



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2569
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

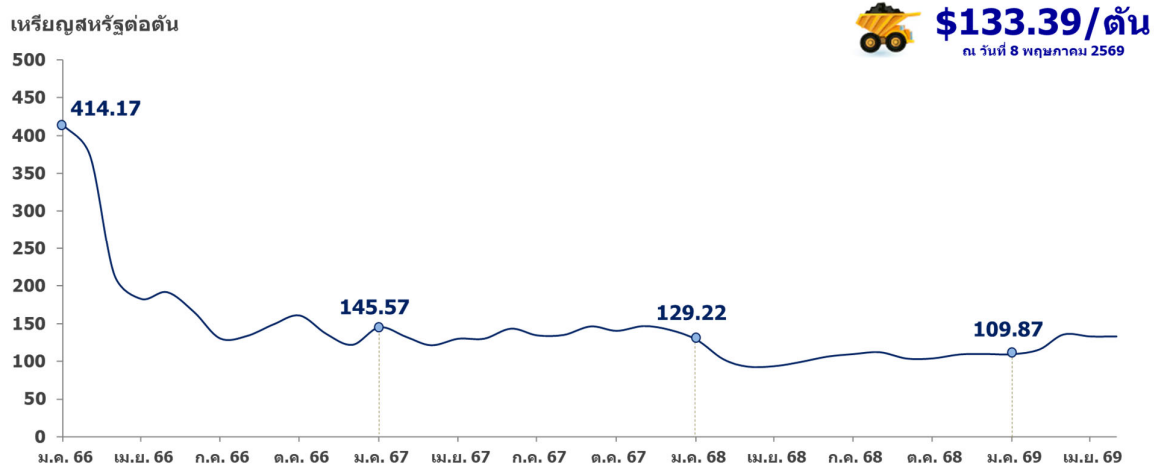
OUR WAY IN ENERGY
พลังบ้านปูสู่พลังงานที่ยั่งยืน



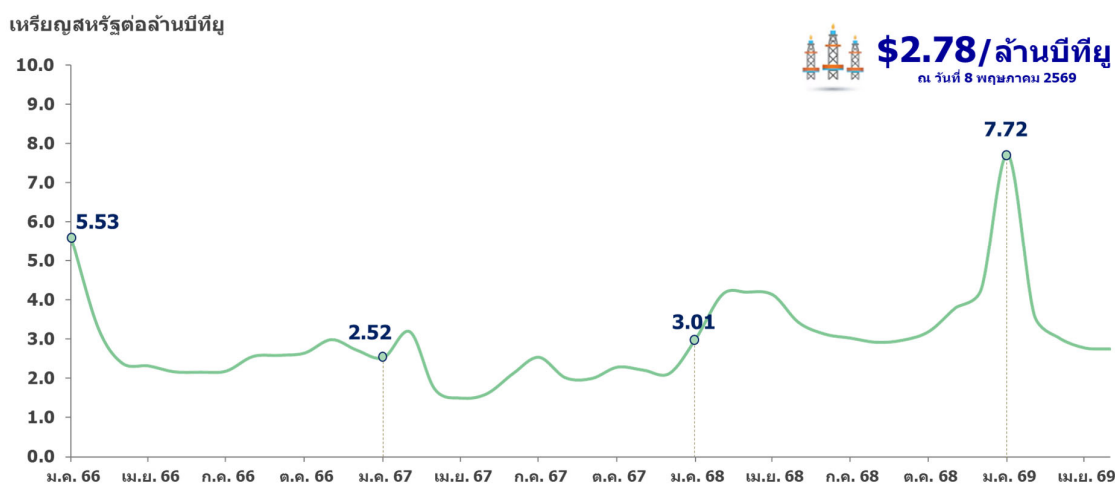
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

กราฟด้านล่างแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินดัชนี NEX และก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ตั้งแต่วันที่ 2566 ถึงปัจจุบัน โดยตั้งแต่ต้นปี 2569 ราคาถ่านหิน (NEX) มีทิศทางปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงก่อนหน้า โดยได้รับแรงสนับสนุนจากบทบาทของถ่านหินในการตอบสนองความต้องการพลังงานอย่างต่อเนื่อง ท่ามกลางความไม่แน่นอนของตลาดพลังงานโลกจากความตึงเครียดในตะวันออกกลาง ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ในสหรัฐฯ เคลื่อนไหวในกรอบจำกัด สะท้อนลักษณะโครงสร้างตลาดที่พึ่งพาปัจจัยภายในประเทศเป็นหลัก ประกอบกับความยืดหยุ่นของฝั่งอุปทาน ซึ่งช่วยลดแรงกระแทกจากปัจจัยภายนอกเมื่อเทียบกับสินค้าพลังงานอื่นในตลาดโลก

