

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2568

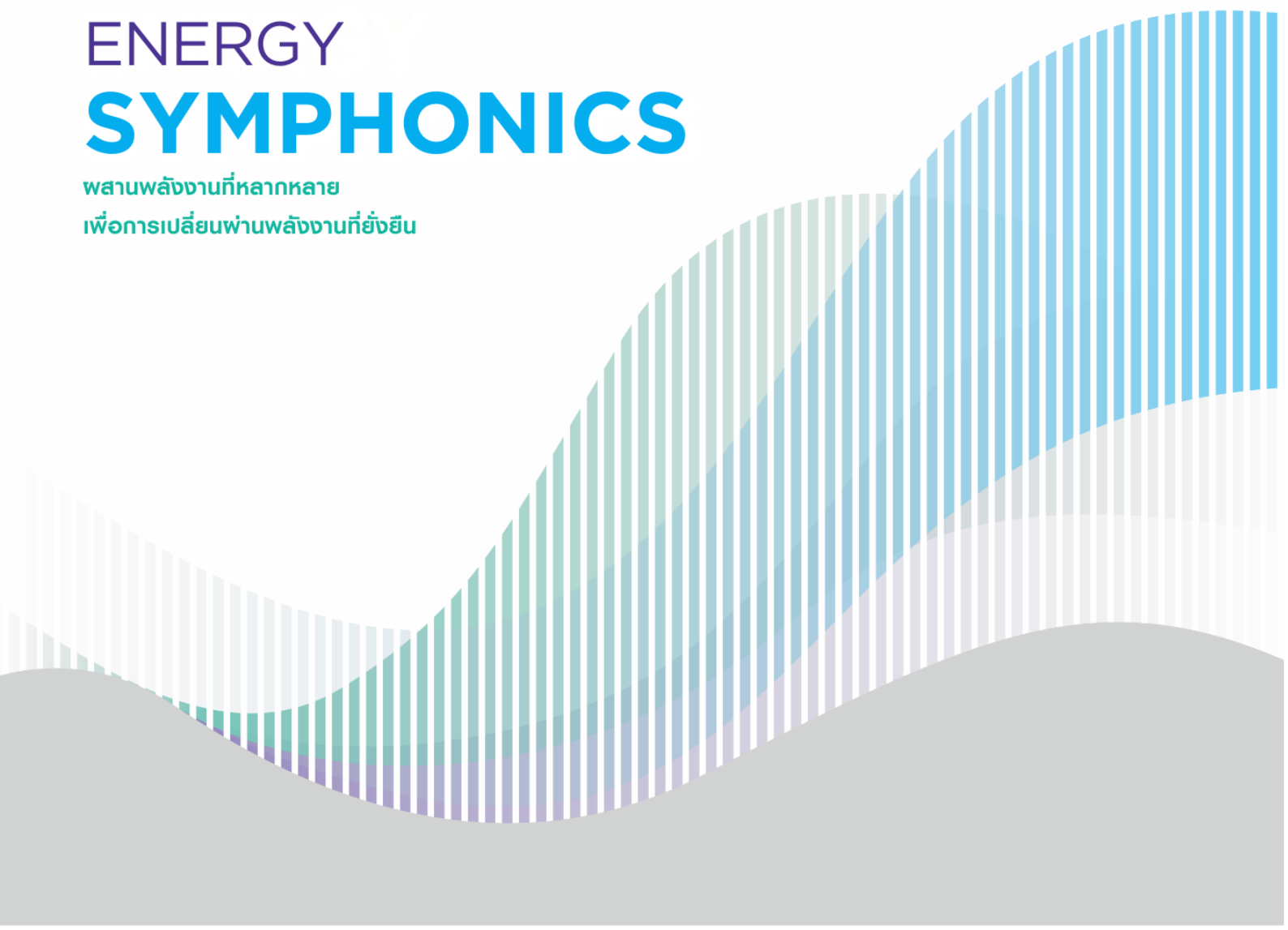
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย



