



**บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย**

**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565**

Member of
**Dow Jones
Sustainability Indices**
Powered by the S&P Global CSA

Sustainability Award
Gold Class 2022
S&P Global

MSCI
ESG RATINGS **A**
CCC B BB BBB **A** AA AAA

THSI
THAILAND
SUSTAINABILITY
INVESTMENT 2021

ผู้นำด้านพลังงานที่หลากหลายในระดับนานาชาติ



กลุ่มธุรกิจแหล่งพลังงาน

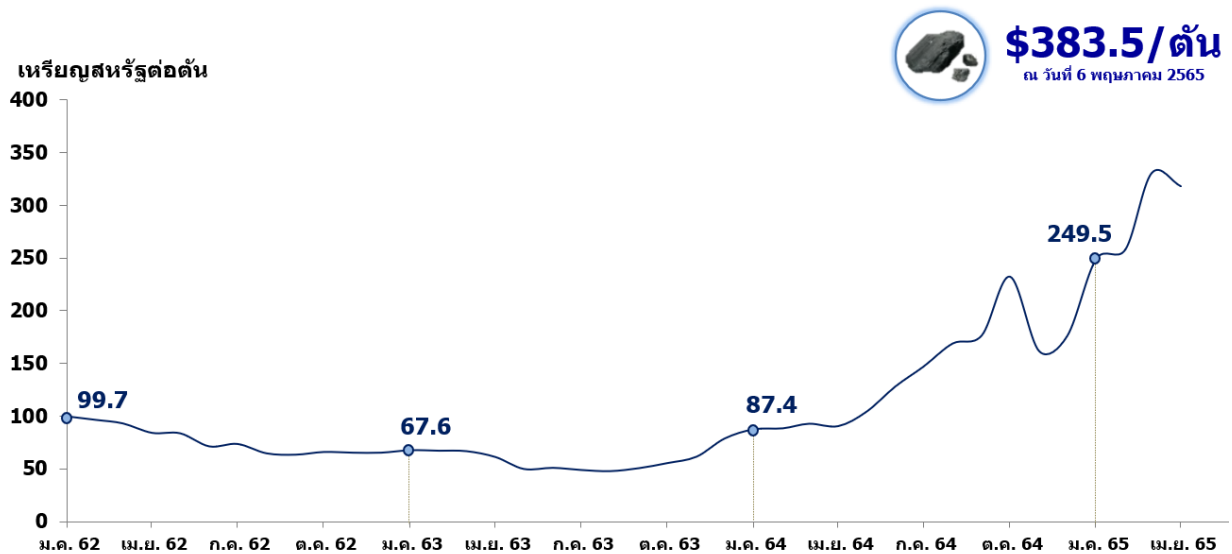
กลุ่มธุรกิจผลิตพลังงาน

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน

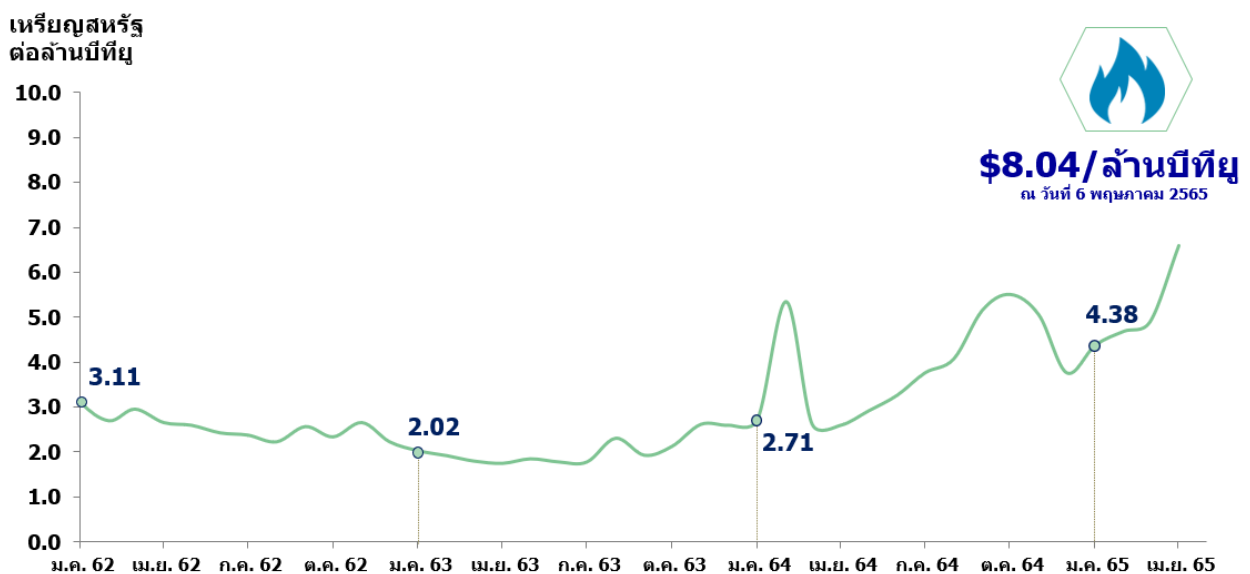
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2562 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2562 – พฤษภาคม 2565