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2566 – พฤษภาคม 2569



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2566 – พฤษภาคม 2569



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

กลยุทธ์ Energy Symphonics รองรับทุกความท้าทาย พร้อมขับเคลื่อนการเติบโต

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 อุตสาหกรรมพลังงานโลกเผชิญความผันผวนจากปัจจัยภูมิรัฐศาสตร์ โดยเฉพาะความตึงเครียดในตะวันออกกลาง ซึ่งส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานพลังงานในภาพรวม รวมถึงเส้นทางขนส่งพลังงานสำคัญอย่างช่องแคบฮอร์มุซ (Strait of Hormuz) ซึ่งเป็นเส้นทางหลักของการขนส่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของโลก สถานการณ์ดังกล่าวทำให้ประเด็นความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) กลับมาเป็นปัจจัยสำคัญ หลายประเทศจึงให้ความสำคัญกับการกระจายแหล่งพลังงาน และเพิ่มบทบาทของเชื้อเพลิงที่มีความมั่นคงสูง เช่น ถ่านหิน เพื่อเสริมเสถียรภาพของระบบการผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้ราคาถ่านหินในตลาดโลกปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ในสหรัฐอเมริกายังคงมีเสถียรภาพ เนื่องจากฟิวดูเปิลและอุปทานภายในประเทศเป็นหลัก ด้านความต้องการพลังงานยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากเมกะเทรนด์ระยะยาว โดยเฉพาะการเติบโตของเทคโนโลยี AI และ Data Center ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

ภายใต้บริบทดังกล่าว BANPU มุ่งเสริมความแข็งแกร่งของโครงสร้างธุรกิจ โดยการควบรวมบริษัท (Amalgamation) ระหว่าง BANPU และ BPP เพื่อจัดตั้งบริษัทใหม่ (NewCo) ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการตามแผน และคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2569 ทั้งนี้ โครงสร้างธุรกิจทั้ง 4 กลุ่มหลัก (pillars) ของ BANPU ยังคงมีผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง สะท้อนถึงความยืดหยุ่นในการบริหารพอร์ตพลังงานที่ครอบคลุมหลายประเทศ รองรับแนวโน้มความต้องการพลังงานในระยะยาว และสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืน

ในไตรมาสที่ 1 แต่ละกลุ่มธุรกิจมีเรื่องเด่นที่สำคัญดังนี้

Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-gen mining) การปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาถ่านหินในตลาดโลกส่งผลบวกต่อราคาขายที่ปรับตัวดีขึ้นเช่นกัน แม้ว่าต้นทุนโดยรวมจะเผชิญแรงกดดันจากราคาน้ำมันซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสำคัญในการทำเหมืองปรับตัวสูงขึ้น แต่ด้วยการพัฒนาประสิทธิภาพการผลิตอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ความสามารถในการทำกำไรยังคงอยู่ในระดับที่ดี ขณะเดียวกัน บริษัทยังคงมุ่งแสวงหาโอกาสในการขยายการลงทุนในธุรกิจเหมืองแร่แห่งอนาคต (Strategic Minerals) เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (US Closed-Loop Gas) โดย BKV ได้รับแรงหนุนจากราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการในช่วงฤดูหนาว ขณะที่โครงสร้างธุรกิจแบบครบวงจรตั้งแต่ต้นน้ำถึงปลายน้ำช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารต้นทุน และสนับสนุนการเติบโตของอัตรากำไรอย่างต่อเนื่อง อีกทั้ง BKV ได้ดำเนินการรวมงบการเงินของ BKV-BPP Power, LLC ซึ่งถือครองสินทรัพย์โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในรัฐเท็กซัส เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569 ช่วยเสริมความแข็งแกร่งของโมเดล Closed-loop นอกจากนี้ BKV ได้ดำเนินการเชิงกลยุทธ์ในหลายด้านเพื่อรองรับการเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้าการเติบโตของเทคโนโลยี AI และ Data Center ในรัฐเท็กซัส เช่น การทำสัญญาจัดหาเครื่องจักร (Combined Cycle Gas Turbine : CCGT) รวม 1,200 เมกะวัตต์ ซึ่งเอื้อต่อการพัฒนาโครงการในรูปแบบที่หลากหลาย เช่น โอกาสการพัฒนาโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple III ขนาด 600 เมกะวัตต์ บนพื้นที่ Temple Complex (ใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า Temple I และ II) หรือการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ขนาด 600

เมกะวัตต์บนที่ดินซึ่ง BKV ได้เข้าถือครองขนาด 6,200 เอเคอร์ บริเวณ North Central Texas ซึ่งเป็นหนึ่งในศูนย์กลางความต้องการไฟฟ้าและ Data Center ที่สำคัญ ทั้งนี้การพัฒนาโครงการดังกล่าว จะขึ้นอยู่กับความสำเร็จจากพันธมิตรที่เกี่ยวข้องและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (PPA) ขณะเดียวกัน โครงการดักจับและกักเก็บคาร์บอน Cotton Cove ซึ่งสามารถ กักเก็บคาร์บอน 32,000 ตันต่อปี ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการ Eagle Ford ซึ่งสามารถ กักเก็บคาร์บอน 90,000 ตันต่อปี คาดว่าจะสามารถเริ่ม COD ได้ภายในไตรมาส 2 ของปีนี้ ซึ่งนับเป็นอีกก้าวสำคัญในการขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย Net-Zero

Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+) สินทรัพย์โรงไฟฟ้าพื้นฐานของกลุ่ม BANPU ยังคงเป็นแหล่งผลิตไฟฟ้าที่มีความมั่นคงโดยใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำควบคู่กับต้นทุนที่แข่งขันได้ ส่วนของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Jinhui Qianfeng ขนาด 120 เมกะวัตต์ในประเทศจีน อยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนภายในไตรมาส 3 ปี 2569 พร้อมกันนี้ยังได้ขยายการลงทุนในระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ผ่าน 2 โครงการใหม่ในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ โครงการ Nikko ขนาด 160 เมกะวัตต์ชั่วโมง และโครงการ Hiyoshibaru ขนาด 80 เมกะวัตต์ชั่วโมง ส่งผลให้กำลังการกักเก็บพลังงานรวมของพอร์ตธุรกิจ BESS เพิ่มขึ้นเป็น 2,340 เมกะวัตต์ชั่วโมง ช่วยเสริมความแข็งแกร่งของแพลตฟอร์มธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับแนวโน้มความต้องการที่ขยายตัว

Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech) มุ่งเน้นการให้บริการ Net Zero Solutions อย่างครบวงจร ควบคู่กับบทบาทของหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ในการบริหารการลงทุนในกองทุนและแพลตฟอร์มที่มีศักยภาพสูง ครอบคลุมธุรกิจด้าน AI, Data Centers และโครงสร้างพื้นฐานพลังงานสะอาด เพิ่มโอกาสในการสร้างผลตอบแทน พร้อมเสริมความแข็งแกร่งเชิงกลยุทธ์ เพื่อสนับสนุนการเติบโตของกลุ่ม BANPU ในระยะต่อไป

สรุปผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1 ปี 2569

ในไตรมาสนี้ BANPU รายงานขาดทุนจากผลการดำเนินงาน จำนวน 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการแข็งค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐ เทียบกับเงินบาท ทั้งนี้จากมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2569 ของบริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (BPP¹) เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2569 ได้อนุมัติให้ Banpu Power US Corporation (BPPUS²) จำหน่ายสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ใน BKV-BPP Power, LLC (BKV-BPP) ในสัดส่วนร้อยละ 25 ให้แก่ BKV Corporation (BKV³) ธุรกรรมดังกล่าวส่งผลให้ BPPUS รับรู้กำไรจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุน ซึ่งเป็นปัจจัยหลักที่ทำให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในงบการเงินรวมเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไรดังกล่าว โดยค่าใช้จ่ายภาษีส่วนหนึ่งเป็นการรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (Deferred Tax) จากการไร้ขาดทุนทางภาษีสะสมในอดีตและไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสด ดังนั้น BANPU จึงรายงานกำไรสุทธิจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

¹ BPP เป็นบริษัทย่อยของ BANPU ซึ่ง BANPU ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 91.07

² Banpu Power US Corporation (BPPUS) เป็นบริษัทย่อยร้อยละ 100 ของ BPP โดยถือสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ใน BKV-BPP Power, LLC (BKV-BPP) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง BPPUS และ BKV

³ BKV เป็นบริษัทย่อยของ BANPU ซึ่งกลุ่ม BANPU ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 63.3

⁴ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ได้รวมผลกำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้จากการป้องกันความเสี่ยงด้านสินค้าโภคภัณฑ์แล้ว (Realized gain/loss from commodity hedging)

BANPU รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA⁴) รวม 269 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-gen mining) จำนวน 155 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรใน สหรัฐฯ (US Closed-Loop Gas) จำนวน 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+) จำนวน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech) จำนวน (25) ล้านดอลลาร์สหรัฐและอื่นๆ (Head Office) จำนวน (11) ล้านดอลลาร์สหรัฐ

Pillar 1: ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ (Next-Gen Mining)

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณการขายรวม 6.26 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อน ซึ่งเป็นไปตามแผนแม้จะเผชิญความท้าทายจากปริมาณฝนที่ตกหนัก โดยมีราคาขายเฉลี่ย (ASP) อยู่ที่ 79.45 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อน สอดคล้องกับแนวโน้มราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยได้รับแรงสนับสนุนจากการที่บางประเทศเพิ่มการใช้ถ่านหินทดแทนก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งได้รับผลกระทบด้านการขนส่งจากความขัดแย้งในตะวันออกกลาง อย่างไรก็ตาม จากราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้นส่งผลให้ต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 49.21 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากไตรมาสก่อน ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงรักษาอัตรากำไรขั้นต้น (GPM) ได้ในระดับที่ดีที่ร้อยละ 38