ENERGY SYMPHONICS

ผสานพลังงานที่หลากหลาย

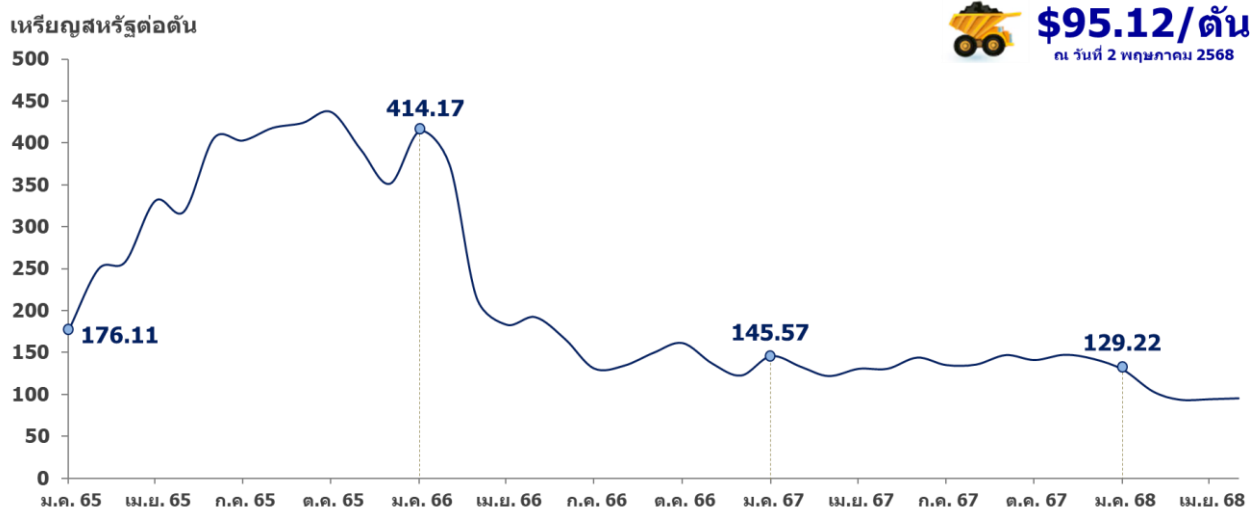
เพื่อการเปลี่ยนผ่านพลังงานที่ยั่งยืน



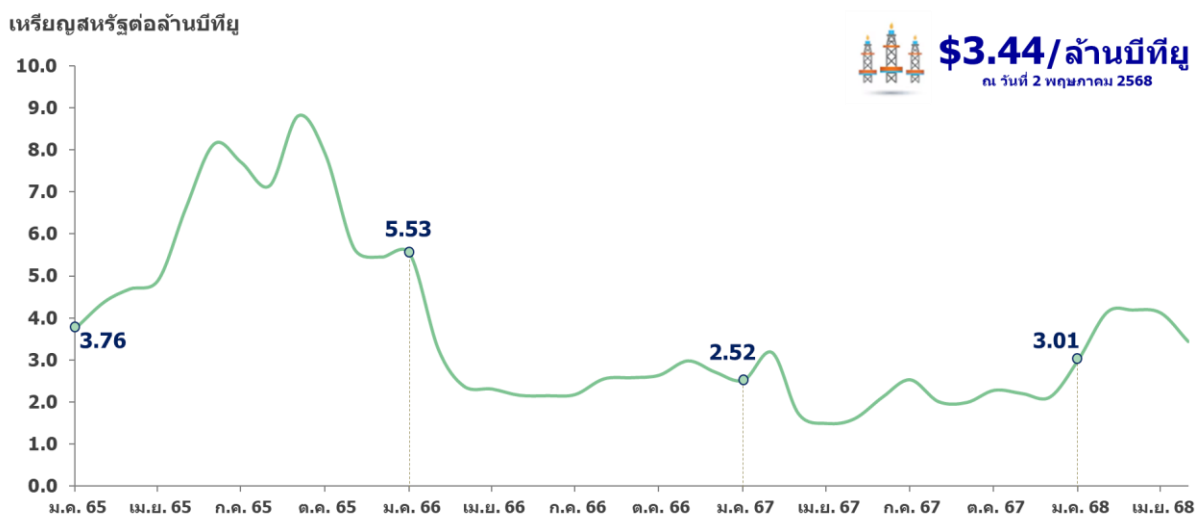
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2565 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

