่ยนแปลงไปตามโครงสร้างการลงทุนใหม่
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทาง การเงิน จำนวน 310 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สำหรับงบการเงิน รวมเท่ากับ 0.22 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568: 0.47 เท่า)

4. งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 903 ล้านบาท (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า จำนวน 297 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(977)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	2,003
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(420)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น สุทธิ	606
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	297
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	6,513
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นสุด	7,416

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 977 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 2,320 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 1,638 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 1,296 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 363 ล้านบาท

4.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,003 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- เงินสดรับจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนใน Power JV จำนวน 1,228 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 606 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 819 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 641 ล้านบาท
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย จำนวน 185 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 862 ล้านบาท
- เงินลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการจำนวน 253 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 361 ล้านบาท

4.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 420 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่ธนาคาร จำนวน 5,406 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนด จำนวน 1,500 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,067 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงิน จำนวน 7 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร จำนวน 7,560 ล้านบาท