

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2568

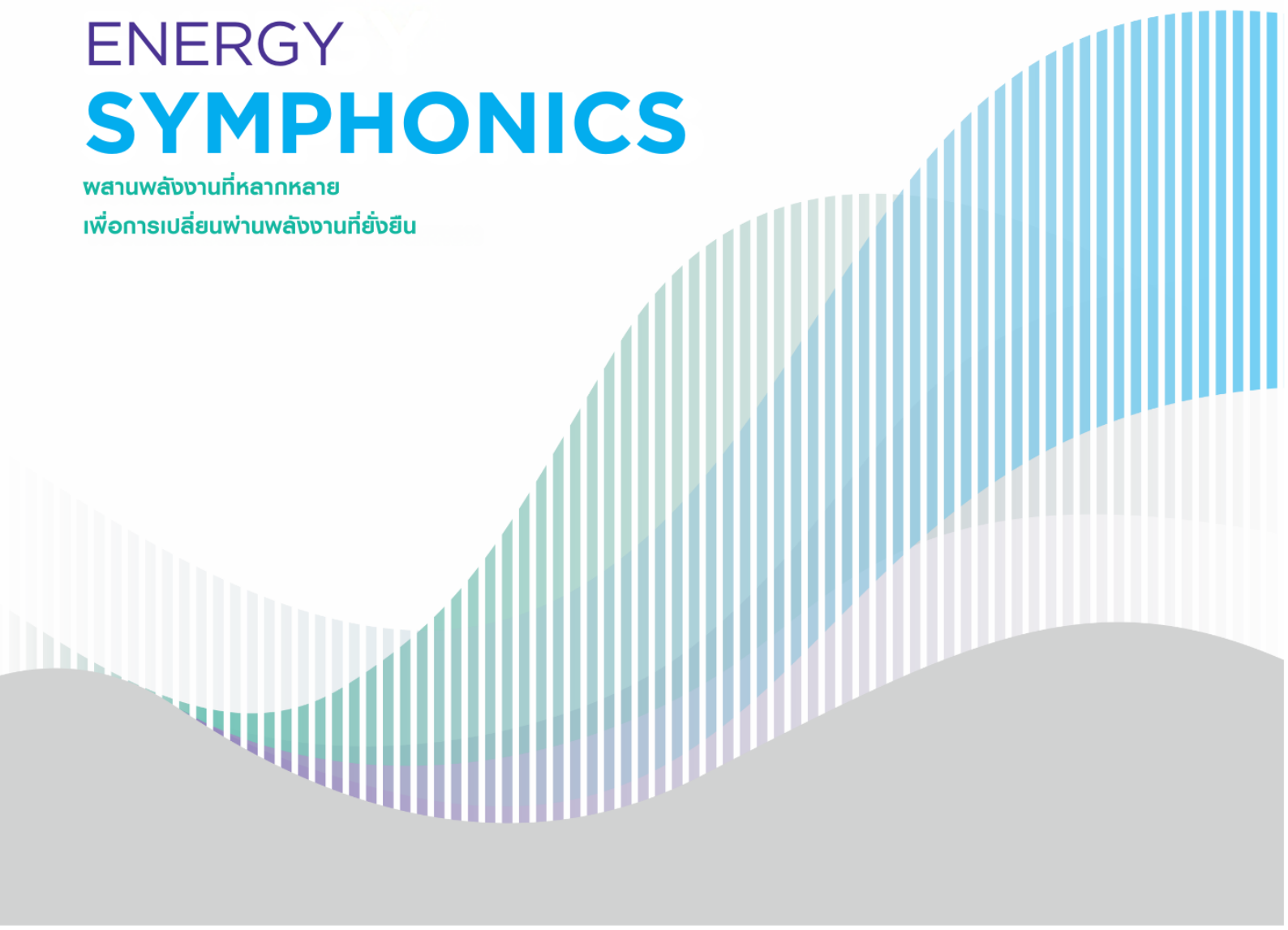
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