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



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2565 – พฤษภาคม 2568



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ไตรมาสแรกของปี 2568 ตลาดพลังงานเผชิญแรงกดดันจากหลายปัจจัย ทั้งภาวะเศรษฐกิจโลกที่เปราะบาง และท่าทีที่ไม่แน่นอนของรัฐบาลสหรัฐฯ ต่อประเด็นสงครามภาคีและนโยบายการค้าระหว่างประเทศ ซึ่งส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของภาคธุรกิจและแนวโน้มการเติบโตในหลายภูมิภาค กดดันพฤติกรรมการใช้พลังงาน โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง ส่งผลให้ราคาพลังงานหลักทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติอ่อนตัวลง ท่ามกลางสภาพแวดล้อมที่ท้าทายนี้ บริษัทฯ ขับเคลื่อนธุรกิจภายใต้กลยุทธ์ Energy Symphonics ซึ่งมุ่งผสานพลังงานหลากหลายประเภทอย่างสมดุล เพื่อเสริมสร้างความยืดหยุ่นให้กับพอร์ตธุรกิจ ควบคู่ไปกับการบริหารต้นทุนอย่างมีวินัย และการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน พร้อมให้ความสำคัญกับการจัดสรรเงินลงทุนและการปรับพอร์ตธุรกิจอย่างเหมาะสม เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยมุ่งรักษากระแสเงินสดเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางการเงิน และรักษาความสามารถในการสร้างผลตอบแทนอย่างยั่งยืนในระยะยาว

โดยไตรมาสนี้ บริษัทฯ สามารถสร้างกำไรจากการดำเนินงานได้ประมาณ 23.1 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม หากรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแข็งค่าของเงินบาทเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ ส่งผลให้บริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิ 14.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

ทั้งนี้บริษัทฯ รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA¹) รวม 268 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 124 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ลดลงร้อยละ 37 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 85 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 122 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

นอกจากนี้ ในช่วงที่ผ่านมา BKV dCarbon Ventures ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BKV ได้ประกาศจัดตั้งบริษัทร่วมทุนเชิงกลยุทธ์ (JV) ร่วมกับกองทุน CIP Energy Transition Fund ซึ่งเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ขณะที่ BKV dCarbon Ventures ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันออกแบบ พัฒนา และดำเนินธุรกิจ CCUS ในสหรัฐอเมริกา นับเป็นก้าวสำคัญในการเสริมความแข็งแกร่งของธุรกิจ CCUS และรองรับการเติบโตในระยะยาว

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขาย 5.90 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 15 จากไตรมาสก่อน โดยมีราคาขายเฉลี่ยอยู่ที่ 80.65 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน สะท้อนการชะลอตัวของความต้องการถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา โดยบริษัทฯ ได้บริหารจัดการการขายให้สอดคล้องกับทิศทางของตลาด เพื่อให้เหมาะสมกับระดับราคาและการแข่งขันในช่วงเวลาดังกล่าว ขณะเดียวกัน ต้นทุนขายเฉลี่ยปรับลดลงมาอยู่ที่ 49.55 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้า จากการดำเนินมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่องและการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นยังคงอยู่ในระดับที่ดีที่ร้อยละ 40

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 1.24 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 33 จากไตรมาสก่อน จากการย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Springvale ตามแผน อีกทั้งเหมือง Mandalong อยู่ระหว่างการเตรียมติดตั้ง

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

อุปกรณ์เสริม (bolt-up) สำหรับการย้ายเครื่องจักร Longwall ตามแผนในเดือนเมษายน โดยปริมาณขายในการส่งออกมีจำนวน 0.19 ล้านตัน ที่ราคาขายเฉลี่ยที่ 162.91 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน อันเป็นผลจากราคาขายส่งออกเฉลี่ยที่ปรับลดลงมาอยู่ที่ 184.06 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือลดลงร้อยละ 13 เทียบกับไตรมาสก่อน ตามทิศทางราคาตลาดถ่านหินโลก ในขณะที่ปริมาณขายในประเทศมีจำนวน 1.05 ล้านตัน โดยราคาขายในประเทศยังคงทรงตัวที่ 158.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากการเจรจาซื้อขายถ่านหินกับโรงไฟฟ้าในประเทศล่วงหน้าตามรอบของสัญญา ซึ่งช่วยลดผลกระทบจากราคาตลาดโลกที่มีความผันผวน ทั้งนี้แม้ปริมาณการผลิตจะลดลง แต่จากการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่องและเข้มงวด ทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยปรับลดลงมาอยู่ที่ 175.08 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อน