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขาย 1.45 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 24 จากไตรมาสก่อน จากการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมืองหลักทั้ง Mandalong และ Springvale ตามแผน โดยมีราคาขายเฉลี่ย (ASP) อยู่ที่ 153.89 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 2 เทียบกับไตรมาสก่อน และรายงานต้นทุนขายเฉลี่ยอยู่ที่ 152.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อน สอดคล้องกับระดับการผลิตที่ลดลงจากการเคลื่อนย้ายเครื่องจักรดังกล่าว

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 18.62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน อันเป็นผลจากราคาขายถ่านหินโดยเฉลี่ยในประเทศปรับตัวดีขึ้น และการดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศมองโกเลีย รายงานปริมาณการขาย 0.34 ล้านตัน มีราคาขายเฉลี่ยที่ 37.34 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากไตรมาสก่อน โดยส่งออกไปยังประเทศจีน มีต้นทุนขายเฉลี่ย 15.84 เหรียญสหรัฐต่อตัน และมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 58

Pillar 2: ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐฯ (US Closed-Loop Gas)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ แม้เผชิญกับสภาพอากาศหนาวรุนแรงในช่วงปลายเดือนมกราคมถึงต้นเดือนกุมภาพันธ์ที่ผ่านมา ยังคงสามารถดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง โดยรายงานปริมาณการขายรวม 83.25 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อน ราคาขายเฉลี่ยท้องถิ่นอยู่ที่ 3.58 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อน สอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการในช่วงฤดูหนาว

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Capacity factor) ที่ร้อยละ 62 และรายงานค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 87 สะท้อนถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น และรายงานผลกำไร 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

สำหรับธุรกิจ CCUS โครงการ Barnett Zero รายงานปริมาณการกักเก็บคาร์บอนจำนวน 36,000 ตัน ขณะเดียวกัน โครงการ Cotton Cove ได้เริ่มดำเนินการกักเก็บคาร์บอนแล้ว และอยู่ในช่วงเร่งการดำเนินงาน (ramp-up) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ โดยมีศักยภาพในการกักเก็บคาร์บอนประมาณ 32,000 ตันต่อปี

Pillar 3: ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Power+)

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานพื้นฐาน ได้แก่โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 16.75 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 86 สำหรับโรงไฟฟ้า BLCF มีค่า EAF ที่ร้อยละ 79 และรายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 1.02 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยในไตรมาสที่ทั้ง HPC และ BLCF มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาตามแผน (planned inspection) ขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีน (CHPs) มีปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับความต้องการที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ประกอบกับการบริหารต้นทุนด้านหินต่อหน่วยที่ลดลง ส่งผลให้รายงานกำไรจำนวน 83 ล้านหยวน ด้านโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 14 ล้านหยวน โดยได้รับแรงสนับสนุนจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนด้านหินต่อหน่วยที่ลดลงเช่นเดียวกัน

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ในไตรมาสนี้โดยรวมมีทิศทางอ่อนตัว จากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้า จากปริมาณความเข้มของแสงแดดอยู่ในระดับต่ำ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในจีนรายงานกำไรจำนวน 4 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในญี่ปุ่นรายงานรายได้จากเงินปันผลตามสัดส่วนการลงทุน (TK dividend) จำนวน 84 ล้านเยน ส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในออสเตรเลียรายงานผลขาดทุนจำนวน 9.2 ล้านเหรียญออสเตรเลีย ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในเวียดนาม รายงานผลกำไรรวม 1.1 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ พอร์ตโฟลิโอระบบกักเก็บพลังงาน (BESS) ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนรวม 10 โครงการใน 4 ประเทศ ได้แก่ ญี่ปุ่น จีน ออสเตรเลีย และสหรัฐฯ โดยในไตรมาสนี้ได้มีการลงทุนอีก 2 โครงการใหม่ในญี่ปุ่น ส่งผลให้ปริมาณการกักเก็บพลังงานรวมของพอร์ตธุรกิจ BESS เพิ่มขึ้นเป็น 2,340 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) ทั้งนี้ การมีแพลตฟอร์มการลงทุนที่แข็งแกร่งช่วยสนับสนุนการขายการลงทุน และสร้างการเติบโตของพอร์ตโฟลิโอ BESS ได้อย่างต่อเนื่อง

สำหรับธุรกิจการซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น มียอดจำหน่ายไฟฟ้ารวม 1,415 กิกะวัตต์ชั่วโมง ให้บริการลูกค้า 3,000 ราย โดยมุ่งสร้างเสถียรภาพของรายได้ควบคู่กับการเพิ่มประสิทธิภาพการเทรดด้วย AI เพื่อยกระดับความแม่นยำในการคาดการณ์ เพิ่มโอกาสในการทำกำไรจากการปรับตัวของตลาดไฟฟ้าได้อย่างทันที่