ENERGY SYMPHONICS

ผสานพลังงานที่หลากหลาย

เพื่อการเปลี่ยนผ่านพลังงานที่ยั่งยืน

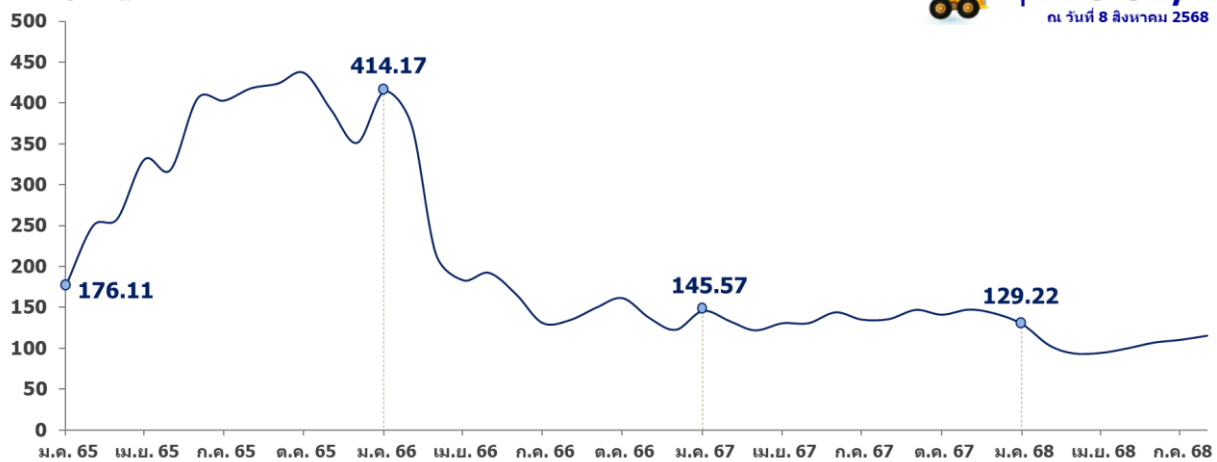


1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2565 แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติอ่อนตัวลง สาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้พลังงานที่ลดลง ปริมาณสำรองพลังงานในประเทศหลักๆ ยังอยู่ในระดับสูง ดังรูปด้านล่าง

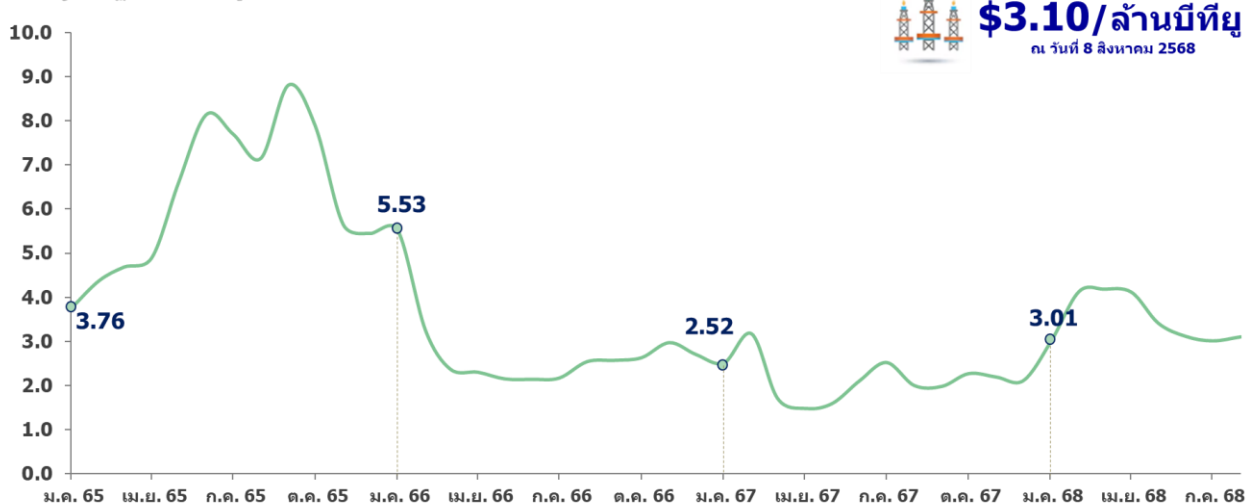
ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2565 – สิงหาคม 2568

เหรียญสหรัฐต่อดัน



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2565 – สิงหาคม 2568

เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

การขยายการลงทุน

การลงทุนในแหล่งก๊าซธรรมชาติ สหรัฐอเมริกา เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2568 BKV Upstream Midstream, LLC บริษัทย่อยของ BKV ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Purchase and Sale Agreement) เพื่อเข้าซื้อบริษัท Bedrock Production, LLC เจ้าของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Upstream) และธุรกิจกลางน้ำ (Midstream) ในแหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) รัฐเท็กซัส สหรัฐอเมริกา มูลค่าการซื้อขาย 370 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การลงทุนในครั้งนี้จะช่วยเสริมความแข็งแกร่งให้กับพอร์ตสินทรัพย์ของ BKV ด้วยแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติคุณภาพสูง รวมถึงระบบธุรกิจกลางน้ำที่เป็นโครงสร้างพื้นฐาน และระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งช่วยยกระดับความสามารถในการแข่งขันและเพิ่มปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติได้อย่างมีนัยสำคัญ

