

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

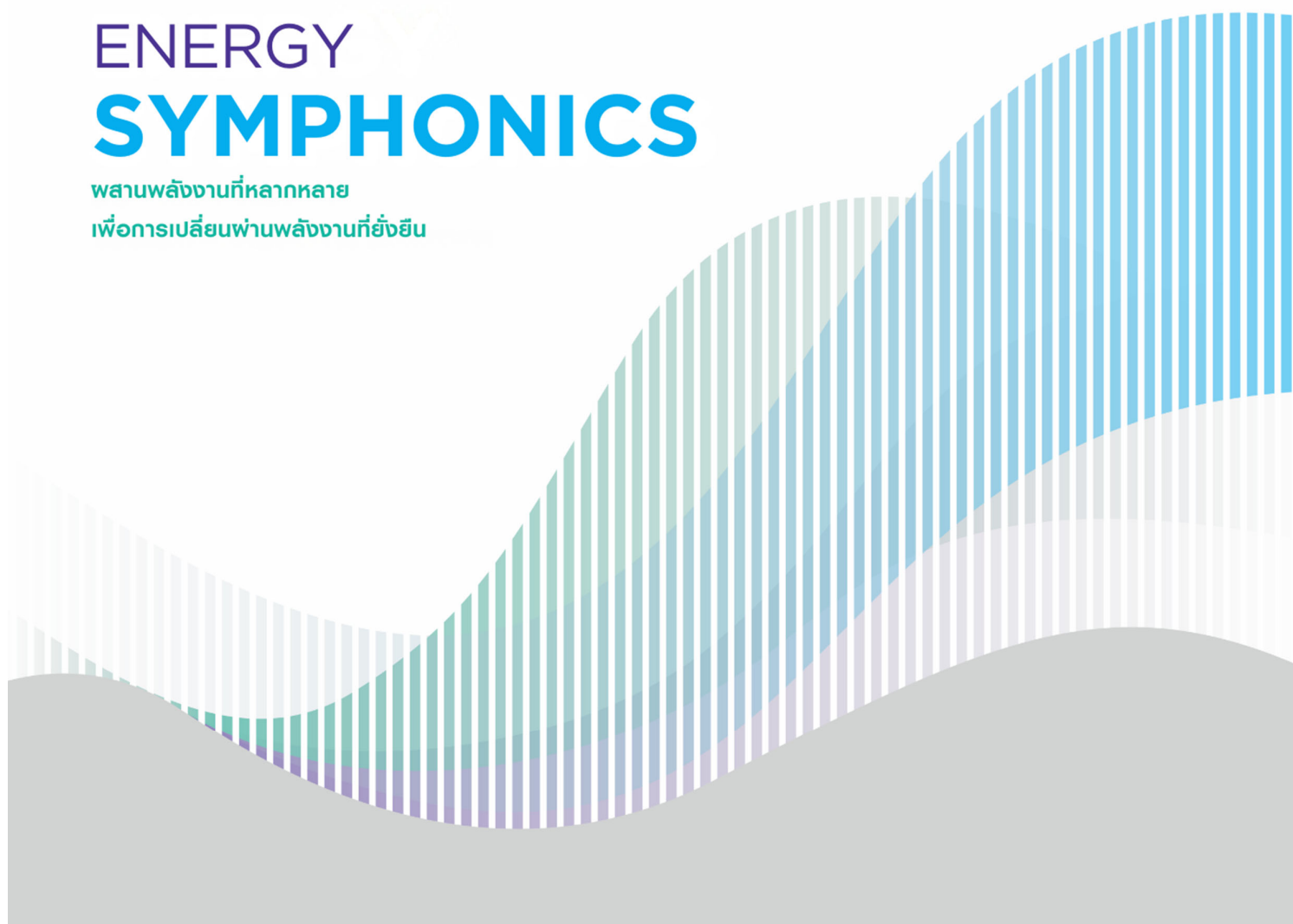
ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2568