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 10.24 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 42 จากไตรมาสก่อนหน้า สะท้อนผลกระทบจากราคาขายถ่านหินในประเทศที่ปรับตัวลดลงตามความต้องการที่อ่อนตัวลงอันเป็นผลจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศ

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศมองโกเลีย เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เป็นครั้งแรกในไตรมาสนี้ โดยสามารถผลิตและจำหน่ายถ่านหินสำหรับส่งออกไปยังประเทศจีนจำนวน 0.3 ล้านตัน มีราคาขายเฉลี่ยอยู่ที่ 25.15 เหรียญสหรัฐต่อตัน ขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 15.55 เหรียญสหรัฐต่อตัน ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ในระดับที่ดีที่ร้อยละ 38

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา ธุรกิจก๊าซธรรมชาติรายงานปริมาณขายที่ 68.49 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีราคาขายเฉลี่ยในท้องถิ่นอยู่ที่ 3.28 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 36 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามภาวะตลาดที่ได้รับแรงหนุนจากปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศที่ลดลงต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปี อันเป็นผลจากการลดกำลังการผลิตจากผู้ผลิตอย่างต่อเนื่องประกอบกับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวที่ผ่านมา โดยบริษัทฯ ยังคงให้ความสำคัญกับการบริหารประสิทธิภาพการผลิตควบคู่กับการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านราคา เพื่อรักษาความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง สำหรับธุรกิจดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCUS) โครงการ Barnett Zero รายงานปริมาณการดักเก็บคาร์บอนที่ 38,903 ตัน

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)

โรงไฟฟ้าพลังงานหลัก อันได้แก่โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรรวม 17.12 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยในไตรมาสนี้ได้มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยผลิตที่ 1 และ 3 จึงมีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ร้อยละ 81 ในขณะที่โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 1.49 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตที่ 1 ตามแผน ส่งผลให้ค่า EAF ลดลงมาอยู่ที่ร้อยละ 81 ส่วนโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีน รายงานผลกำไรที่ 91 ล้านหยวน โดยได้รับแรงหนุนจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ควบคู่กับการดำเนินมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังมีรายได้จากการขาย Carbon Emission Allowance (CEA) ซึ่งสะท้อนถึงประสิทธิภาพในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของโรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าซานซีลู่งวง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 7 ล้านหยวน ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐอเมริกา รายงานผลขาดทุนรวม 18.2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้า Temple I และกำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้าที่ลดลงอันเป็นผลจากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าคาด

ในช่วงฤดูหนาวทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าทรงตัวส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น ทั้งนี้ผลขาดทุนดังกล่าวได้รวมการรับรู้ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพื่อบริหารความเสี่ยงด้านราคาแล้ว

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ยังคงสามารถสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง โดยผลการดำเนินงานเป็นไปตามฤดูกาลและสภาพอากาศของแต่ละประเทศ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 6 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในญี่ปุ่นรายงานรายได้จากเงินปันผลตามสัดส่วนการลงทุน (TK dividend) รวม 289 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในออสเตรเลียรายงานผลขาดทุนจำนวน 0.7 ล้านเหรียญออสเตรเลีย อันเนื่องมาจากสภาพอากาศไม่เอื้ออำนวย เช่นเดียวกับประเทศเวียดนาม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมรายงานผลขาดทุนรวม 0.7 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งใหม่ Jinhua Qianfeng ตั้งอยู่ในมณฑลเจียงซู ประเทศจีน มีขนาดกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ (MW) ซึ่งคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ภายในเดือนธันวาคม 2568

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)

ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ มีการขยายพอร์ตการลงทุนในหลากหลายกลุ่มธุรกิจ เพื่อบริหารรับเป้าหมายการเป็นผู้ให้บริการพลังงานสะอาดแบบครบวงจร โดยในไตรมาสที่ผ่านมา มีพัฒนาการสำคัญหลายด้าน อาทิ การลงนามร่วมพัฒนาโครงการระบบกักเก็บพลังงาน Kamigumi-Tokyo BESS ขนาด 8 เมกะวัตต์ชั่วโมง ร่วมกับ Kamigumi Co., Ltd. มูลค่าโครงการรวม 623 ล้านเยน โดยได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลกรุงโตเกียวจำนวน 290 ล้านเยน สำหรับธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า บริษัทฯ มียอดขายไฟฟ้ารวม 2,020 กิกะวัตต์ชั่วโมง ครอบคลุมพื้นที่บริการ 9 เขต พร้อมกันนี้ยังได้พัฒนาเทคโนโลยีวิเคราะห์การซื้อขายพลังงานด้วยระบบ AI และความร่วมมือกับแพลตฟอร์มชั้นนำอย่าง Enspired และ Global Engineering เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเสริมความแข็งแกร่งของธุรกิจในระยะยาว