การขยายโครงการ CCUS รัฐเท็กซัส สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทฯ ได้ตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ในโครงการ CCUS เพิ่มเติม **โครงการ East Texas** จะสามารถกักเก็บคาร์บอนได้ประมาณ 70,000 ตันต่อปี มีกำหนดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงต้นปี 2570 นอกจากนี้ BKV ได้ลงนามในข้อตกลงกับบริษัท Gunvor ซึ่งเป็นผู้ค้าสินค้าพลังงานชั้นนำ เพื่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่กักเก็บคาร์บอน (Carbon Sequestered Gas: CSG) สูงสุด 10,000 ล้านปีติอยู่ต่อวัน โดยสามารถขยายปริมาณการจำหน่ายเพิ่มเติมได้สูงสุดถึง 40,000 ล้านปีติอยู่ต่อวัน

การลงทุนในโครงการระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ BESS ประเทศออสเตรเลีย เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2568 Banpu Energy Australia Pty Limited (“BEN”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BANPU ได้ลงนามในสัญญาการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 50 ในโครงการ Wooreen ซึ่งเป็นโครงการระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ โดยอยู่ระหว่างการก่อสร้างในรัฐวิกตอเรีย ประเทศออสเตรเลีย มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 350 เมกะวัตต์ และความจุพลังงานไฟฟ้า 1,400 เมกะวัตต์ชั่วโมง

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2568 ITM¹ ได้ลงทุนในธุรกิจเหมืองนิกเกิล (Nickel) ที่สัดส่วนร้อยละ 9.62 ในบริษัท PT Adhi Kartiko Pratama Tbk (AKP) ซึ่ง AKP จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์อินโดนีเซีย (IDX) จำนวน 585,000,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 438 รูเปียห์อินโดนีเซีย รวมเป็นเงินประมาณ 15.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ AKP ทำธุรกิจเหมือง Nickel อยู่ในเขต North Konawe จังหวัดซูลาเวซีตะวันออกเฉียงใต้ (Southeast Sulawesi) การลงทุนครั้งนี้ถือเป็นก้าวแรกในการลงทุนแร่พลังงานแห่งอนาคต เพื่อเข้าไปมีส่วนร่วมและเข้าใจห่วงโซ่คุณค่า (value chain) ของอุตสาหกรรม Nickel อีกทั้งยังสอดคล้องกับกลยุทธ์ Energy Symphonics ของบ้านปู ซึ่งมุ่งผสมผสานความมั่นคงด้านพลังงาน ความเท่าเทียมและความยั่งยืนผ่านพอร์ตพลังงานที่หลากหลาย

¹PT Indo Tambangraya Megah Tbk (ITM) เป็นบริษัทย่อยที่บ้านปูถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65.14 และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์อินโดนีเซีย (ITMG:IDX)

สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 ปี 2568

จากสภาวะราคาพลังงานหลักทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติอ่อนตัวลง สาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้พลังงานที่ลดลง ปริมาณสำรองพลังงานในประเทศหลักๆ ยังอยู่ในระดับสูง ในขณะที่การผลิตจากประเทศผู้ส่งออกหลักยังคงมีอย่างต่อเนื่อง แม้จะต้องเผชิญกับความท้าทายดังกล่าว บริษัทฯ ยังคงรักษาวินัยในการดำเนินงาน โดยให้ความสำคัญกับการบริหารต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพของการบริหารพอร์ตธุรกิจ และเสริมสร้างความแข็งแกร่งทางการเงิน

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ รายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 28.55 ล้านบาทสุทธิ ทั้งนี้เป็นผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ที่แข็งค่าขึ้น 1.37 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับสิ้นไตรมาสที่ 1 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 75.17 ล้านบาทสุทธิ ทั้งนี้ผลกระทบดังกล่าวเป็นรายการที่ไม่กระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัทฯ และไม่ส่งผลกระทบต่อความแข็งแกร่งของการดำเนินงาน

ในไตรมาสนี้ บริษัทฯ รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA²) รวม 303 ล้านบาทสุทธิ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 157 ล้านบาทสุทธิ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 26 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 63 ล้านบาทสุทธิ (ลดลงร้อยละ 26 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 86 ล้านบาทสุทธิ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 58 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน -3 ล้านบาทสุทธิ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายที่ 5.85 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 1 จากไตรมาสก่อนหน้า สาเหตุหลักจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยซึ่งกระทบต่อการดำเนินงานด้านการผลิต ส่งผลให้ต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 50.70 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ย (ASP) อยู่ที่ 73.98 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้า สะท้อนถึงภาวะตลาดที่อ่อนตัวลงในช่วงไตรมาส 2 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังคงสามารถรักษากำไรขั้นต้น (GPM) ได้ในระดับที่ดีร้อยละ 32 จากแนวโน้มการฟื้นตัวของราคาถ่านหินอ้างอิงตามดัชนี Newcastle และการให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับการบริหารต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน จะเป็นปัจจัยสนับสนุนให้ผลการดำเนินงานมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นในช่วงครึ่งปีหลัง

