

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2567

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

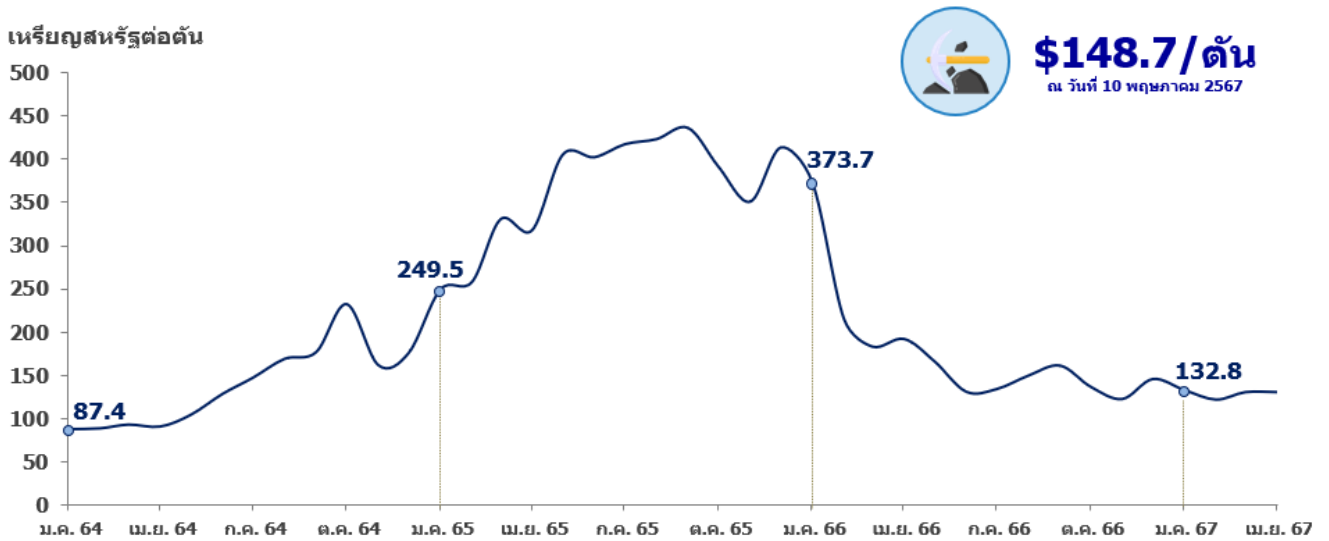


**DRIVING FORWARD
SUSTAINABLE GROWTH
AND BETTER LIVING FOR ALL**

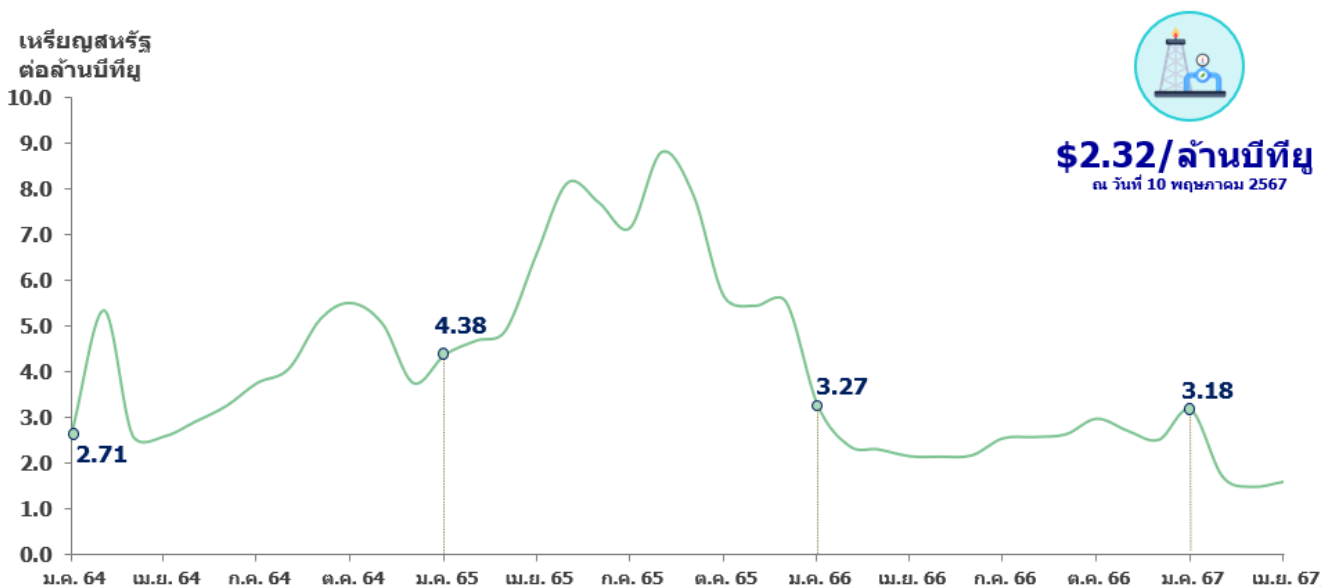
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2564 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2564 – พฤษภาคม 2567