ในส่วนของประเทศเวียดนาม ได้มีการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนระหว่าง บ้านปูเน็กซ์ และ SolarBK เพื่อเร่งขยายธุรกิจโซลาร์หลังคา โดยมีเป้าหมายระยะแรกที่ 390 เมกะวัตต์ มุ่งเน้นลูกค้ากลุ่มโรงงาน นิคมอุตสาหกรรม และศูนย์ข้อมูล (Data Center) สอดรับกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับที่ 8 (PDP 8) ของเวียดนาม ซึ่งตั้งเป้าสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนของประเทศไว้ที่ร้อยละ 28-36 ภายในปี 2573

สำหรับธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า (E-mobility) บริษัทฯ เดินหน้าขยายเครือข่ายสถานีชาร์จอย่างต่อเนื่อง รวม 21 แห่ง โดยรองรับการชาร์จไฟแบบเร็ว (240 kW DC) อีกทั้งยังได้เปิดตัวแบรนด์ PrimeMobility อย่างเป็นทางการในเดือนมกราคมที่ผ่านมา ภายใต้ความร่วมมือกับ Marubeni และ Fuyo Lease Group เพื่อให้บริการยานยนต์ไฟฟ้าแบบครบวงจร (Fleet Management) ซึ่งพัฒนาการทั้งหมดนี้สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการวางรากฐานธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานที่แข็งแกร่ง พร้อมสร้างการเติบโตในกลุ่มตลาดเป้าหมายที่มีศักยภาพสูงทั่วภูมิภาคอย่างยั่งยืน

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568 และ 2567 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568 เปรียบเทียบกับปี 2567

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,284	1,134	150	13%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,000)	(898)	(102)	-11%
กำไรขั้นต้น	284	236	48	20%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(59)	(50)	(9)	-18%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(90)	(79)	(11)	-14%
ค่าขาดลง	(66)	(64)	(2)	-3%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	27	31	(4)	-13%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(3)	44	(47)	-107%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(8)	87	(95)	-109%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	24	31	(7)	-23%
ต้นทุนทางการเงิน	(84)	(103)	19	18%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	25	133	(108)	-81%
ภาษีเงินได้	(13)	(67)	54	81%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	12	66	(54)	-82%
ส่วนของบริษัทใหญ่	(14)	43	(57)	-133%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26	23	3	13%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.001)	0.004	(0.005)	-125%

สำหรับผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2568 กลุ่มบริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิ จำนวน 14 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 57 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 133 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่กำไรขั้นต้นสูงกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้เนื่องจากธุรกิจถ่านหินมีผลประกอบการลดลงเพียงเล็กน้อยแม้ว่าราคาตลาดของถ่านหินปรับตัวลดลง โดยเป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินรวมเพิ่มขึ้นและมีต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันที่ลดลง รวมถึงผลประกอบการของธุรกิจก๊าซที่ดีเป็นผลจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินสหรัฐ และการอ่อนค่าของสกุลเงินอินโดนีเซียต่อสกุลเงินสหรัฐในระหว่างไตรมาส รวมถึงมีการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน โดยกลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุมเพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทสำหรับไตรมาส 1 ปี 2568 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	640	711	-10%	455	521	-13%
ธุรกิจก๊าซ	217	178	22%	158	163	-3%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	220	202	9%	191	172	11%
อื่นๆ	207	43	381%	196	42	367%
รวม	1,284	1,134	13%	1,000	898	11%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,284 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 43,584 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 150 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจก๊าซ 39 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 18 ล้านบาทสหรัฐ และธุรกิจอื่นๆ 164 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 71 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 640 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 481 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 127 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศมองโกเลีย 8 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 24 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 217 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 220 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 207 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 16 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.51	6.80	10%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	81.99	104.11	-21%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	58.29	76.60	-24%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 640 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 71 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือร้อยละ 10 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินลดลง จำนวน 22.12 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 21 ในขณะที่ปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้นจำนวน 0.71 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 10 และต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง จำนวน 18.31 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.90	5.02	18%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	80.65	97.34	-17%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	49.55	63.21	-22%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 จำนวน 5.90 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.88 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของแหล่ง TIS และ GPK และการได้โควตาการผลิตเพิ่มขึ้นของแหล่ง BEK