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 2.10 ล้านตัน หรือเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 69 จากไตรมาสก่อนหน้า จากการดำเนินงานที่มีเสถียรภาพของเหมืองหลักทั้งสองแห่งคือ Springvale และ Mandalong รวมทั้งผลจากการดำเนินโครงการ Value Efficiency Program ซึ่งมุ่งเน้นประสิทธิภาพในการจัดซื้อจัดจ้าง งานด้านวิศวกรรม การเงินและการดำเนินงานในเหมือง ซึ่งล้วนแล้วแต่มีบทบาทสำคัญในการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและส่งผลให้ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงอย่างมีนัยสำคัญเหลือเพียง 126.07 ดอลลาร์ออสเตรเลียต่อตันหรือลดลงร้อยละ 28 จากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ย (ASP) 147 ดอลลาร์ออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้า

²หมายเหตุ: กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ได้รวมผลกำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้จากการป้องกันความเสี่ยงด้านสินค้าโภคภัณฑ์แล้ว (Realized gain/loss from commodity hedging)

สอดคล้องกับแนวโน้มราคาก๊าซในในตลาดโลก ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงดำเนินกลยุทธ์ทางการตลาดในการสร้างสมดุลระหว่างการส่งออกและตลาดภายในประเทศ ซึ่งช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาก๊าซในในตลาดโลกได้เป็นอย่างดี

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 4.23 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 59 จากไตรมาสก่อนหน้า สะท้อนถึงราคาก๊าซในสาธารณรัฐประชาชนจีนที่ลดลงจากการความต้องการใช้ถ่านหินที่ชะลอตัวในไตรมาส 2

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศมองโกเลีย รายงานปริมาณการขาย 0.37 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 24 จากไตรมาสก่อนหน้า โดยมีราคาขายเฉลี่ยที่ 20.11 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งเป็นไปตามราคาขายส่งออกไปยังสาธารณรัฐประชาชนจีน ขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยที่ 13.38 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 14 จากไตรมาสก่อนหน้า จึงส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ในระดับที่ดีที่ร้อยละ 33

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณขายที่ 73.80 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีราคาขายเฉลี่ยในท้องถิ่นอยู่ที่ 2.82 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ทั้งนี้สำนักงานสารสนเทศด้านการพลังงานของรัฐบาลสหรัฐ(EIA) ได้คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มีแนวโน้มปรับตัวขึ้น โดยเฉลี่ยมากกว่า 3.50 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู ในปี 2025 โดยได้รับปัจจัยสนับสนุนจากการขยายตัวอย่างรวดเร็วของการส่งออก LNG ซึ่งคาดว่าจะช่วยกระตุ้นความต้องการเพิ่มขึ้น รวมถึงความต้องการจากธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Centers)

สำหรับธุรกิจ CCUS โครงการ Barnett Zero รายงานปริมาณการอัดเก็บคาร์บอนจำนวน 30,433 ตัน ในไตรมาสนี้

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)

โรงไฟฟ้าพลังงานหลัก อันได้แก่โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรรวม 31.95 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยในไตรมาสนี้โรงไฟฟ้าสามารถเดินเครื่องได้อย่างราบรื่น มีความพร้อมจ่าย (EAF) ที่สูงถึงร้อยละ 97 สำหรับโรงไฟฟ้า BLCP รายงานค่า EAF สูงถึงร้อยละ 99 และรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 13.42 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHPs) รายงานผลกำไรที่ 13 ล้านหยวน ซึ่งสะท้อนถึงความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงตามฤดูกาล อย่างไรก็ตาม มาตรการควบคุมต้นทุนและรายได้เพิ่มเติมจากการขายสิทธิการปล่อยก๊าซคาร์บอน (Carbon Emission Allowances: CEA) สนับสนุนการสร้างกระแสเงินสดอย่างสม่ำเสมอ และโรงไฟฟ้าชีวมวล (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1 ล้านหยวน ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐอเมริการายงานผลกำไรรวม 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สะท้อนถึงการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก spark spread ที่สูงขึ้น รวมทั้งกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพื่อบริหารความเสี่ยงด้านราคา ส่งผลให้สามารถสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรจำนวน 9 ล้านหยวน ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในออสเตรเลียรายงานผลขาดทุนจำนวน 1.4 ล้านเหรียญออสเตรเลีย อันเนื่องมาจากสภาพอากาศไม่เอื้ออำนวย เช่นเดียวกับประเทศเวียดนาม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม รายงานผลขาดทุนรวม 1.0 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นรายงานรายได้จากเงินปันผลตามสัดส่วนการลงทุน (TK dividend) เป็นจำนวน 116 ล้านเยน ซึ่งในไตรมาสนี้ บริษัท ได้ประกาศการจำหน่ายเงินลงทุนภายใต้โครงสร้าง Tokumei Kumiai (TK) ในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 10 โครงการ รวมทั้งสิ้น 91.69 เมกะวัตต์ ในประเทศญี่ปุ่น โดยคาดว่าจะการทำธุรกรรมจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 ปี 2568 ภายหลังจากการขายครั้งนี้ บริษัท จะยังคงถือสัดส่วนการลงทุนภายใต้โครงสร้าง TK จำนวน 54 เมกะวัตต์