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2564 – พฤษภาคม 2567



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปูรายงานกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 43.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้แม้ต้องเผชิญกับราคาพลังงานในตลาดโลกที่อ่อนตัวลง บริษัทฯ ยังคงดำเนินธุรกิจโดยมุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและดำเนินมาตรการเพื่อบริหารจัดการต้นทุนอย่างรัดกุม เพื่อคงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง ควบคู่ไปกับการสร้างความเติบโตโดยสอดคล้องไปกับแนวทางการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization) ผ่านการจัดสรรงบประมาณการลงทุนอย่างเหมาะสมเพื่อความเติบโตอย่างยั่งยืน

บริษัทฯ ยังคงสร้างกระแสเงินสดที่ดีอย่างต่อเนื่อง รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 181.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 24.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 46 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 50.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 70 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน (-6.4) ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources) โดยธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 5.02 ล้านตัน ซึ่งเป็นไปตามแผนแม้จะเผชิญความท้าทายในช่วงฤดูฝน ลดลงร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายเฉลี่ยที่ 97.34 เหรียญสหรัฐต่อตัน ค่อนข้างคงที่เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า แม้ราคาถ่านหินในตลาดโลกปรับตัวลดลง แต่จากการดำเนินกลยุทธ์ทางการตลาด (blending) เพื่อให้ได้คุณภาพของถ่านหินที่ส่งมอบตรงตามความต้องการของลูกค้าที่พรีเมียมขึ้นจึงยังคงราคาขายในระดับที่ดี ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยจำนวน 63.35 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า และรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 26

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 1.64 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้าอันเป็นผลจากการย้ายเครื่องจักร longwall ตามแผนที่เหมือง Springvale โดยมีราคาขายเฉลี่ยที่ 183.67 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้า จากการปรับราคาขายตามสัญญาซื้อขายถ่านหินในประเทศฉบับใหม่และสัดส่วนการขายในประเทศที่สูงขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า จึงมีราคาขายในประเทศเฉลี่ย 178.72 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 ในขณะที่ราคาขายส่งออกเฉลี่ยปรับลดลงที่ 202.86 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 18 จากไตรมาสก่อนหน้า อย่างไรก็ตามจากปริมาณการผลิตที่ลดลงทำให้มีต้นทุนขายเฉลี่ยสูงขึ้นที่ 175.03 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เร่งดำเนินมาตรการในการควบคุมต้นทุนการผลิตในทุกภาคส่วนของการดำเนินงานซึ่งจะส่งผลให้ต้นทุนทยอยลดลงเป็นลำดับ

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 16.77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 32 จากไตรมาสก่อนหน้า อันเนื่องมาจากราคาขายถ่านหินในประเทศจีนปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อน อันมาจากการปรับตัวเข้าสู่ภาวะสมดุลของอุปสงค์และอุปทานในประเทศ