Pillar 4: ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech)

ในไตรมาสนี้ บริษัท ดีพี เน็กซ์ (DP NEXT) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง BANPU NEXT และดูราเพาเวอร์ ได้ต่อยอดธุรกิจแบตเตอรี่สู่ความร่วมมือกับ Rapid Motors เพื่อพัฒนาโซลูชัน EV Conversion สำหรับการแปลงรถยนต์สันดาป เป็นยานยนต์ไฟฟ้า (EV) โดยเริ่มจากกลุ่มรถกระบะ เพื่อช่วยลดต้นทุนผู้ประกอบการ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่ง และสนับสนุนการลดการปล่อยคาร์บอนในภาคขนส่งไทย

ในส่วนของหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ปัจจุบัน บริษัทมีการลงทุนรวมใน 16 กองทุน และการลงทุนตรงในอีก 6 บริษัท โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยี AI และโครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนการเติบโตระยะยาวของกลุ่ม BANPU

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 และ 2568 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 เปรียบเทียบกับปี 2568

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1		เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2569	ปี 2568	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,340	1,284	56	4%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(1,030)	(1,000)	(30)	-3%
กำไรขั้นต้น	310	284	26	9%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(60)	(59)	(1)	-2%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(118)	(90)	(28)	-31%
ค่าภาคหลวง	(73)	(66)	(7)	-11%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	35	27	8	30%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	31	(3)	34	1133%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	136	(8)	144	1800%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	23	24	(1)	-4%
ต้นทุนทางการเงิน	(94)	(84)	(10)	-12%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	190	25	165	660%
ภาษีเงินได้	(132)	(13)	(119)	-915%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	58	12	46	383%
ส่วนของบริษัทใหญ่	12	(14)	26	186%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	46	26	20	77%
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)	58	12	46	383%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.001	(0.001)	0.002	200%

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2569 บริษัทฯ รายงานกำไรสุทธิจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือร้อยละ 186 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สะท้อนถึงความแข็งแกร่งของพอร์ตธุรกิจพลังงานที่หลากหลายและประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนอย่างต่อเนื่องของบริษัทฯ

โดยปัจจัยสนับสนุนหลักมาจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของธุรกิจเหมืองยุคใหม่ ซึ่งได้รับอานิสงส์จากราคาตลาดถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายถ่านหินรวมที่เพิ่มขึ้น และความสามารถในการควบคุมต้นทุนการดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง นอกจากนี้ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา ยังสร้างผลการดำเนินงานที่ดีจากทั้งปริมาณการขายและราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น อันเป็นผลจากสภาพอากาศหนาวจัดในช่วงต้นปี นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติยังมีผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้น

ขณะเดียวกัน บริษัทฯ ยังได้รับแรงสนับสนุนจากผลการดำเนินงานที่ดีของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน รวมถึงการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการอ่อนค่าของสกุลเงินบาทเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ตลอดจนกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ท่ามกลางความผันผวนของตลาดพลังงานโลก บริษัทฯ ยังคงดำเนินมาตรการบริหารต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างเข้มงวดและมีวินัย เพื่อเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระยะยาว

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 มีดังต่อไปนี้

รายได้และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้				ต้นทุนขาย			
	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ธุรกิจเหมืองยุคใหม่	689	640	49	8%	489	455	34	7%
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา	321	217	104	48%	262	158	104	66%
ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง	313	220	93	42%	267	191	76	40%
ธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต (Future Tech)	17	207	(190)	-92%	12	196	(184)	-94%
รวม	1,340	1,284	56	4%	1,030	1,000	30	3%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,340 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 42,350 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา 104 ล้านดอลลาร์สหรัฐและธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง 93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีรายได้ที่ลดลงจากธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ในไตรมาสนี้มีการปรับรูปแบบการนำเสนอข้อมูล โดยรายได้ของธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น ได้รวมแสดงอยู่ในส่วนธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง จากเดิมที่แสดงอยู่ในส่วนธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต ซึ่งการปรับปรุณนี้สอดคล้องกับโครงสร้างธุรกิจหลักทั้ง 4 กลุ่ม (pillars) ในปัจจุบัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ จำนวน 689 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 498 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 155 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศมองโกเลีย 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2. รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 321 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 ของรายได้รวม ในไตรมาสนี้รวมรายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเป็นผลจากเข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ร้อยละ 25 ใน BKV-BPP Power LLC ส่งผลให้มีการเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ BKV Corporation โดยธุรกรรมแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องจำนวน 313 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ในไตรมาสนี้รวมรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) และธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น ตามที่กล่าวข้างต้น
4. รายได้จากธุรกิจเทคโนโลยีแห่งอนาคต จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจเหมืองยุคใหม่

ธุรกิจเหมืองยุคใหม่		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
		ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.37	8.11	0.26	3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	82.31	81.91	0.40	0%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	58.38	58.29	0.09	0%