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)

บริษัท มีการขยายพอร์ตการลงทุนอย่างต่อเนื่องโดยเฉพาะธุรกิจพัฒนาโครงการระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) โดยในไตรมาสที่ 2 โครงการอิวาเตะ ไตโนะ ซึ่งเป็นโครงการ BESS แห่งแรกของบริษัท ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 14.5 เมกะวัตต์และมีความจุพลังงานไฟฟ้า 58 เมกะวัตต์ชั่วโมง รวมทั้งได้มีการลงนามในสัญญาการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 50 ในโครงการ Wooreen ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ณ ภูมิภาคลาโทรบ วาลเลย์ (Latrobe Valley) รัฐวิกตอเรีย ประเทศออสเตรเลีย มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 350 เมกะวัตต์และความจุพลังงานไฟฟ้า 1,400 เมกะวัตต์ชั่วโมง รวมถึงอีกหลายโครงการที่อยู่ในระหว่างการพัฒนาทั้งในประเทศญี่ปุ่นและออสเตรเลีย ซึ่งคาดว่าจะทยอยเปิดดำเนินการภายในปี 2571 โดยปัจจุบันพอร์ตโฟลิโอ BESS ของบริษัท มีกำลังการผลิตรวม (total committed capacity) 1,880 เมกะวัตต์ชั่วโมง

สำหรับธุรกิจการซื้อขายไฟฟ้าหรือ Energy trading ในประเทศญี่ปุ่น ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวนรวม 3,525 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยให้บริการลูกค้ารวม 1,956 ราย โดยได้มีการนำระบบ AI เข้ามาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพและความแม่นยำในการคาดการณ์ราคาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อยกระดับความสามารถในการทำกำไร

บริษัท ยังคงศึกษาความเป็นไปได้ของการเข้าไปลงทุนในประเทศอื่นๆ ที่มีศักยภาพการเติบโตสูง เพื่อเสริมความแข็งแกร่งให้ระบบนิเวศพลังงานสะอาดของบริษัท พร้อมทั้งเติมเต็มห่วงโซ่คุณค่าและต่อยอดการเป็นผู้ให้บริการโครงสร้างพื้นฐานครบวงจร

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 และ 2567 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,237	1,308	(71)	-5%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(984)	(981)	(3)	0%
กำไรขั้นต้น	253	327	(74)	-23%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(56)	(58)	2	3%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(101)	(82)	(19)	-23%
ค่าภาคหลวง	(70)	(82)	12	15%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	49	58	(9)	-16%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	31	(3)	34	1133%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(75)	18	(93)	-517%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	24	30	(6)	-20%
ต้นทุนทางการเงิน	(92)	(111)	19	17%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(37)	97	(134)	-138%
ภาษีเงินได้	28	(45)	73	162%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	(9)	52	(61)	-117%
ส่วนของบริษัทใหญ่	(29)	26	(55)	-212%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	20	26	(6)	-23%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.003)	0.003	(0.006)	-200%

สำหรับผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 2 ปี 2568 บริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิ จำนวน 29 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 55 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 212 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักจากธุรกิจถ่านหิน ตามราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่มีปริมาณขายถ่านหินรวมเพิ่มขึ้นและมีต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากการบริหารจัดการต้นทุน อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินสหรัฐในระหว่างไตรมาส ในขณะที่รับรู้กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน โดยบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2568 มีดังต่อไปนี้