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 80.65 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 16.69 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 49.55 เหรียญสหรัฐ ลดลง 13.66 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 22 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น การบริหารจัดการต้นทุนการผลิตและค่าใช้จ่ายของเหมืองอย่างรัดกุมเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

เมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.24	1.66	-25%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	162.91	180.83	-10%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	175.08	172.79	1%

ธุรกิจถ่านหินของเมือง ในประเทศออสเตรเลีย

• ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 จำนวน 1.24 ล้านตัน ลดลง 0.42 ล้านตันหรือร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการขายภายในประเทศและส่งออกที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่ลดลงของเมือง Mandalong เนื่องจากอยู่ในระหว่างเตรียมติดตั้งอุปกรณ์สำหรับการย้ายเครื่องจักร Longwall

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 162.91 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 17.92 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.05	1.32	-20%	158.96	175.23	-9%
ขายส่งออก	0.19	0.34	-44%	184.06	202.86	-9%
รวม	1.24	1.66	-25%			

• ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

- ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 158.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 16.27 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 9 มาจากราคาที่ปรับตัวลดลงของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศที่อ้างอิงกับราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง
- ราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 184.06 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 18.80 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยทำให้การแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้เพิ่มขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาส 1 ปี 2568 เท่ากับ 0.6272 (ไตรมาส 1 ปี 2567 เท่ากับ 0.6575)

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 175.08 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 2.29 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่ลดลงของเหมือง Mandalong ตามที่กล่าวข้างต้นและ เหมือง Myuna จากปัญหาทางด้านธรณีวิทยา

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	68.49	74.72	-8%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	3.28	2.06	59%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.94	0.95	-1%
ต้นทุนขายเฉลี่ย **	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.47	1.38	7%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 จำนวน 217 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากสัญญาแลกราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้นจำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

• ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 จำนวน 68.49 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 6.23 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 8 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการลดลงของปริมาณการผลิตตามธรรมชาติของหลุมก๊าซ อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ดำเนินการมาตรการต่างๆ เพื่อเพิ่มผลผลิต ซึ่งช่วยให้ปริมาณการขายไม่ได้ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนอย่างมีนัยสำคัญ

• ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 3.28 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 1.22 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 59 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นมากขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และการเร่งกำลังการผลิตของโรงงาน LNG ส่งผลให้อุปสงค์ในการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น

• ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.94 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.01 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมาตรการการควบคุมต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง

• ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.47 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.09 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมถึงต้นทุนการผลิต (lease operating expenses) ที่สูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 220 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 148 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	371.65	370.13	0.41%	42.88	46.96	-9%	1,587.93	1,656.78	-4%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	2.33	2.37	-2%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง	0.40	0.39	3%	0.80	0.81	-1%	51.21	48.43	6%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	125.05	129.05	-3%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง

• ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 371.65 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 1.52 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 0.41 ไกล่เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 2.33 ล้านตัน ลดลง 0.04 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 ไกล่เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

• ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.40 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ไกล่เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 125.05 หยวนต่อตัน ลดลง 4 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

• ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 เท่ากับ 775 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เท่ากับ 924 หยวนต่อตัน) ลดลง 149 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

• ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 42.88 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 4.08 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักจากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า

• ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.80 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ไกล่เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ
ธรรมชาติ (Temple I&II)
ในประเทศ
สหรัฐอเมริกา**

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ไกล่เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 148 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรายได้รวมเพิ่มขึ้น จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาขายเฉลี่ยลดลง ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,587.93 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจำนวน 68.85 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากจำนวนวันการขายต่อชั่วโมงประจำปีเพิ่มขึ้น

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 51.21 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 3.31 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากสภาพอากาศที่หนาวเย็นกว่าปีก่อนในช่วงการเปลี่ยนผ่านระหว่างฤดูกาล

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 142 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยต้นทุนขายรวมเพิ่มขึ้น 26 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 22 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้น 0.33 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 90 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 11 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารเพื่อขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีการดำเนินมาตรฐานในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างรัดกุม