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณขายจำนวน 74.72 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 2.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลจากปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศยังอยู่ในระดับสูงกว่า

ค่าเฉลี่ย 5 ปี จากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าคาด ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการต่างๆ มุ่งเน้นประสิทธิภาพการผลิตเพื่อควบคุมต้นทุน ควบคู่ไปกับการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่มีความผันผวนให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) รายงานผลประกอบการที่มั่นคงต่อเนื่อง โดยโรงไฟฟ้าพลังงานหลัก อันได้แก่ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไร 19.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่าย (EAF) ที่ร้อยละ 75 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยผลิตที่สามเป็นเวลา 47 วัน โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน (-4.25) ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้รวมผลกระทบจากการแปลงค่าเงินแล้ว และมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยผลิตที่หนึ่งเป็นเวลา 17 วัน ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลกำไรจำนวน 66 ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่สูงขึ้น ควบคู่ไปกับการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อควบคุมต้นทุน เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง (SLG) ที่รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 6 ล้านดอลลาร์ ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ II ในสหรัฐฯ รายงานผลขาดทุนจำนวน (-6) ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าคาด ส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ได้รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน (-1.3) ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลมาจากการปิดปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเครื่องของโรงไฟฟ้าระยะยาว ทั้งนี้โรงไฟฟ้า Nakoso ได้กลับมาดำเนินการแล้วในเดือนมีนาคม 2567 ที่ผ่านมา

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 8 ล้านดอลลาร์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 233 ล้านดอลลาร์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าในประเทศออสเตรเลีย รายงานผลกำไรรวมจำนวน 9.0 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ประเทศเวียดนาม รายงานกำไรจำนวน 0.04 ล้านดอลลาร์

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าขยายการเติบโตตามแผน โดยธุรกิจกักเก็บพลังงานมีพัฒนาการอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2567 โรงงานผลิตแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนภายใต้ความร่วมมือระหว่าง บ้านปู เน็กซ์ และ เอสโวลต์ เอเนอร์จี้ เทคโนโลยี (ประเทศไทย) ตั้งอยู่ในอำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างเป็นทางการ โดยจะส่งมอบแบตเตอรี่ให้กับลูกค้าในประเทศไทยมากกว่า 20,000 ชุดตามความต้องการตลาดในปีนี้มีเป้าหมายการผลิตรวม 60,000 ชุดต่อปี คิดเป็นกำลังการผลิต 2 กิกะวัตต์ชั่วโมง และเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 โรงงานประกอบแบตเตอรี่ซึ่งเป็นความร่วมมือระหว่าง บ้านปู เน็กซ์ กับ ดูราเพาเวอร์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดชลบุรี ได้ส่งมอบแบตเตอรี่ลิเทียมนิกเกิลแมงกานีสโคบอลต์ออกไซด์ (NMC) ชุดแรกให้กับเชดซ์มอเตอร์เซลล์ โดยมีเป้าหมายการผลิตรวมที่ 1 กิกะวัตต์ชั่วโมงและคาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างเป็นทางการภายในไตรมาส 3 ปีนี้ ในส่วนของโครงการบริหารจัดการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling System) ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติฯ โซนซี ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เฟส 1 แล้วเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 และคาดว่าจะเปิดดำเนินการเต็มรูปแบบในไตรมาส 4 ปีนี้ นอกจากนี้จากความสำเร็จในการเปิด Infinite Café ซึ่งเป็นป๊อปอัพคาเฟ่พลังงานสะอาด 100% เฟสแรกที่สวนเบญจกิติจึงได้มีการพัฒนา Infinite Café เฟส 2 ร่วมมือกับ Craze Cafe ซึ่งได้เปิดให้บริการแล้ว ณ จามจุรีสแควร์ เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2567 ที่ผ่านมา เพื่อเป็นการต่อยอดธุรกิจและสร้างรายได้ ซึ่งความสำเร็จเหล่านี้ล้วนสะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการเร่งสร้างการเติบโตพอร์ตธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานของบริษัท ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567 และ 2566 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567 เปรียบเทียบกับปี 2566

| สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ) | ไตรมาส 1 | ไตรมาส 1 | เปลี่ยนแปลง | |
|---|------------|------------|--------------|-------------|
| | ปี 2567 | ปี 2566 | จำนวนเงิน | % |
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | 1,088 | 1,312 | (224) | -17% |
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | (890) | (873) | (17) | -2% |
| กำไรขั้นต้น | 198 | 439 | (241) | -55% |
| ค่าใช้จ่ายในการขาย | (50) | (50) | - | 0% |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | (78) | (81) | 3 | 4% |
| ค่าภาคหลวง | (64) | (125) | 61 | 49% |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 31 | 84 | (53) | -63% |
| รายได้อื่น | 199 | 74 | 125 | 169% |
| ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น | (103) | (88) | (15) | -17% |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 133 | 253 | (120) | -47% |
| ภาษีเงินได้ | (67) | (26) | (41) | -158% |
| กำไรสำหรับรอบระยะเวลา | 66 | 227 | (161) | -71% |
| ส่วนของบริษัทใหญ่ | 43 | 147 | (104) | -71% |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 23 | 80 | (57) | -71% |
| กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : เหรียญสหรัฐ) | 0.004 | 0.017 | (0.013) | -76% |
| กำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ) | 0.004 | 0.016 | (0.012) | -75% |

สำหรับผลประกอบการในไตรมาส 1 ปี 2567 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 43 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 104 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 71 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักจากราคาตลาดของก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ค่าภาคหลวงรวมทั้งขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนเช่นกัน กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ไตรมาส 1 ปี 2567 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

| (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ) | รายได้ | | | ต้นทุนขาย | | |
|-----------------------|---------------------|---------------------|-------------|---------------------|---------------------|-----------|
| | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) |
| ธุรกิจถ่านหิน | 702 | 945 | -26% | 521 | 544 | -4% |
| ธุรกิจก๊าซ | 154 | 223 | -31% | 163 | 190 | -14% |
| ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ | 190 | 117 | 62% | 164 | 112 | 46% |
| อื่นๆ | 42 | 27 | 56% | 42 | 27 | 56% |
| รวม | 1,088 | 1,312 | -17% | 890 | 873 | 2% |

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 1,088 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 38,810 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 224 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 243 ล้านบาทสหรัฐและธุรกิจก๊าซ 69 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 73 ล้านบาทสหรัฐและธุรกิจอื่นๆ 15 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 702 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 488 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 197 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 17 ล้านบาทสหรัฐ
- รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 154 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ของรายได้รวม
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 190 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
- รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 42 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

| ธุรกิจถ่านหิน | | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) |
|-----------------------|-------------------|---------------------|---------------------|-----------|
| ปริมาณการขายถ่านหิน | ล้านตัน | 6.80 | 6.86 | -1% |
| ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน | เหรียญสหรัฐต่อตัน | 103.34 | 137.71 | -25% |
| ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน | เหรียญสหรัฐต่อตัน | 76.70 | 79.30 | -3% |

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 702 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 243 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 26 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง จำนวน 34.37 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 25 และปริมาณการขายถ่านหินลดลง จำนวน 0.06 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 1 ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง 2.60 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดแยกตามแหล่งผลิตดังนี้

| เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย | | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) |
|------------------------------|-------------------|---------------------|---------------------|-----------|
| ปริมาณการขายถ่านหิน | ล้านตัน | 5.02 | 4.54 | 11% |
| ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน | เหรียญสหรัฐต่อตัน | 97.34 | 151.59 | -36% |
| ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน | เหรียญสหรัฐต่อตัน | 63.35 | 67.50 | -6% |