รายได้จากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ จำนวน 689 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 49 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือร้อยละ 8 เป็นผลจากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.26 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 และราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินเพิ่มขึ้นจำนวน 0.40 เหรียญสหรัฐต่อตัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น จำนวน 0.09 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
		ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.26	5.90	0.36	6%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	79.45	80.65	(1.20)	-1%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	49.21	49.69	(0.48)	-1%

**ธุรกิจเหมืองยุคใหม่
ของเหมืองใน
สาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย**

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 ปริมาณขาย จำนวน 6.26 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.36 ล้านตันหรือคิดเป็น ร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของแหล่ง IMM, BEK และ TCM
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 79.45 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 1.20 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายในประเทศ
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 49.21 เหรียญสหรัฐ ลดลง 0.48 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 1 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สะท้อนถึงประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตและค่าใช้จ่ายของเหมืองอย่างมีวินัยและต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและรองรับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินได้อย่างมีประสิทธิภาพ

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2569	ไตรมาสที่ 1 ปี 2568	เปลี่ยนแปลง	
				จำนวน	%
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.45	1.24	0.21	17%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	153.89	162.91	(9.02)	-6%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	152.57	175.08	(22.51)	-13%

**ธุรกิจเหมืองยุคใหม่ของ
เหมืองในประเทศ
ออสเตรเลีย**

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 ปริมาณขาย จำนวน 1.45 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.21 ล้านตัน หรือร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของเหมือง Springvale และ Mandalong
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 153.89 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 9.02 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งส่งผลให้มูลค่าราคาขายถ่านหินส่งออกเมื่อแปลงเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐปรับตัวลดลง แม้ว่าราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐในไตรมาส 1 ปี 2569 เท่ากับ 0.6948 (ไตรมาส 1 ปี 2568 เท่ากับ 0.6272)

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 152.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 22.51 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 13 ซึ่งสะท้อนถึงประสิทธิภาพในการดำเนินมาตรการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของกลุ่มบริษัท

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 321 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 104 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือร้อยละ 48 ของรายได้รวม โดยแบ่งเป็นรายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ จำนวน 258 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I และ II) จำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเริ่มรวมรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในไตรมาสที่ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2569 ภายหลังการเข้าซื้อสิทธิการลงทุน (Membership Interests) ตามที่กล่าวข้างต้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
		ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต ***	83.25	68.49	14.76	22%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย*	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	3.58	3.28	0.30	9%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.94	0.94	-	0%
ต้นทุนขายเฉลี่ย **	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.41	1.47	(0.06)	-4%

* ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย เป็นราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์รวม

** ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 258 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมผลขาดทุนจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรายได้จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาส 1 ปี 2569 จำนวน 83.25 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 14.76 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปี จากการเข้าซื้อแหล่งผลิตของ Bedrock ในช่วงปลายไตรมาส 3 ของปี 2568 รวมถึงมีการดำเนินการมาตรการต่างๆ และการพัฒนาแหล่งผลิต (Development and Completion Activities) เพื่อเพิ่มผลผลิตอย่างต่อเนื่อง

- ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย
เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อน จากสภาพอากาศหนาวรุนแรงในช่วงปลายเดือนมกราคมถึงต้นเดือน กุมภาพันธ์ ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้ เท่ากับ 3.58 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.30 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง
ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.94 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.41 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็น ร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายต่อหน่วยเฉลี่ยที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I&II) ในประเทศสหรัฐอเมริกา

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
		ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	1,981.25	1,587.93	393.32	25%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	52.74	51.21	1.53	3%

โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ (Temple I&II) ในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งได้รวมกำไรจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ ปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยตามตารางข้างต้น นำเสนอโดยใช้ข้อมูลสำหรับไตรมาสเพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,981.25 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 393.32 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ ประกอบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นกว่าปกติ

- **ราคาขายเฉลี่ย**
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 52.74 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 1.53 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาไฟฟ้าในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้นจากสภาพอากาศหนาวจัดและพายุฤดูหนาว
- **ต้นทุนขาย**
ต้นทุนขายจำนวน 74.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมจำนวน 14.02 ล้านหน่วย MMBtu และมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ 4.14 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu (ปี 2568 เท่ากับ 3.66 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu) เพิ่มขึ้น 0.48 เหรียญสหรัฐต่อ MMBtu หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องจำนวน 313 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 42 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จาก

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 106 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 134 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

ธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)				โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			
		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง		ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
		ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิโลวัตต์ชั่วโมง	340.44	371.65	(31.21)	-8%	39.69	42.88	(3.19)	-7%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	2.13	2.33	(0.20)	-9%	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.37	0.40	(0.03)	-8%	0.77	0.80	(0.03)	-4%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	123.75	125.05	(1.30)	-1%	-	-	-	-