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



ENERGY SYMPHONICS

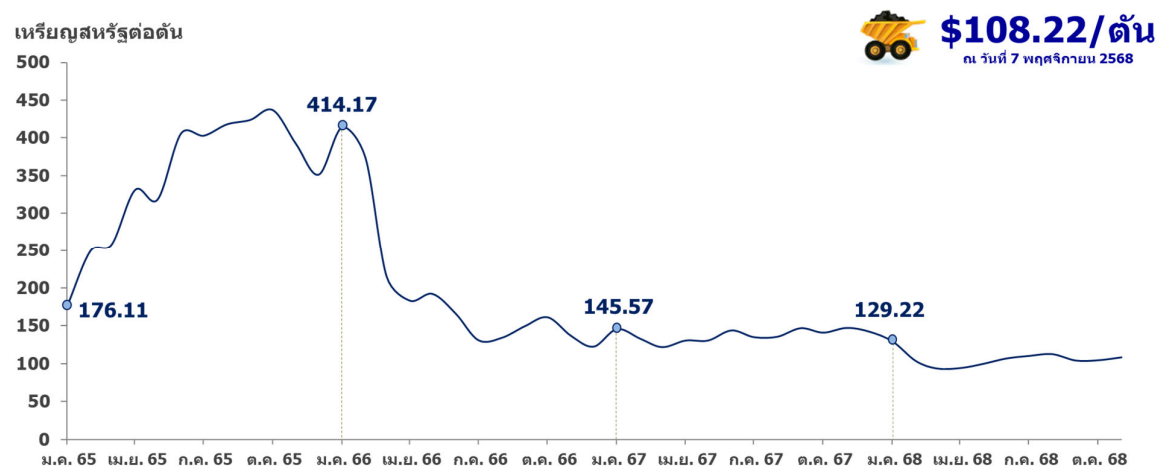
ผสานพลังงานที่หลากหลาย
เพื่อการเปลี่ยนผ่านพลังงานที่ยั่งยืน



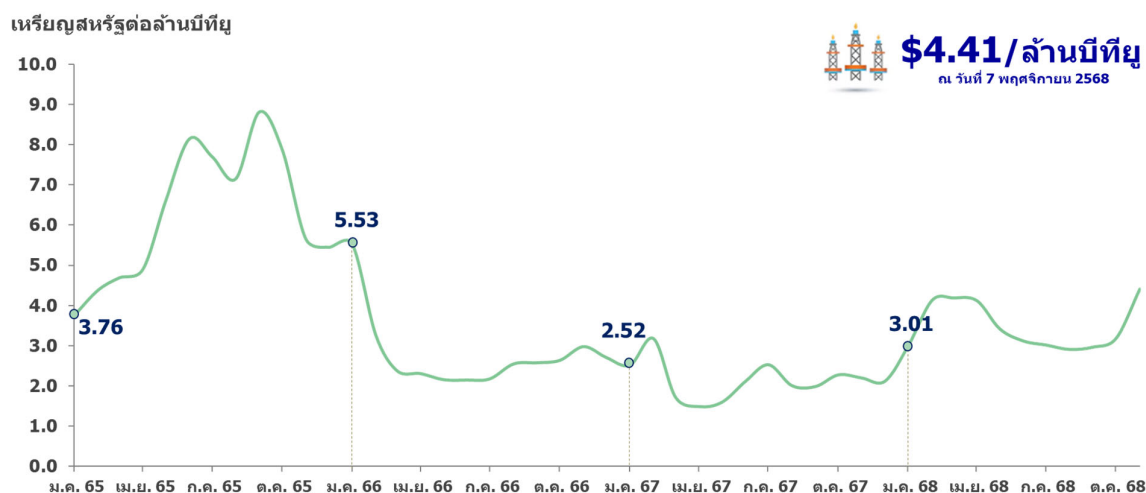
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

กราฟด้านล่างแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ตั้งแต่เดือนมกราคม ปี 2565 โดยในช่วงปี 2565-2566 ราคาได้พุ่งขึ้นสูงสุดเป็นประวัติการณ์จากวิกฤตความมั่นคงทางพลังงานในยุโรป ก่อนจะเริ่มปรับฐานลงสู่ระดับปกติในช่วงถัดมา (ปี 2566 - ปัจจุบัน) อันเป็นผลจากการที่อุปสงค์และอุปทานเริ่มเข้าสู่ภาวะสมดุล อีกครั้งหลังสินค้าคงคลังปรับตัวเข้าสู่ระดับที่เหมาะสมตามการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจโลก

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2565 – พฤศจิกายน 2568



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2565 – พฤศจิกายน 2568



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

การปรับโครงสร้างกลุ่มบ้านปูและการควบรวมกิจการ (Amalgamation) ระหว่าง BANPU และ BPP

เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2568 บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ("BANPU") โดยคณะกรรมการมีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัท เพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานสู่เฟสใหม่ (Next Phase) โดยมีเป้าหมายเพื่อสนับสนุนการดำเนินกลยุทธ์ Energy Symphonics เพื่อปลดล็อกมูลค่าในระยะยาว ให้มีการสร้างมูลค่าเพิ่มได้อย่างเต็มศักยภาพ และเพิ่มประสิทธิภาพของโครงสร้างกลุ่มธุรกิจ อีกทั้งเพิ่มความคล่องตัวในการดำเนินกลยุทธ์ พร้อมปรับตำแหน่งทางธุรกิจ (Positioning) และทิศทางการเติบโตของแต่ละธุรกิจให้มีความชัดเจน สอดคล้องกับช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนในธุรกิจพลังงานที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว โดยเฉพาะจากความต้องการพลังงานที่มีเสถียรภาพเพิ่มสูงขึ้น อันเนื่องมาจากการเติบโตของเทคโนโลยี AI และโครงสร้างพื้นฐานด้านดิจิทัล การปรับโครงสร้างดังกล่าวเป็นส่วนสำคัญในการสนับสนุนเป้าหมายของกลุ่มบ้านปูในปี 2573 อันได้แก่การเพิ่ม EBITDA เป็น 1.5 เท่า การลดสัดส่วน EBITDA ที่มาจากธุรกิจถ่านหินให้ต่ำกว่าร้อยละ 50 และการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก Scope 1 และ 2 ให้ลดลงร้อยละ 20 เพื่อมุ่งสู่เป้าหมาย Net Zero ภายในปี 2593 โดยจะดำเนินการผ่าน 3 กระบวนการสำคัญอันได้แก่

- 1.) การควบรวม (Amalgamation) ระหว่าง BANPU และ บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ("BPP") เพื่อจัดตั้งบริษัทใหม่ ("NewCo") ที่จะเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยการควบรวมดังกล่าวเพื่อช่วยลดความซับซ้อนของโครงสร้างกลุ่ม BANPU ยกกระดานการกำกับดูแลกิจการและส่งเสริมให้ BPP เป็นแพลตฟอร์ม "Power+" ที่มีความเชี่ยวชาญด้านธุรกิจไฟฟ้าโดยจะรวมกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานพื้นฐาน พลังงานหมุนเวียน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องไว้ภายใต้การบริหารจัดการเดียวกัน ซึ่งบริษัทใหม่ NewCo จะมีทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจำนวน 40,496,219,730 บาท จากหุ้นสามัญจำนวน 4,049,621,973 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้ (PAR) หุ้นละ 10 บาทและจะมีการจัดสรรตามอัตราแลกเปลี่ยนหุ้นเบื้องต้นคือ หุ้น BANPU เดิม 1 หุ้น จะได้รับหุ้น NewCo จำนวน 0.35575 หุ้น และ หุ้น BPP เดิม 1 หุ้นจะได้รับหุ้น NewCo จำนวน 0.74615 หุ้น โดยจะประกาศอัตราแลกเปลี่ยนหุ้นสุดท้ายให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกท่าน ภายหลังจากการเสนอซื้อหลักทรัพย์โดยทั่วไป (General Offer) เสร็จสิ้น
- 2.) BANPU ทำข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์โดยทั่วไป (General offer) ของหุ้น BPP จากผู้ถือหุ้นรายอื่นในสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 21.34 ของจำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด โดยราคาเสนอซื้อที่หุ้นละ 13 บาท โดยจะเปิดให้ผู้ถือหุ้นของ BPP ตอบรับข้อเสนอซื้อหุ้น ตั้งแต่วันที่ 1 ถึง 23 ธันวาคม 2568 (15 วันทำการ)
- 3.) การรวมพอร์ตโฟลิโอสินทรัพย์ในสหรัฐอเมริกา: BKV Corporation ("BKV") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BANPU จะเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน BKV-BPP Power LLC ("BKV-BPP") จากเดิมที่ถือหุ้นร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 75 โดยการเข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 จาก Banpu Power US Corporation ("BPPUS") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BPP ที่ถือครองสิทธิร้อยละ 50 ในโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในรัฐเท็กซัส สหรัฐอเมริกา โดยมีมูลค่ารวมประมาณ 376 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่าเป็นประมาณ 12,253 ล้านบาท) หักด้วยสัดส่วนร้อยละ 25 ของหนี้สินสุทธิของ BKV-BPP ณ วันที่การซื้อขายเสร็จสมบูรณ์ (ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 BKV-BPP มีหนี้สินสุทธิมูลค่า 581.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยชำระค่าตอบแทนในรูปแบบของเงินสดคิดเป็นร้อยละ 50 ของค่าตอบแทนทั้งหมด และส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 50 เป็นการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ BKV โดยกำหนดราคาต่อหุ้นละ 21.66 ดอลลาร์สหรัฐ

(ซึ่งเป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการซื้อขาย (VWAP) ของหุ้นสามัญของ BKV ในช่วงระยะเวลา 20 วันทำการติดต่อกันจนถึงวันที่ 28 ตุลาคม 2568) โดยเมื่อการทำรายการดังกล่าวแล้วเสร็จ BKV จะสามารถรับรู้ผลการดำเนินงานทางการเงินในงบการเงินรวมได้อย่างเต็มจำนวน