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 5.02 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.48 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 97.34 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 54.25 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 36 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 63.35 เหรียญสหรัฐ ลดลง 4.15 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่เพิ่มขึ้น และการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนทางการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน

| เหมืองในประเทศออสเตรเลีย | | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) |
|--------------------------|------------------------|---------------------|---------------------|-----------|
| ปริมาณการขายถ่านหิน | ล้านตัน | 1.64 | 1.77 | -7% |
| ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน | เหรียญออสเตรเลียต่อตัน | 183.67 | 180.82 | 2% |
| ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน | เหรียญออสเตรเลียต่อตัน | 175.03 | 171.82 | 2% |

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 1.64 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.13 ล้านตันหรือร้อยละ 7 จากปริมาณการขายส่งออกลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่ลดลงของเหมือง Mandalong จากปัญหาทางธรณีวิทยาและเหมือง Springvale จากการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 183.67 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 2.85 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

| เหมืองในประเทศออสเตรเลีย | ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน) | | | ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน) | | |
|--------------------------|---------------------------------------|---------------------|------------|---|---------------------|-----------|
| | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) |
| ขายในประเทศ | 1.30 | 1.26 | 3% | 178.72 | 91.56 | 95% |
| ขายส่งออก | 0.34 | 0.51 | -33% | 202.86 | 400.46 | -49% |
| รวม | 1.64 | 1.77 | -7% | | | |

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 178.72 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 87.16 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 95 มาจากราคาที่ปรับตัวสูงขึ้นของสัญญาการขายถ่านหินในประเทศ สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 202.86 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 197.60 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 49 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยช่วยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เท่ากับ 0.6575 (ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 0.6844)

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 175.03 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 3.21 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่ลดลง และผลจากปัญหาธรณีวิทยาในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา

2. ธุรกิจก๊าซ

| ธุรกิจก๊าซ | | ไตรมาส 1 ปี 2567 | ไตรมาส 1 ปี 2566 | เพิ่ม(ลด) |
|--------------------------------------|------------------------------|---------------------|---------------------|-----------|
| ปริมาณการขาย | พันล้านลูกบาศก์ฟุต ** | 74.72 | 78.90 | -5% |
| ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย | เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต | 2.06 | 2.89 | -29% |
| ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง | เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต | 0.95 | 0.94 | 1% |
| ต้นทุนขายเฉลี่ย * | เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต | 1.40 | 1.62 | -14% |

*ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 154 ล้านดอลลาร์ ลดลงจำนวน 69 ล้านดอลลาร์หรือคิดเป็นร้อยละ 31 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายในไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 74.72 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง 4.18 พันล้านลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 5 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการชะลอการลงทุนการผลิตหลุมใหม่และการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของหลุมเดิม

- **ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย**

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 2.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.83 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 29 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสภาพอากาศที่อุ่นกว่าปกติ และอุปทานที่ยังอยู่ในระดับสูงส่งผลให้ราคา Henry Hub ปรับตัวลดลง

- **ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง**

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.95 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.01 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปริมาณการขายที่ลดลง ส่งผลให้ต้นทุนต่อหน่วยสูงขึ้น

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.40 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.22 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 14 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมถึงภาษีจากการผลิตต่อหน่วยที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับแนวโน้มราคา Henry Hub เฉลี่ยที่ลดลง

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 190 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 115 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

| รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า | โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP) | | | โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | | | โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ | | | |
|----------------------|--------------------------------|----------|-----------|---------------------------|----------|-----------|----------------------|----------|-----------|-----|
| | ไตรมาส 1 | ไตรมาส 1 | เพิ่ม(ลด) | ไตรมาส 1 | ไตรมาส 1 | เพิ่ม(ลด) | ไตรมาส 1 | ไตรมาส 1 | เพิ่ม(ลด) | |
| | ปี 2567 | ปี 2566 | | ปี 2567 | ปี 2566 | | ปี 2567 | ปี 2566 | | |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า | กิกะวัตต์ชั่วโมง | 370.13 | 363.80 | 2% | 46.96 | 56.05 | -16% | 1,656.78 | 1,068.96 | 55% |
| ปริมาณการขายไอน้ำ | ล้านตัน | 2.37 | 2.24 | 6% | - | - | - | - | - | - |
| ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย | หน่วยต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง | 0.39 | 0.39 | 0% | 0.81 | 0.82 | -1% | 43.61 | 31.16 | 40% |
| ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย | หยวนต่อตัน | 129.05 | 136.00 | -5% | - | - | - | - | - | - |