**โรงไฟฟ้าพลัง
ความร้อนร่วมใน
สาธารณรัฐประชาชนจีน**

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการลดลงของปริมาณขายและราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำ

- ปริมาณการขาย
ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 340.44 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 31.21 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ชะลอตัวลง ของโรงไฟฟ้า Zouping
ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 2.13 ล้านตัน ลดลง 0.20 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการใช้น้ำที่ลดลงของลูกค้า สำหรับโรงไฟฟ้า Luannan และโรงไฟฟ้า Zouping
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.37 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.03 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 123.75 หยวนต่อตัน ลดลง 1.30 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักจากราคาขายไอน้ำบางส่วนถูกปรับลดลงตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขาย จำนวน 39.60 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3.53 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาส 1 ปี 2569 เท่ากับ 691 หยวนต่อตัน (ปี 2568 เท่ากับ 775 หยวนต่อตัน) ลดลง 84 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
ในสาธารณรัฐประชาชน
จีน**

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4.43 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.29 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขายราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- ปริมาณการขาย
ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 39.69 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 13.19 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยส่งผลให้ปริมาณการผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้าปรับตัวลดลง

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.77 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.03 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 118 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 28 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 31 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการบริหารจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทที่มีการดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างต่อเนื่องและรัดกุม

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 73 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 11 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณการขายถ่านหินเพิ่มขึ้น ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณขาย และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศมองโกเลียจำนวน 1 ล้านเหรียญ

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2569	ปี 2568	จำนวน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	(1)	(1)	-	0%
โรงไฟฟ้าหงสา	17	17	-	0%
โรงไฟฟ้าซานซีถู่กวง	9	4	5	0%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	18	11	7	65%
บริษัทร่วมลงทุนในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(8)	(4)	(4)	-100%
รวม	35	27	8	30%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนเท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้จากการรับรู้ผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ จากต้นทุนถ่านหินที่ลดลง ในขณะที่รับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทอ่อนค่า จำนวน 3 ล้านเหรียญ

- 2) รัฐบาลส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า HPC ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรัฐบาลส่วนแบ่งกำไรเท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้กำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านดอลลาร์
- 3) การรัฐบาลส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าซานซีลูกวง (SLG) จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยรัฐบาลส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลง
- 4) รัฐบาลส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินในประเทศจีนปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่อง

**กำไร (ขาดทุน) สุทธิ
จากการวัดมูลค่า
เครื่องมือทางการเงิน**

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- 1) กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรับรู้กำไรจากสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้า จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

**กำไร (ขาดทุน) สุทธิ
จากอัตราแลกเปลี่ยน**

กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เท่ากับ 32.8376 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 31.5826 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ มีรายละเอียดดังนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- 3) รายได้อื่นๆ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ และรายได้จากการขายสิทธิในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเข้าถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าประกันและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 132 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 915 จากปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บัญชีหลักเกิดจากภาษีเงินได้บนกำไรจากการจำหน่ายสิทธิการลงทุนของทาง BPPUS ตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ยังเป็นผลจากการดำเนินงานที่ดีในไตรมาส
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รอดัตบัญญัติจำนวน 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอดัตบัญญัติที่เกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

งบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	14,502	13,941	561	4%
หนี้สิน	9,344	9,048	296	3%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	5,158	4,893	265	5%

4.1 สินทรัพย์รวม จำนวน 14,502 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 561 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,050	1,786	264	15%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	192	141	51	36%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	16	25	(9)	-36%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	18	(18)	-100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	535	530	5	1%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	18	(18)	-100%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	186	193	(7)	-4%
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร สุทธิ	66	69	(3)	-4%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	65	58	7	12%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	117	91	26	29%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	337	319	18	6%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,564	3,248	316	10%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	2,182	2,191	(9)	0%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	414	427	(13)	-3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	33	34	(1)	-3%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	61	66	(5)	-8%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,980	4,830	150	3%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี	1,019	994	25	3%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	797	787	10	1%
ค่าความนิยม	485	477	8	2%
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	107	112	(5)	-4%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	72	62	10	16%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	788	713	75	11%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10,938	10,693	245	2%
รวมสินทรัพย์	14,502	13,941	561	4%

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,050 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 264 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 192 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 จากการลงทุนเพิ่ม จำนวน 55 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 4 ล้านบาทสหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 36 เป็นลงทุนเพิ่ม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากการไถ่ถอน จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ลดลง 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 100 ลดลงจากการเสร็จสิ้นการจำหน่ายเงินลงทุนในระหว่างไตรมาส
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 535 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา จำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจระบบแบตเตอรี่จัดเก็บพลังงานในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีลูกหนี้ลดลงจากธุรกิจเหมืองยุคใหม่ของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ และธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินค้าคงเหลือ จำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ลดลงจากการขาย จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 จากการใช้ในระหว่างงวด
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 337 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการจ่ายล่วงหน้าให้แก่ผู้ขาย (Suppliers) และผู้รับเหมา (Contractors) จากการชำระเงินล่วงหน้าตามสัญญาหรือการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 2,182 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 414 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 13 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงในระหว่างงวด จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรมและจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 5 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 จากผลกระทบจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 4,980 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 150 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจเหมืองยุคใหม่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกาและธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง จำนวน 258 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการขายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการปรับปรุงประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนสินทรัพย์ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 106 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	65	58	7	12%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี	1,019	994	25	3%
รวม	1,084	1,052	32	3%

- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี จำนวน 65 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 1,019 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 1,084 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 32 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 55 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สิทธิในเมืองถ่านหิน จำนวน 797 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 10 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวด จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 485 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	117	91	26	29%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน	72	62	10	16%
รวม	189	153	36	24%

- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 72 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 189 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 38 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย
 - 1) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าและสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 55 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 7) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 8) สิทธิรายได้จากความแออัดของระบบสายส่งไฟฟ้า (Congestion Revenue Rights) จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 788 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 75 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 11 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำ จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นของธุรกิจก๊าซธรรมชาติครบวงจรในสหรัฐอเมริกา เกิดจากสัญญาที่เป็นผลจากการขยายธุรกิจ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ และสินทรัพย์อื่น ๆ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวม จำนวน 9,344 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 296 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	หนี้สินรวม		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	756	932	(176)	-19%
เจ้าหนี้การค้า	200	175	25	14%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	486	409	77	19%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	388	403	(15)	-4%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	124	137	(13)	-9%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	73	13	60	462%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	651	660	(9)	-1%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,678	2,729	(51)	-2%
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	2,514	2,355	159	7%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,477	3,296	181	5%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	1	12	(11)	-92%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งก๊าซธรรมชาติ	305	323	(18)	-6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	369	333	36	11%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	6,666	6,319	347	5%
รวมหนี้สิน	9,344	9,048	296	3%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 756 ล้านบาทลดลง 176 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19 จากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 242 ล้านบาท ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 396 ล้านบาท และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 22 ล้านบาท
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย จำนวน 124 ล้านบาทลดลง 13 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 651 ล้านบาทลดลง 9 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1 ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนด จำนวน 4 ล้านบาท หนี้สินจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 21 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ เช่น ค่าเช่าเครื่องมือและอุปกรณ์ จำนวน 37 ล้านบาท ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากภาษีเงินได้ค้างจ่าย จำนวน 38 ล้านบาท และภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 15 ล้านบาท

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	486	409	77	19%
เงินกู้ยืมระยะยาว สุทธิ	2,514	2,355	159	7%
รวม	3,000	2,764	236	9%

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 486 ล้านเหรียญสหรัฐและ 2,514 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็น 3,000 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 236 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 477 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 259 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจ่ายค่าธรรมเนียมการจัดการเงินกู้ยืม สุทธิกับการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดการเงินกู้ยืม จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	388	403	(15)	-4%
หุ้นกู้ สุทธิ	3,477	3,296	181	5%
รวม	3,865	3,699	166	4%

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีและหุ้นกู้ จำนวน 388 ล้านเหรียญสหรัฐและ 3,477 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 3,865 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 166 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด จำนวน 301 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้สุทธิกับการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดการหุ้นกู้ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 136 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เปลี่ยนแปลง	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	73	13	60	462%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	1	12	(11)	-92%
รวม	74	25	49	196%

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน หนี้สินอนุพันธ์การเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วย

- 1) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 4) สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 5) สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 5,158 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 265 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้น		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,667	3,500	167	5%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,491	1,393	98	7%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	5,158	4,893	265	5%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2569 จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการออกหุ้นใหม่สำหรับโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการออกสิทธิในการขายคืนแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นใหม่ของบริษัทย่อย จำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากหุ้นที่ซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เท่ากับ 0.95 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 0.98 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 264 ล้านบาทหรือร้อยละ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 20 ล้านบาทหรือร้อยละ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือร้อยละ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	32
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(326)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	578
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	284
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(20)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,786
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,050

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 1,126 ล้านบาทหรือร้อยละ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 796 ล้านบาทหรือร้อยละ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 83 ล้านบาทหรือร้อยละ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 70 ล้านบาทหรือร้อยละ
- การรับคืนภาษีเงินได้ จำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 71 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 78 ล้านบาทหรือร้อยละ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน จำนวน 326 ล้านบาทหรือร้อยละ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 264 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 51 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 18 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาารอตัดบัญชี จำนวน 40 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินปันผลรับ จำนวน 44 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 44 ล้านบาทหรือร้อยละ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 11 ล้านบาทหรือร้อยละ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 578 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน การออกหุ้นกู้และบริษัทอื่น จำนวน 1,066 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 656 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 12 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการออกสิทธิในการขายคืนแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและอื่นๆ จำนวน 180 ล้านบาท