การปรับโครงสร้างใหม่นี้สร้างคุณค่าให้กับ BANPU อย่างมีนัยสำคัญ ได้แก่ ด้านโครงสร้างที่ทำให้แต่ละธุรกิจหลักของกลุ่มมีความชัดเจน โดยมีการกำกับดูแลกิจการที่มีประสิทธิภาพเป็นกลไกสนับสนุน ด้านกลยุทธ์สร้างโอกาสในการเติบโตและเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารสินทรัพย์ ซึ่งเป็นตัวเร่งการเติบโตและการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของบ้านปู และด้านการเงินช่วยสะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของสินทรัพย์ในตลาด และสร้างความแข็งแกร่งให้กับสถานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท ที่จะส่งผลให้ BANPU อยู่ในจุดที่แข็งแกร่งในระยะยาว พร้อมรับกับโอกาสใหม่ ๆ

สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3 ปี 2568

BANPU รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 32.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 12.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) สะท้อนถึงศักยภาพในการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง และสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ BANPU ยังคงมุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการพอร์ตธุรกิจ เพื่อเสริมศักยภาพการเติบโตให้พร้อมรับโอกาสจากตลาดพลังงานที่มีแนวโน้มฟื้นตัวและปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยแผนการปรับโครงสร้างตามที่ได้กล่าวไปข้างต้นช่วยให้เกิดการจัดระเบียบกลุ่มธุรกิจหลักภายใต้กลยุทธ์ 'Energy Symphonics' ใหม่เป็น 4 เสาธุรกิจ (4 Pillars) ได้แก่ **Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-Gen Mining Business)** ยกกระดานการทำเหมืองด้วยเทคโนโลยี AI และเปลี่ยนผ่านสู่การผลิตแร่แห่งอนาคตที่จำเป็นต่อการเปลี่ยนผ่านพลังงาน **Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (US Closed-Loop Gas Business)** ที่รวมสินทรัพย์ด้านพลังงานก๊าซในสหรัฐฯ ให้อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของ BKV **Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+ Business)** รวมสินทรัพย์โรงไฟฟ้าพลังงานพื้นฐาน พร้อมทั้งขับเคลื่อนธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) และการซื้อขายไฟฟ้า **Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech Business)** มุ่งเน้นเทคโนโลยีพลังงานที่เชื่อมโยงกับนวัตกรรมด้านพลังงานและการเติบโตของธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Centers)

ทั้งนี้ในไตรมาส 3 BANPU รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA¹) รวม 296 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจเหมืองถ่านหินจำนวน 142 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 9 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 3 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

¹หมายเหตุ: กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ได้รวมผลกำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้จากการป้องกันความเสี่ยงด้านสินค้าโภคภัณฑ์แล้ว (Realized gain/loss from commodity hedging)

Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-Gen Mining Business)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายที่ 6.11 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายเฉลี่ย (ASP) 73.59 เหรียญสหรัฐต่อตัน ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน สะท้อนถึงภาวะสมดุลระหว่างอุปสงค์และอุปทานของตลาดถ่านหิน ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงอยู่ที่ 48.46 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลจากการให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับการบริหารต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน จึงรักษำัตรกำไรขั้นต้น (GPM) ได้ในระดับที่ดีร้อยละ 34

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขาย 1.91 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 9 จากไตรมาสก่อนหน้า สาเหตุจากการย้ายเครื่องจักรตามแผนของเหมือง Springvale และ Mandalong ขณะที่ราคาขายเฉลี่ย (ASP) อยู่ที่ 152.26 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้า จากกลยุทธ์ทางการตลาดที่มุ่งสร้างสมดุลระหว่างการส่งออกและตลาดในประเทศ ส่วนต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 146.12 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 10.23 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 142 จากไตรมาสก่อนหน้า โดยราคาถ่านหินในประเทศจีนเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้ถ่านหินในช่วงฤดูร้อนในขณะที่ปริมาณสำรองถ่านหินในประเทศเริ่มลดลง

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศมองโกเลีย รายงานปริมาณการขาย 0.58 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 57 จากไตรมาสก่อนหน้าจากการปรับปรุงประสิทธิภาพระบบจัดการถ่านหิน (Coal Handling and Preparation Plant : CHPP) มีราคาขายเฉลี่ยที่ 30.12 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้า เป็นไปตามราคาตลาดซึ่งขายส่งออกไปยังประเทศจีน ขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงอยู่ที่ 11.30 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือลดลงร้อยละ 16 จากไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้รายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่สูงถึงร้อยละ 73

Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (US Closed-Loop Gas Business)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ เริ่มรับรู้ผลประโยชน์จากการจากแหล่งก๊าซธรรมชาติ Bedrock ภายหลังการปิดธุรกรรมเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2568 โดยในไตรมาสนี้รายงานปริมาณการขายรวม 76.23 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายเฉลี่ยท้องถิ่น 2.63 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ทั้งนี้ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub เริ่มมีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นโดยปัจจุบันอยู่ที่ระดับกว่า 4 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู (MMBtu) ได้รับแรงหนุนจากปริมาณก๊าซสำรองในประเทศที่ลดลงประกอบกับความต้องการพลังงานและไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากเทคโนโลยี AI และธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Centers) รวมถึงการขยายตัวของการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งช่วยกระตุ้นความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวม สำหรับธุรกิจ CCUS โครงการ Barnett Zero รายงานปริมาณการอัดเก็บคาร์บอนจำนวน 44,000 ตันในไตรมาสนี้

Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+ Business)

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานพื้นฐาน อันได้แก่โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรรวม 25.80 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 92 สำหรับโรงไฟฟ้า BLCP รายงานค่า EAF สูงถึงร้อยละ 99 และรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 7.75 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีน (CHPs) แม้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำจะลดลงตามฤดูกาล แต่ต้นทุนถ่านหินต่อหน่วยที่ลดลง ส่งผลให้สามารถรายงานกำไรจำนวน 13 ล้านหยวน ขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 30 ล้านหยวน จากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และต้นทุนถ่านหินต่อหน่วยที่ลดลงเช่นเดียวกัน สำหรับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐอเมริกา รายงานผลกำไรรวม 9 ล้านเหรียญสหรัฐ มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Capacity factor) ที่ร้อยละ 69.30 สะท้อนถึงการดำเนินงานที่ดีอย่างต่อเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 15 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นรายงานรายได้จากเงินปันผลตามสัดส่วนการลงทุน (TK dividend) จำนวน 74 ล้านเยน ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในออสเตรเลียรายงานผลขาดทุนจำนวน 0.5 ล้านเหรียญออสเตรเลีย จากสภาพอากาศไม่เอื้ออำนวย ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมประเทศเวียดนาม รายงานผลกำไรรวม 0.1 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับการพัฒนาคู่มือโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Jinhu Qianfeng ประเทศจีน มีความคืบหน้าในการก่อสร้างเป็นไปตามแผน โดยคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2569

ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ พอร์ตโฟลิโอธุรกิจพัฒนาระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) ซึ่งปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวม 1,900 เมกะวัตต์ชั่วโมง มีความคืบหน้าในการพัฒนาและก่อสร้างตามแผนโครงการหลักประกอบด้วย โครงการอิวาเตะ โตโนะ ประเทศญี่ปุ่น มีกำลังการผลิตติดตั้ง 14.5 เมกะวัตต์ และความจุพลังงานไฟฟ้า 58 เมกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามแผนในเดือนมิถุนายน 2568 ในขณะที่โครงการวูรีน (Wooreen) ประเทศออสเตรเลีย มีกำลังการผลิตติดตั้ง 350 เมกะวัตต์ และความจุพลังงานไฟฟ้า 1,400 เมกะวัตต์ชั่วโมง ยังคงคืบหน้าในการก่อสร้างตามแผนและคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2570 ทั้งนี้โครงการอื่นๆ ภายใต้พอร์ตโฟลิโอมีความคืบหน้าในการดำเนินงานตามแผนที่วางไว้เช่นกันโดยจะทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้เพิ่มเติมภายในปี 2571

สำหรับธุรกิจการซื้อขายไฟฟ้า (Energy trading) ประเทศญี่ปุ่น ในช่วง 9 เดือนของปี 2568 สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวนรวม 5,325 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยให้บริการลูกค้ารวม 1,875 ราย โดยได้มีการนำระบบ AI เพื่อการคาดการณ์ราคาซื้อขายไฟฟ้าเข้ามาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพและความสามารถในการทำกำไร

Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech Business)

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตแบตเตอรี่ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.2 กิกะวัตต์ชั่วโมงและธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า (E-Mobility) ซึ่งบริหารจัดการยานยนต์ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 876 คัน โดย BANPU ยังคงคืบหน้าศึกษาความเป็นไปได้ในการขยายการลงทุนในประเทศที่มีศักยภาพการเติบโตสูง พร้อมทั้งมุ่งเน้นกลุ่มธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Centers) เพื่อเสริมความแข็งแกร่งให้กับระบบนิเวศพลังงานสะอาดตลอดจนเติมเต็มห่วงโซ่คุณค่าและต่อยอดบทบาทของ BANPU ในการเป็นผู้ให้บริการด้านพลังงานแบบครบวงจร เพื่อเป้าหมายปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568 และ 2567 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,358	1,338	20	1%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,078)	(1,000)	(78)	-8%
กำไรขั้นต้น	280	338	(58)	-17%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(64)	(62)	(2)	-3%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(98)	(96)	(2)	-2%
ค่าขาดหลง	(70)	(91)	21	23%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	47	69	(22)	-32%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	54	68	(14)	-21%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(13)	(248)	235	95%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	20	36	(16)	-44%
ต้นทุนทางการเงิน	(90)	(92)	2	2%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	66	(78)	144	185%
ภาษีเงินได้	(10)	109	(119)	-109%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	56	31	25	81%
ส่วนของบริษัทใหญ่	33	(24)	57	238%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	23	55	(32)	-58%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.003	(0.002)	0.005	250%

สำหรับผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิ จำนวน 33 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 238 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีของส่วนงานผลิตพลังงาน ทั้งในส่วนของบริษัทไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และจากผลกำไรจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาจากปริมาณการขายและราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้นแม้ว่าจะมีรายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลงตามราคาตลาดของถ่านหิน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีปริมาณขายถ่านหินรวมเพิ่มขึ้นและต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากการบริหารจัดการต้นทุนอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่บริษัทรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินสหรัฐ และรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 มีดังต่อไปนี้

รายได้และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	699	844	-17%	518	568	-9%
ธุรกิจก๊าซ	218	178	22%	168	149	13%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	241	208	16%	202	186	9%
อื่นๆ	200	108	85%	190	97	96%
รวม	1,358	1,338	1%	1,078	1,000	8%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,358 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 43,878 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 20 ล้านบาทสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 1 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจก๊าซ 40 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 33 ล้านบาทสหรัฐ และธุรกิจอื่นๆ 92 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่มีรายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 145 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 699 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 450 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 190 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศมองโกเลีย 24 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 35 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 218 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 241 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 18 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 200 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	9.09	8.49	7.07%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	76.91	99.34	-23%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	57.11	66.86	-15%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 699 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 145 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือร้อยละ 17 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินลดลง จำนวน 22.43 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 23 และต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงจำนวน 9.75 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 15 ในขณะที่ปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.60 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.11	6.27	-3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	73.59	96.87	-24%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	48.46	52.99	-9%

ธุรกิจถ่านหินของ
เหมืองในสาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2568 จำนวน 6.11 ล้านตัน ลดลง 0.16 ล้านตันหรือคิดเป็น ร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุจากในพื้นที่ Melak ประสบปัญหาฝนตกหนัก ซึ่งได้รับการชดเชยด้วยการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของแหล่ง GPK และ TIS
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 73.59 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 23.28 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 48.46 เหรียญสหรัฐ ลดลง 4.53 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตรวมทั้งค่าใช้จ่ายของเหมืองอย่างรัดกุม เพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.91	2.02	-5%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	152.26	162.99	-7%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	146.12	161.09	-9%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

• ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2568 จำนวน 1.91 ล้านตัน ลดลง 0.11 ล้านตัน หรือร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการขายถ่านหินภายในประเทศที่ลดลงของเหมือง Springvale เนื่องจากปริมาณการผลิตถ่านหินของเหมือง Springvale ลดลงจากการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Springvale ในไตรมาสที่ 3 ของปีนี้

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 152.26 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 10.73 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.31	1.59	-18%	146.69	154.13	-5%
ขายส่งออก	0.60	0.43	40%	164.44	195.80	-16%
รวม	1.91	2.02	-5%			

• ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

- ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 146.69 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 7.44 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 5 จากราคาที่ปรับตัวลดลงของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศที่อ้างอิงกับราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง
- ราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 164.44 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 31.36 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 16 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยทำให้การแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้เพิ่มขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาส 3 ปี 2568 เท่ากับ 0.6536 (ไตรมาส 3 ปี 2567 เท่ากับ 0.6696)

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 146.12 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 14.97 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 9 เป็นผลจากการบริหารจัดการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายต่างๆ ตามนโยบายของกลุ่มบริษัท

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	76.23	70.16	9%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.63	1.95	35%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.92	0.92	0%
ต้นทุนขายเฉลี่ย **	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.36	1.34	1%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 218 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 จำนวน 76.23 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 6.07 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการดำเนินการมาตรการต่างๆ เพื่อเพิ่มผลผลิต ซึ่งช่วยให้ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงได้มีการรวมปริมาณการผลิตจากแหล่งใหม่ที่เข้าซื้อเมื่อสิ้นไตรมาส

- ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 2.63 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.68 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 35 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการขยายตัวของการส่งออก LNG เพื่อตอบสนองความต้องการในยุโรปและเอเชีย และจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นมากขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้อุปสงค์ในการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น

- ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง
ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.92 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เท่ากับ ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.36 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.02 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 1 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายต่อหน่วยที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 241 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 18 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จาก