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้น เป็นผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐที่ ส่งผลให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญหยวนต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เท่ากับ 7.1912 (ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 6.8350)

**โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
ในสาธารณรัฐประชาชน
จีน**

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 370.13 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 6.33 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 2 ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 2.37 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.13 ล้านตัน หรือคิดเป็น ร้อยละ 6 โดยหลักมาจากความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่ เพิ่มขึ้น

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.39 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับไตรมาสเดียวกัน ของปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 129.05 หยวนต่อตัน ลดลง 6.95 หยวนต่อตันหรือคิด เป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายไอน้ำ บางส่วนถูกปรับตามราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขาย จำนวน 50.20 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 13.59 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือ คิดเป็นร้อยละ 21 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุน เฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เท่ากับ 924.10 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 1,221.07 หยวนต่อตัน) ลดลง 296.97 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตรา ร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5.29 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1.43 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขาย เฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 46.96 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 9.09 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือ คิดเป็นร้อยละ 16 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนปีก่อน เป็นผลจากสภาพอากาศ ที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.81 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาส เดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2.14 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 0.05 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

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

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 115 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น
จำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 211 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของ
ปีก่อน จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในไตรมาส 3 ปี 2566 ซึ่งมี
รายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า 1,656.78 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น จำนวน 587.82 กิกะวัตต์
ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 55 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเข้า
ซื้อโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี 2566

● **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 43.61 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 12.45
เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 40

● **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 108.05 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 66.24 เหรียญสหรัฐหรือคิด
เป็นร้อยละ 158 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี 2566

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 3 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือ
คิดเป็นร้อยละ 4 เป็นผลจากการลดลงตามมาตรการในการบริหารจัดการค่าใช้จ่าย
ต่างๆ อย่างรัดกุม เช่น ค่าที่ปรึกษา ค่าบริหารจัดการต่างๆ เป็นต้น ในขณะที่มีค่าใช้จ่าย
ในการบริหารบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกาและจากการ
เข้าซื้อธุรกิจในปีที่ผ่านมา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 64 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 61 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 49
ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 52 ล้านเหรียญ
สหรัฐ ลดลงจำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศ
ออสเตรเลีย จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผล
จากการลดลงของปริมาณขายรวมและราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาส
เดียวกันของปีก่อน

| ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ) | ไตรมาส 1 | ไตรมาส 1 | เพิ่ม(ลด) | |
|--|-----------|-----------|-------------|-------------|
| | ปี 2567 | ปี 2566 | จำนวนเงิน | % |
| โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี | (4) | 3 | (7) | -233% |
| โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ | 19 | 33 | (14) | -42% |
| โรงไฟฟ้าซานซีถู่กวง | 1 | 1 | - | 0% |
| เหมืองถ่านหินในประเทศจีน | 17 | 52 | (35) | -67% |
| บริษัทร่วมลงทุนในกลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยี | (2) | (5) | 3 | 60% |
| รวม | 31 | 84 | (53) | -63% |

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 53 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 63 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวม จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าHPCและเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 14 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 3 ในขณะที่มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 35 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 199 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 87 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 36.4651 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- 2) กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 82 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ 17 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายถ่านหิน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้างอกที่ จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ผลขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

ขาดทุนจากสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้าจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาให้
 สิทธิในการซื้อก๊าซธรรมชาติ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไร
 จากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และ
 สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

- กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่
 วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 44 ล้านเหรียญ
 สหรัฐ

3) รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียด
 ดังนี้

- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 0.40 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการ
 ให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
- รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไร
 จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ
 TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
- รายได้อื่นๆ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อ
 ใต้น้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของบริษัทไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใน
 สาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและ
 โรงไฟฟ้า ค่าบริการจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 41 ล้านเหรียญ
 สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 158 จากปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผล
 กำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการ
 เพิ่มขึ้นของเงินปันผลในระหว่างงวด
- 3) การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจำนวน 74 ล้านเหรียญสหรัฐ
 ส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี ซึ่งเกิดจาก
 ความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าบ
 การเงิน

4. งบฐานะการเงินรวม

งบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 เปรียบเทียบกับงบฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

| รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ) | ข้อมูลทางการเงิน | | เพิ่ม(ลด) | |
|-------------------------------------|------------------|-----------------|-----------|-----|
| | 31 มีนาคม 2567 | 31 ธันวาคม 2566 | จำนวนเงิน | % |
| สินทรัพย์ | 12,600 | 13,000 | (400) | -3% |
| หนี้สิน | 7,909 | 8,172 | (263) | -3% |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | 4,691 | 4,828 | (137) | -3% |

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,600 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

| ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ) | สินทรัพย์รวม | | เพิ่ม(ลด) | |
|--|----------------|-----------------|--------------|------------|
| | 31 มีนาคม 2567 | 31 ธันวาคม 2566 | จำนวนเงิน | % |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 1,425 | 1,575 | (150) | -10% |
| เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย | 43 | - | 43 | 100% |
| เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน | 25 | 23 | 2 | 9% |
| ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ | 479 | 529 | (50) | -9% |
| สินค้าคงเหลือ สุทธิ | 252 | 244 | 8 | 3% |
| ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน | 127 | 119 | 8 | 7% |
| สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี | 77 | 114 | (37) | -32% |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | 446 | 471 | (25) | -5% |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียน | 2,874 | 3,075 | (201) | -7% |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย | 1,918 | 1,972 | (54) | -3% |
| เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน | 266 | 209 | 57 | 27% |
| เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย | 17 | 60 | (43) | -72% |
| เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน | 16 | 16 | - | - |
| เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 158 | 167 | (9) | -5% |
| ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ | 4,483 | 4,602 | (119) | -3% |
| ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี | 777 | 789 | (12) | -2% |
| สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ | 818 | 863 | (45) | -5% |
| ค่าความนิยม | 467 | 485 | (18) | -4% |
| สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ | 56 | 56 | - | - |
| สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน | 36 | 50 | (14) | -28% |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | 714 | 656 | 58 | 9% |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | 9,726 | 9,925 | (199) | -2% |
| รวมสินทรัพย์ | 12,600 | 13,000 | (400) | -3% |

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,425 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่มจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐและลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 479 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 50 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่จากธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆ เพิ่มขึ้น จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 446 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 25 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจากเงินทดรองจ่าย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆ เช่น ค่าเบี้ยประกันภัย จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐและค่าภาคหลวง จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับในขณะที่เพิ่มจากเงินจ่ายล่วงหน้าให้กับเจ้าหนี้และผู้รับเหมา ลูกหนี้กรรมสรรพากรและอื่นๆจำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐโดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,918 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 54 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมในประเทศไทยและประเทศเวียดนาม จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 84 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 266 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 57 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 จากการลงทุนเพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ และจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 72 จากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 158 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ จำนวน 4,483 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 119 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 94 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและการเปิดหน้าดินรอดัตต์บัญญัติ-ส่วนที่หมุนเวียน สุทธิจำนวน 127 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดัตต์บัญญัติ จำนวน 777 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 904 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 4 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 209 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 182 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 818 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 45 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 5 เกิดจากการตัดจำหน่ายในระหว่างงวด จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 40 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ค่าความนิยม จำนวน 467 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 18 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด
 - สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 77 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 36 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 113 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน

31 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายถ่านหิน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายน้ำมัน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 64 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ดินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 714 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 58 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าภาคหลวงจ่ายล่วงหน้าที่บางส่วนถูกจัดประเภทมาจากสินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินมัดจำจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงจากภาษีมูลค่าเพิ่ม จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ สิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,909 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 263 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

| ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ) | หนี้สินรวม | | เพิ่ม(ลด) | |
|---|----------------|-----------------|-----------|------|
| | 31 มีนาคม 2567 | 31 ธันวาคม 2566 | จำนวนเงิน | % |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 698 | 727 | (29) | -4% |
| เจ้าหนี้การค้า | 113 | 140 | (27) | -19% |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ | 797 | 885 | (88) | -10% |
| ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ | 247 | 204 | 43 | 21% |
| ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย | 140 | 89 | 51 | 57% |
| หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี | 92 | 78 | 14 | 18% |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ | 571 | 636 | (65) | -10% |
| รวมหนี้สินหมุนเวียน | 2,658 | 2,759 | (101) | -4% |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ | 2,264 | 2,252 | 12 | 1% |
| หุ้นกู้ สุทธิ | 2,229 | 2,431 | (202) | -8% |
| หนี้สินอนุพันธ์การเงิน | 34 | 5 | 29 | 580% |
| ประมาณการหนี้สินจากการรีดถ่านและการฟื้นฟูสภาพเหมืองและแหล่งแก๊สธรรมชาติ | 266 | 278 | (12) | -4% |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 458 | 447 | 11 | 2% |
| รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน | 5,251 | 5,413 | (162) | -3% |
| รวมหนี้สิน | 7,909 | 8,172 | (263) | -3% |

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 698 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 29 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 290 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงการจ่ายชำระคืน จำนวน 289 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 797 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 88 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 124 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงิน

สุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 247 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 43 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 21 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย จำนวน 140 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 51 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 57 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 571 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 65 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากภาษีเงินได้ค้างจ่าย จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆจากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ รายการค้างจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ หนี้สินที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการเข้าซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าถ่านหินค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆจากเหมืองของออสเตรเลีย ลดลงจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐและจากแหล่งอื่นๆ จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของเงินปันผลค้างจ่าย จำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐและค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานค้างจ่าย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ จำนวน 2,264 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 80 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ในระหว่างงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 36.4651 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 34.2233)
- หุ้นกู้ สุทธิ จำนวน 2,229 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 202 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 โดยลดลงจากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ไปเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐและจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้น

งวด จำนวน 144 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงิน จำนวน 92 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 126 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อก๊าซธรรมชาติ จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 49 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายถ่านหิน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของเจ้าของ จำนวน 4,691 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 137 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้น รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

| ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ) | ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม | | เพิ่ม(ลด) | |
|--|----------------------|-----------------|-----------|-----|
| | 31 มีนาคม 2567 | 31 ธันวาคม 2566 | จำนวนเงิน | % |
| รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่ | 3,734 | 3,823 | (89) | -2% |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 957 | 1,005 | (48) | -5% |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 4,691 | 4,828 | (137) | -3% |

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สรรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 168 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย จำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 เท่ากับ 0.87 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566: 0.90 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวมจำนวน 150 ล้านบาทหรือสหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 53 ล้านบาทหรือสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

| งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐ) | จำนวนเงิน |
|---|--------------|
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน | (43) |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน | (104) |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน | (56) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ | (203) |
| ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 53 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นรอบระยะเวลา | 1,575 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลา | 1,425 |

5.1 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 43 ล้านบาทหรือสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 984 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 689 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 102 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 34 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 69 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 133 ล้านบาทหรือสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 104 ล้านบาทหรือสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ จำนวน 64 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 16 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 2 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 41 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 8 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 16 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 11 ล้านบาทหรือสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 56 ล้านบาทหรือสหรัฐ ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 370 ล้านบาทหรือสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 426 ล้านบาทหรือสหรัฐ