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 66 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณการขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ไกล่เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศมองโกเลียจำนวน 1 ล้านเหรียญ ซึ่งมาจากการเริ่มขายถ่านหินในไตรมาสนี้เป็นครั้งแรก

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2568	ไตรมาส 1 ปี 2567	เพิ่ม(ลด) จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	(1)	(4)	3	75%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	17	19	(2)	-11%
โรงไฟฟ้าชานสีลู่กวง	1	1	-	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	11	17	(6)	-35%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(1)	(2)	1	50%
รวม	27	31	(4)	-13%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 4 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนลดลงจำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ จากการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นลดลง
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 17 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 2 ล้านบาทสหรัฐ จากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง 3 ล้านบาทสหรัฐ และรับรู้กำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ แม้ว่าจะมีส่วนแบ่งกำไรในสกุลเงินบาทลดลง ทั้งนี้เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่าส่วนแบ่งกำไรในสกุลเงินบาทมาเป็นสกุลเงินเหรียญ โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 เท่ากับ 33.9542 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 : 35.6601 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานสีลู่กวง (SLG) จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 11 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 6 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินในประเทศจีนที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน

ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 8 ล้านบาทสหรัฐและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐและสัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ

ล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 2) ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้ขาดทุนจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า 17 ล้านเหรียญสหรัฐ สิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ จากอัตราแลกเปลี่ยน

ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินในสกุลอินโดนีเซียรูเปียห์จากการอ่อนค่าของเงินสกุลอินโดนีเซียรูเปียห์ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลอินโดนีเซียรูเปียห์ต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 เท่ากับ 16,588 อินโดนีเซียรูเปียห์ต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 16,162 อินโดนีเซียรูเปียห์ต่อ 1 เหรียญสหรัฐ และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 เท่ากับ 33.9265 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 33.9879 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 27 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไร จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- 3) รายได้อื่นๆ จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ และรายได้จากการขายสิทธิในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าประกันและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 13 ล้านบาท 54 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 81 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น จำนวน 7 ล้านบาท 54 ล้านบาท จากผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นระหว่างงวดของธุรกิจก๊าซ
- 2) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ร้อยละ 61 ล้านบาท 54 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ร้อยละ 61 ล้านบาท 54 ล้านบาท ที่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

งบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,457	12,399	58	0%
หนี้สิน	7,815	7,698	117	2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,642	4,701	(59)	-1%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,457 ล้านบาทหรือหุ้น 58 ล้านหุ้นเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้น)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,512	1,596	(84)	-5%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	17	95	(78)	-82%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	18	5	13	260%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	483	492	(9)	-2%
สินค้าคงเหลือและอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	232	210	22	10%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	68	52	16	31%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	37	22	15	68%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	280	278	2	1%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,647	2,750	(103)	-4%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,055	2,032	23	1%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	319	305	14	5%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	32	30	2	7%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	163	156	7	4%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,287	4,281	6	0.1%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	859	819	40	5%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	766	765	1	0.1%
ค่าความนิยม	455	453	2	0.4%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	62	56	6	11%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	44	38	6	16%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	768	714	54	8%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,810	9,649	161	2%
รวมสินทรัพย์	12,457	12,399	58	0%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,512 ล้านบาทหรือหุ้น ลดลง 84 ล้านบาทหรือหุ้น (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 17 ล้านบาทหรือหุ้น ลดลง 78 ล้านบาทหรือหุ้น เป็นการลดลงจากการไถ่ถอนในระหว่างงวด
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 18 ล้านบาทหรือหุ้น เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาทหรือหุ้น เป็นการลงทุนเพิ่ม จำนวน 25 ล้านบาทหรือหุ้นและลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 12 ล้านบาทหรือหุ้น
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 483 ล้านบาทหรือหุ้น ลดลง 9 ล้านบาทหรือหุ้น ส่วนใหญ่ลดลงจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 39 ล้านบาทหรือหุ้น ธุรกิจระบบแบตเตอรี่จัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์จำนวน 12 ล้านบาทหรือหุ้นและลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 5 ล้านบาทหรือหุ้น ในขณะที่มีลูกหนี้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน

40 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจพลังงานจากแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินค้าคงเหลือและอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ จำนวน 232 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 22 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการผลิตและซื้อเพิ่ม จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากการตั้งสำรองวัสดุคงคลังที่เคลื่อนไหวช้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 280 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มและภาษีจ่ายล่วงหน้า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากลูกหนี้อื่นๆ ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐโดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,055 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 23 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 319 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรมสุทธิกับผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 163 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 เพิ่มขึ้นจากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวดสุทธิต่อการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ จำนวน 4,287 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 6 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 0.1 มีรายละเอียดดังนี้
 - เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 96 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ลดลงจากการจัดประเภทสินทรัพย์ใหม่ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 93 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน จำนวน 68 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตตัดบัญชี จำนวน 859 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 927 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 56 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 210 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 157 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 766 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 1 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 0.1 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างปีจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 455 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.4 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

- สิทธิประโยชน์ทางการเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสิทธิประโยชน์ทางการเงิน จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 44 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 81 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) สิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion Revenue Rights) จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 8) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิประโยชน์หมุนเวียนอื่น จำนวน 768 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 54 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ สิทธิประโยชน์ภาษีเงินได้รอดัตตบัญญัติ จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ สหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินมัดจำ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวงจ่ายล่วงหน้าจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากสิทธิในสิทธิบัตรรวมถึงสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสิทธิประโยชน์อื่น ๆ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,815 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 117 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	925	880	45	5%
เจ้าหนี้การค้า	168	140	28	20%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	744	748	(4)	-1%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	113	172	(59)	-34%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	134	117	17	15%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	184	51	133	262%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	469	588	(119)	-20%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,737	2,696	41	2%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,890	1,813	77	4%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,565	2,560	5	0.2%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	65	52	13	24%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	300	298	2	1%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	258	279	(21)	-7%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,078	5,002	76	2%
รวมหนี้สิน	7,815	7,698	117	2%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 925 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 486 ล้านบาท ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 442 ล้านบาท สุทธิ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 744 ล้านบาทลดลง 4 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 39 ล้านบาท ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 44 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นสุทธิจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างงวดและที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 113 ล้านบาทลดลง 59 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 34 มาจากการไถ่ถอน จำนวน 59 ล้านบาทในระหว่างงวด
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย จำนวน 134 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 15 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 469 ล้านบาท หนี้สูญ 119 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจาก เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 40 ล้านบาท ดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 15 ล้านบาท จากการจ่ายหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 20 ล้านบาท หนี้สูญ ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ จำนวน 44 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่จากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ จำนวน 1,890 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 77 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 117 ล้านบาท
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 39 ล้านบาท
 - 3) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- หนี้สุทธิตามสัญญา จำนวน 2,565 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.2 โดย เป็นการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 184 ล้านบาท และ 65 ล้านบาท ตามลำดับ รวมจำนวน 249 ล้านบาท เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านบาท
 - 2) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลวจำนวน 192 ล้านบาท
 - 3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 21 ล้านบาท
 - 4) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านบาท
 - 5) สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 26 ล้านบาท

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 4,642 ล้านบาทหรือหุ้น 59 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้น)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2568	31 ธันวาคม 2567	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,259	3,322	(63)	-2%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,383	1,379	4	0%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,642	4,701	(59)	-1%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2568 จำนวน 14 ล้านบาทหรือหุ้น
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 78 ล้านบาทหรือหุ้น
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 1 ล้านบาทหรือหุ้น
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 5 ล้านบาทหรือหุ้น
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 27 ล้านบาทหรือหุ้น
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 2 ล้านบาทหรือหุ้น

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2568 เท่ากับ 0.83 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 0.79 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2568 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 84 ล้านบาทหรือหุ้น (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาทหรือหุ้น) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้น)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(59)
เงินสดสุทธิใช้ไปในจากกิจกรรมลงทุน	(77)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	54
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(82)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(2)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	1,596
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,512

5.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 59 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 1,077 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 750 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 88 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 57 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 67 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 174 ล้านบาทสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 77 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 97 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 20 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 78 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 19 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักบัพชี จำนวน 58 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินปันผลรับ จำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 13 ล้านบาทสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 54 ล้านบาทสหรัฐ ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 737 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน หักกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 682 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับหุ้นสามัญที่ออกให้แก่พนักงานตามโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ของบริษัทย่อย จำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