รายได้และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	658	856	-23%	486	602	-19%
ธุรกิจก๊าซ	215	178	21%	171	147	16%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	208	204	2%	175	175	0%
อื่นๆ	156	70	123%	152	57	167%
รวม	1,237	1,308	-5%	984	981	0%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,237 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 40,959 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 71 ล้านบาทสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 5 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 198 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจก๊าซ 37 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 4 ล้านบาทสหรัฐ และธุรกิจอื่นๆ 86 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 658 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 436 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 199 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศมองโกเลีย 8 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 15 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 215 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 208 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 156 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 13 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.57	8.43	2%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	76.78	101.53	-24%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	56.70	71.43	-21%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 658 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 198 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือร้อยละ 23 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินลดลง จำนวน 24.75 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 24 และต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงจำนวน 14.73 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 21 ในขณะที่ปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.14 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.85	5.83	0.3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	73.74	93.96	-22%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	50.70	58.57	-13%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2568 จำนวน 5.85 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.02 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของแหล่ง GPK และ TIS ในขณะที่แหล่ง JBG มีการหยุดผลิตชั่วคราว

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 73.74 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 20.22 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 50.70 เหรียญสหรัฐ ลดลง 7.87 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 13 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นและการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตรวมทั้งค่าใช้จ่ายของเหมืองอย่างรัดกุมเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.10	2.39	-12%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	146.99	180.51	-19%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	126.07	156.35	-19%

ธุรกิจถ่านหินของเหมือง ในประเทศออสเตรเลีย

• ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2568 จำนวน 2.10 ล้านตัน ลดลง 0.29 ล้านตัน หรือร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลมาจากการขายถ่านหินภายในประเทศที่ลดลงของเหมือง Springvale ตามอุปสงค์ของลูกค้าภายในประเทศตรงกับปริมาณการขายถ่านหินที่ซื้อจากบุคคลภายนอก

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 146.99 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 33.52 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.76	2.01	-12%	143.59	177.02	-19%
ขายส่งออก	0.34	0.38	-11%	164.37	198.98	-17%
รวม	2.10	2.39	-12%			

• ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

- ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 143.59 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 33.43 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 19 มาจากราคาที่ปรับตัวลดลงของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศที่อ้างอิงกับราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง
- ราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 164.37 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 34.61 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 17 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยทำให้การแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้เพิ่มขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาส 2 ปี 2568 เท่ากับ 0.6412 (ไตรมาส 2 ปี 2567 เท่ากับ 0.6590)

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 126.07 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 30.28 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 19 เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Mandalong และ เหมือง Clarence

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	73.80	72.27	2%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.82	1.89	49%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.97	0.88	10%
ต้นทุนขายเฉลี่ย **	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.42	1.28	11%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 2 ปี 2568 จำนวน 215 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากสัญญาแลกเปลี่ยนและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 6.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

• ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 2 ปี 2568 จำนวน 73.80 พันล้านลูกบาศก์ฟุตเพิ่มขึ้น 1.53 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 2 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากการดำเนินการมาตรการต่างๆ เพื่อเพิ่มผลผลิต ซึ่งช่วยให้ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

• ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 2.82 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.93 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 49 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการขยายตัวของการส่งออก LNG เพื่อตอบสนองความต้องการในยุโรปและเอเชีย และจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นมากขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้อุปสงค์ในการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น

• ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.97 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.09 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลจากภาวะเงินเฟ้อที่สูงส่งผลให้ผู้ให้บริการขนส่งและแยกก๊าซเรียกเก็บค่าบริการสูงขึ้น

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.42 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.14 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 11 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมถึงภาษีจากการผลิตต่อหน่วยที่สูงขึ้น สอดคล้องกับแนวโน้มราคา Henry Hub เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 208 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 171 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า กิกะวัตต์ชั่วโมง	140.37	136.97	2%	54.80	64.40	-15%	1,912.50	2,107.08	-9%
ปริมาณการขายไอน้ำ ล้านตัน	0.95	1.08	-12%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.44	0.43	2%	0.77	0.79	-3%	46.06	40.80	13%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย หน่วยต่อตัน	140.38	149.80	-6%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณขายและราคาขายไอน้ำที่ลดลง

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 140.37 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 3.40 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 2

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.95 ล้านตัน ลดลง 0.13 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 12 เนื่องจากความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าที่ลดลงของทั้ง 3 โรงไฟฟ้า เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.44 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 140.38 หยวนต่อตัน ลดลง 9.42 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขาย จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 4 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาสที่ 2 ปี 2568 เท่ากับ 711 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2567 เท่ากับ 894 หยวนต่อตัน) ลดลง 183 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 54.80 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 9.60 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 15 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักจากการจำกัดปริมาณการการรับซื้อไฟฟ้า

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.77 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.02 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ ธรรมชาติ (Temple I&II) ในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 171 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้รวมเพิ่มขึ้น จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,912.50 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจำนวน 194.58 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากจำนวนวันการขายหุุดซ่อมบำรุงประจำปีเพิ่มขึ้น