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า กิกะวัตต์ชั่วโมง	128.21	139.90	-8%	58.38	57.66	1%	2,245.60	2,368.83	-5%
ปริมาณการขายไอน้ำ ล้านตัน	0.95	1.04	-9%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.44	0.44	0%	0.80	0.82	-2%	44.87	38.84	16%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย หยวนต่อตัน	140.10	150.53	-7%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณขายและราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

- ปริมาณการขาย
ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 128.21 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 11.69 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 8 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.95 ล้านตัน ลดลง 0.09 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เนื่องจากความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าที่ลดลงของทั้ง 3 โรงไฟฟ้า เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.44 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 140.10 หยวนต่อตัน ลดลง 10.43 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขาย จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 6 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 20 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 เท่ากับ 677 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2567 เท่ากับ 885 หยวนต่อตัน) ลดลง 208 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- ปริมาณการขาย
ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 58.38 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 0.72 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 1 ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.80 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.02 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ (Temple I&II)
ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้รวมเพิ่มขึ้น จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
ปริมาณการขายไฟฟ้า 2,245.60 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจำนวน 123.23 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากอุปทานในตลาดที่เร่งเข้าสู่ระบบล่วงหน้าเพื่อลดผลกระทบจากนโยบายใหม่ของสหรัฐฯ
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 44.87 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 6.03 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 16 มาจากราคาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าที่ได้รับในปีที่สูงกว่าปีก่อน รวมถึงราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นในปี ส่งผลให้ราคาไฟฟ้าในระบบสูงขึ้นเช่นกัน
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายจำนวน 173 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงจากสัญญาแลกราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยต้นทุนขายรวมเพิ่มขึ้น 21 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 14 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น 0.47 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 98 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีการดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆอย่างต่อเนื่องและรัดกุม

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณขายและราคาขายถ่านหินที่ลดลง และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศมองโกเลียจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งมาจากการเริ่มขายถ่านหินในระหว่างปีนี้เป็นครั้งแรก

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	เพิ่ม(ลด) จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	8	20	(12)	-60%
โรงไฟฟ้าหงสา	26	23	3	13%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	4	1	3	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	11	28	(17)	-61%
บริษัทร่วมลงทุนในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(2)	(3)	1	33%
รวม	47	69	(22)	-32%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 22 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 32 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BCLP จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรลดลงจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงและการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินรอตัดบัญชี รวมจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐและรับรู้ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นเพิ่มขึ้น จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่จากการรับรู้กำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินได้ในราคาที่ต่ำ ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลง
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 54 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 2) กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้กำไรจากสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 เท่ากับ 32.2993 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 เท่ากับ 32.5564 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- 3) รายได้อื่นๆ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ และรายได้จากการขายสิทธิในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเข้าถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริการจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าประกันและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 119 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 109 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่จากผลการดำเนินงานที่ลดลงระหว่างงวดของธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- 2) การเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 151 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

งบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	13,394	12,399	995	8%
หนี้สิน	8,467	7,698	769	10%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,927	4,701	226	5%

4.1 สินทรัพย์รวม จำนวน 13,394 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 995 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,458	1,596	(138)	-9%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	71	95	(24)	-25%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	3	5	(2)	-40%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	87	-	87	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	474	492	(18)	-4%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	41	-	41	100%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	175	146	29	20%
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	67	63	4	6%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	85	52	33	63%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	69	22	47	214%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	302	278	24	9%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,832	2,749	83	3%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,174	2,032	142	7%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	393	305	88	29%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	33	30	3	10%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	95	156	(61)	-39%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,796	4,281	515	12%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	936	819	117	14%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	783	765	18	2%
ค่าความนิยม	470	453	17	4%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	115	56	59	105%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	74	38	36	95%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	693	714	(21)	-3%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10,562	9,649	913	9%
รวมสินทรัพย์	13,394	12,399	995	8%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,458 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 138 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 71 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 24 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 25 เป็นการลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 95 ล้านบาทสหรัฐ และมีการลงทุนเพิ่ม จำนวน 71 ล้านบาทสหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ และลงทุนเพิ่ม จำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 87 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นทั้งจำนวนเป็นการจัดประเภทใหม่จากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนมาเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน จากเงินลงทุนที่คาดว่าจะมีการจำหน่ายภายในระยะเวลาหนึ่งปี
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 474 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 62 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจระบบแบตเตอรี่จัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ และลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ และธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินค้าคงเหลือ จำนวน 175 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 29 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 20 จากการผลิตและซื้อเพิ่ม จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐและรวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 จากการซื้อเพิ่มจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและรวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 303 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 25 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับใช้เป็นประกันการจ่ายเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยในประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศออสเตรเลีย ลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มและภาษีจ่ายล่วงหน้า จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ และลูกหนี้อื่นๆ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,174 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 142 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น จำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 122 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 4) ลดลงจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 99 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 92 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 393 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 88 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 29 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงในระหว่างงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรมสุทธิกับผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 95 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 61 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 39 จากเพิ่มขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนในระหว่างงวด จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทรายการใหม่เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 87 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับเงินลงทุนที่คาดว่าจะมีการจำหน่ายภายในระยะเวลาหนึ่งปีและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวดสุทธิกับการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 4,796 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 515 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 12 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 377 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการซื้อกลุ่มสินทรัพย์สุทธิ จำนวน 395 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการจัดประเภทสินทรัพย์ใหม่ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการขายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 284 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	85	52	33	63%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	936	819	117	14%
รวม	1,021	871	150	17%

- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน จำนวน 85 ล้านเหรียญสหรัฐและค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี จำนวน 936 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 1,021 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 150 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 622 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่ายจำนวน 499 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน จำนวน 783 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวดจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 470 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 17 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	69	22	47	214%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	74	38	36	95%
รวม	143	60	83	138%

- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 74 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 143 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็น ร้อยละ 138 เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) สัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) สัญญาแลกราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) สิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion Revenue Rights) จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 693 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 21 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ได้รับในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 118 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ สิทธิในสิทธิบัตรรวมถึงสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ทรัพย์สินไม่มีตัวตน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และความสัมพันธ์กับลูกค้าและสิทธิในสิทธิบัตร จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น จำนวน 83 ล้านเหรียญสหรัฐ ฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินมัดจำ จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ และสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวม จำนวน 8,467 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 769 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	848	880	(32)	-4%
เจ้าหนี้การค้า	166	140	26	18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	632	748	(116)	-16%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	449	172	277	161%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	133	117	16	14%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	61	51	10	20%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ	629	588	41	7%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,918	2,696	222	8%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,644	1,813	(169)	-9%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,234	2,560	674	26%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	25	52	(27)	-52%
ประมาณการหนี้สินจากการรีดถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	329	298	31	10%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	317	279	38	14%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,549	5,002	547	11%
รวมหนี้สิน	8,467	7,698	769	10%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 848 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 32 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,460 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงการจ่ายชำระคืนจำนวน 1,523 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย จำนวน 133 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 16 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 14 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 629 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการเข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนด จำนวน 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานค้างจ่าย จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าภาคหลวงค้างจ่าย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เงินรับล่วงหน้าจากลูกค้า จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ภาษีเงินได้ค้างจ่ายและภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ เช่น ค่าเช่าเครื่องมือและอุปกรณ์ จำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	632	748	(116)	-16%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,644	1,813	(169)	-9%
รวม	2,276	2,561	(285)	-11%

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 632 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,644 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมเป็น 2,276 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 285 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมระหว่างงวด จำนวน 596 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระหว่างงวด จำนวน 909 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการจ่ายค่าใช้จ่ายในการกู้เงินสุทธิตกกับการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายจากการกู้เงิน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	449	172	277	161%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,234	2,560	674	26%
รวม	3,683	2,732	951	35%

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 449 ล้านดอลลาร์สหรัฐและหุ้นกู้ จำนวน 3,234 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมเป็นจำนวน 3,683 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 951 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 35 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด จำนวน 937 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการไถ่ถอนในระหว่างงวด จำนวน 123 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้สุทธิตกกับการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 149 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	61	51	10	20%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	25	52	(27)	-52%
รวม	86	103	(17)	-17%

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน หนี้สินอนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 4,927 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 226 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้น		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,431	3,322	109	3%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,496	1,379	117	8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,927	4,701	226	5%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน ปี 2568 จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 158 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 96 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการออกสิทธิในการขายคืนแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่ของบริษัทย่อย จำนวน 124 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 137 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 เท่ากับ 0.93 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 0.79 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 119 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	341
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(726)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	266
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(119)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(19)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	1,596
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,458

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 341 ล้านบาท โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 3,188 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,133 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 257 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 134 ล้านบาท
- การรับคืนภาษีเงินได้ จำนวน 47 ล้านบาท
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 209 ล้านบาท
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 161 ล้านบาท

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 726 ล้านบาท โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 368 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 11 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 28 ล้านบาท
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 23 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 14 ล้านบาท

- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าและจากการรวมธุรกิจ จำนวน 46 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายเพื่อซื้อกลุ่มสินทรัพย์จากบริษัทย่อย จำนวน 220 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 145 ล้านบาท
- เงินปันผลรับ จำนวน 59 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 34 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 36 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 266 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินและจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,993 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,589 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้ จำนวน 13 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการออกสิทธิในการขายคืนแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 11 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับหุ้นสามัญที่ออกให้แก่พนักงานตามโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 137 ล้านบาท