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 46.06 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 5.26 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 13 มาจากราคาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าที่ยอมรับในปีสูงกว่าปีก่อน ขณะที่ราคาไฟฟ้าในระบบใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงจากสัญญาแลกราคาสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยต้นทุนขายรวมเพิ่มขึ้น 3 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 2 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น 0.38 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 101 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจากการขายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีการดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างต่อเนื่องและรัดกุม

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 15 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากราคาขายถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศมองโกเลียจำนวน 1 ล้านดอลลาร์ ซึ่งมาจากการเริ่มขายถ่านหินในระหว่างปีนี้เป็นครั้งแรก

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2568	ไตรมาส 2 ปี 2567	เพิ่ม(ลด) จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	13	8	5	63%
โรงไฟฟ้าหงสา	32	30	2	7%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	1	0	1	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	4	18	(14)	-78%
บริษัทร่วมลงทุนในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(1)	2	(3)	-150%
รวม	49	58	(9)	-16%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 49 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 9 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 13 ล้านบาทสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านบาทสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จำนวน 1.4 ล้านบาทสหรัฐ รวมถึงรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นเพิ่มขึ้น จำนวน 4 ล้านบาทสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 32 ล้านบาทสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ จากการรับรู้กำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ แม้ว่าจะมีส่วนแบ่งกำไรในสกุลเงินบาทลดลง ทั้งนี้เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าส่วนแบ่งกำไรในสกุลเงินบาทมาเป็นสกุลเงินเหรียญ โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 2 ปี 2568 เท่ากับ 33.1071 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาสที่ 2 ปี 2567 : 36.7083 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ) ในขณะที่รับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 1 ล้านบาทสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ต่ำ ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลง
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 14 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้กำไรจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ สิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 75 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 เท่ากับ 32.5564 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 เท่ากับ 33.9265 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- 3) รายได้อื่นๆ จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเช่าต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ และรายได้จากการขายสิทธิในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าประกันและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 28 ล้านบาทหรือสหรัฐ ลดลงจำนวน 73 ล้านบาทหรือสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 162 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านบาทหรือสหรัฐ ส่วนใหญ่จากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นระหว่างงวดของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- 2) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจำนวน 74 ล้านบาทหรือสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี ที่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าทางการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

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

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,832	12,399	433	3%
หนี้สิน	8,117	7,698	419	5%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,715	4,701	14	0%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,832 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 433 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐฯ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,628	1,596	32	2%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	72	95	(23)	-24%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	16	5	11	220%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	88	-	88	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	433	492	(59)	-12%
สินค้าคงเหลือและอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	282	210	72	34%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	61	52	9	17%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	32	22	10	45%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	293	278	15	5%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,905	2,750	155	6%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,160	2,032	128	6%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	342	305	37	12%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	33	30	3	10%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	79	156	(77)	-49%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,365	4,281	84	2%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	891	819	72	9%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	784	765	19	2%
ค่าความนิยม	468	453	15	3%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	120	56	64	114%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	44	38	6	16%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	641	714	(73)	-10%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,927	9,649	278	3%
รวมสินทรัพย์	12,832	12,399	433	3%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,628 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 32 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 2 (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 72 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลง 23 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 24 เป็นการลงทุนเพิ่ม จำนวน 72 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 95 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 16 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 11 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เป็นการลงทุนเพิ่ม จำนวน 35 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 24 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 433 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลง 59 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 12 ส่วนใหญ่ลดลงจาก ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 72 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ธุรกิจระบบแบตเตอรี่จัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 16 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 20 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ในขณะที่มีลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจถ่านหิน

ของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจพลังงานจากแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐและธุรกิจไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินค้าคงเหลือและอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ จำนวน 282 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 72 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 34 จากการผลิตและซื้อเพิ่ม จำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐและรวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 293 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 15 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มและภาษีจ่ายล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากลูกหนี้อื่นๆ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,160 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 128 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 342 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 37 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรมสุทธิกับผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 79 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 77 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 49 จากการจัดประเภทรายการใหม่เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 88 ล้านเหรียญสหรัฐ สำหรับเงินลงทุนที่คาดว่าจะมีการจำหน่ายภายในระยะเวลาหนึ่งปี และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวดสุทธิกับการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ จำนวน 4,365 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 84 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 241 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทสินทรัพย์ใหม่ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 187 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอดัตตบัญญัติ-ส่วนที่หมุนเวียน	61	52	9	17%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดัตตบัญญัติ	891	819	72	9%
รวม	952	871	81	9%

- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอดัตตบัญญัติ-ส่วนที่หมุนเวียน จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐและค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดัตตบัญญัติ จำนวน 891 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 952 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 81 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 415 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 355 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 784 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวดจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 468 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 15 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	32	22	10	45%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	44	38	6	16%
รวม	76	60	16	27%

- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 32 ล้านบาทสหรัฐ และ 44 ล้านบาทสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 76 ล้านบาทสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านบาทสหรัฐ
 - 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 8 ล้านบาทสหรัฐ
 - 3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ
 - 4) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 38 ล้านบาทสหรัฐ
 - 5) สัญญาแลกราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ
 - 6) สัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ
 - 7) สัญญาแลกราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ
 - 8) สิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion Revenue Rights) จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 641 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 73 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ได้รับในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 131 ล้านบาทสหรัฐ ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า จำนวน 17 ล้านบาทสหรัฐ สิทธิในสิทธิบัตรรวมถึงสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น จำนวน 63 ล้านบาทสหรัฐ ฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 6 ล้านบาทสหรัฐ เงินมัดจำ จำนวน 6 ล้านบาทสหรัฐ และสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,117 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 419 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	874	880	(6)	-1%
เจ้าหนี้การค้า	156	140	16	11%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	669	748	(79)	-11%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี สุทธิ	226	172	54	31%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้ำจ่าย	133	117	16	14%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	65	51	14	28%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	564	588	(24)	-4%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,687	2,696	(9)	0%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,967	1,813	154	9%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,810	2,560	250	9.8%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	56	52	4	7%
ประมาณการหนี้สินจากการรีดถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	305	298	7	2%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	292	279	13	5%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,430	5,002	428	9%
รวมหนี้สิน	8,117	7,698	419	5%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 874 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 6 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 1 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 898 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 930 ล้านบาทหรือหนี้สินและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 26 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้ำจ่าย จำนวน 133 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้น 16 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 14 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 564 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 24 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากเจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 3 ล้านบาทหรือหนี้สิน การจ่ายหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 20 ล้านบาทหรือหนี้สิน ภาษีเงินได้ค้างจ่ายและภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย จำนวน 16 ล้านบาทหรือหนี้สิน เงินรับล่วงหน้าจากลูกค้า จำนวน 10 ล้านบาทหรือหนี้สินและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ จำนวน 23 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 4 ล้านบาทหรือหนี้สิน หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนด จำนวน 36 ล้านบาทหรือหนี้สิน ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานค้างจ่าย จำนวน 4 ล้านบาทหรือหนี้สินและค่าภาคหลวงค้างจ่าย จำนวน 4 ล้านบาทหรือหนี้สิน

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	669	748	(79)	-11%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,967	1,813	154	9%
รวม	2,636	2,561	75	3%

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 669 ล้านบาทสหรัฐ และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ จำนวน 1,967 ล้านบาทสหรัฐ รวมเป็น 2,636 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 75 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 527 ล้านบาทสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 478 ล้านบาทสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการจ่ายค่าใช้จ่ายในการกู้เงิน สุทธิกับการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายจากการกู้เงิน จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 25 ล้านบาทสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	226	172	54	31%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,810	2,560	250	10%
รวม	3,036	2,732	304	11%

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 226 ล้านบาทสหรัฐและหุ้นกู้ สุทธิ จำนวน 2,810 ล้านบาทสหรัฐ รวมเป็นจำนวน 3,036 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 304 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด จำนวน 237 ล้านบาทสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการไถ่ถอนในระหว่างงวด จำนวน 58 ล้านบาทสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการป้องกันความเสี่ยง จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 128 ล้านบาทสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	65	51	14	28%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	56	52	4	7%
รวม	121	103	18	17%

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 65 ล้านบาทสหรัฐ และ 56 ล้านบาทสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 121 ล้านบาทสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ
 - สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 90 ล้านบาทสหรัฐ
 - สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ
 - สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 4,715 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้น		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,334	3,322	12	0%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,381	1,379	2	0%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,715	4,701	14	0.3%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2568 จำนวน 44 ล้านบาทสหรัฐ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 58 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 9 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 145 ล้านบาทสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 57 ล้านบาทสหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 95 ล้านบาทสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 เท่ากับ 0.87 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 0.79 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาส 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	267
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(314)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	87
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	40
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	1,596
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,628

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 267 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 2,162 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,392 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 166 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 84 ล้านเหรียญสหรัฐ
- การรับคืนภาษีเงินได้ จำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 137 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 163 ล้านเหรียญสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 314 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 241 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ารวมถึงเงินสดจ่ายเพื่อการรวมกิจการ จำนวน 22 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 99 ล้านบาท
- เงินปันผลรับ จำนวน 28 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 6 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 28 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 87 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินและจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 1,661 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 1,485 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับหุ้นสามัญที่ออกให้แก่พนักงานตามโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ของบริษัทย่อย จำนวน 1 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 4 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 95 ล้านบาท