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2562 – พฤษภาคม 2565



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปูรายงานผลประกอบการไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีกำไรสุทธิจำนวน 311 ล้านบาทหรือหุ้นละ 1.18 บาท โดยผลกำไรที่เติบโตขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนั้น ส่วนหลักมาจากการปรับตัวขึ้นของราคาพลังงานทั่วโลก ทั้งราคาถ่านหินและราคาก๊าซธรรมชาติ อันเนื่องมาจากความต้องการใช้พลังงานที่เติบโตขึ้นจากการฟื้นตัวของภาคเศรษฐกิจ จากปัญหาวิกฤตโรคระบาดไวรัสโคโรนาที่เริ่มผ่อนคลายลง ในขณะที่ภาคการผลิตในหลายๆ ประเทศผู้ส่งออกถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ไม่สามารถดำเนินการผลิตได้ทันต่อความต้องการที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากต้องเผชิญต่อความท้าทายทั้งจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวย การปรับเปลี่ยนกฎและนโยบายของรัฐบาลในประเทศต่างๆ ที่เกี่ยวข้องต่อการนำเข้าและส่งออกพลังงาน รวมทั้งภาวะสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างยูเครนและรัสเซีย ทั้งนี้บริษัทฯ ยังคงมาตรการในการดำเนินธุรกิจอย่างรัดกุม ระวังความเสี่ยงต่อผลกระทบต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถคงประสิทธิภาพการดำเนินงานของทุกหน่วยธุรกิจเพื่อตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าที่มีอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งคงความสามารถในการบริหารงบการลงทุนเพื่อให้สามารถเดินหน้าเร่งกระบวนการเปลี่ยนผ่านพอร์ตพลังงานตามกลยุทธ์ Greener & Smarter เพื่อความเติบโตอย่างยั่งยืนได้ตามแผน

โดยในไตรมาสที่ 3 ธุรกิจหลักของบริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดที่มั่นคง รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 596 ล้านบาทหรือหุ้นละ 2.18 บาท โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 400 ล้านบาทหรือหุ้นละ 1.45 บาท (ลดลงร้อยละ 9 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 167 ล้านบาทหรือหุ้นละ 0.61 บาท (ลดลงร้อยละ 19 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 37 ล้านบาทหรือหุ้นละ 0.13 บาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 36 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน -7 ล้านบาทหรือหุ้นละ -0.03 บาท โดยในไตรมาสนี้บริษัทฯ ได้รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนร้อยละ 47.5 ในกลุ่มบริษัท Sunseap จำนวน 179 ล้านบาทหรือหุ้นละ 0.65 บาท

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) รายงานผลประกอบการที่ดีอย่างมีนัยสำคัญ อันเป็นผลมาจากราคาพลังงานทั่วโลกปรับตัวสูงขึ้น โดยบริษัทฯ รายงาน ราคาขายเฉลี่ยถ่านหินที่ 130.49 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่รายงานราคาขายเฉลี่ยถ่านหินที่ 122.2 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ในระดับที่ดีที่ร้อยละ 52

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 4.26 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากเผชิญกับภาวะฝนที่ตกหนักตลอดทั้งไตรมาส และผลกระทบชั่วคราวจากการที่รัฐบาลประเทศอินโดนีเซียประกาศห้ามส่งออกถ่านหินในเดือนมกราคมที่ผ่านมา ทั้งนี้มีราคาขายเฉลี่ยที่ 151.14 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับราคาขายเฉลี่ยที่ 144.07 เหรียญสหรัฐต่อตันในไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่มีต้นทุนการผลิต 53.27 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้นที่ร้อยละ 65

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการผลิตที่ 1.72 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากการย้ายเครื่องจักรของเหมือง Mandalong และ Springvale ในขณะที่รายงานปริมาณการขายที่ 1.49 ล้านตัน ทั้งนี้เป็นผลมาจากวางรถไฟเพื่อการส่งออกประสบปัญหาน้ำท่วม ทำให้การส่งออกทำได้ล่าช้า อย่างไรก็ตาม

ตามปริมาณการส่งออกเพื่อตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าจะค่อยๆ ททยอยจัดส่งได้ครบในไตรมาส 2 โดยในไตรมาสนี้รายงานราคาขายเฉลี่ยที่ 135.82 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มีต้นทุนเฉลี่ย 126.18 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จึงมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 7

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดีขึ้นจำนวน 47.74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 35 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลมาจากราคาถ่านหินในประเทศจีนอยู่ในระดับสูง จากความต้องการใช้พลังงานที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในขณะที่ภาคการผลิตยังทำได้จำกัด

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ รายงานกำลังการผลิตรวมจำนวน 59.67 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 4.80 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงเล็กน้อยที่ร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับกับไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งมีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย 5.19 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต อันเป็นผลจากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าที่คาดการณ์ไว้ ทำให้ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในไตรมาส 1 ปรับตัวอ่อนลงเมื่อเทียบกับสภาพอากาศที่หนาวเย็นกว่าในช่วงไตรมาส 4 ของปีที่แล้ว อย่างไรก็ตามก็ดีจากการเติบโตของเศรษฐกิจในประเทศ ในขณะที่ผู้ผลิตไม่สามารถปรับเพิ่มกำลังการผลิตได้ทันจากการชะลอตัวของการพัฒนาหลุมเจาะ ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศอยู่ในระดับต่ำ ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในประเทศปรับตัวสูงขึ้น

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) แม้จะเผชิญความท้าทายจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับตัวสูงขึ้น แต่ยังคงความสามารถในการผลิต จำหน่ายกระแสไฟฟ้า และสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง โดยโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 19.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยรายงานค่าความพร้อมจ่ายหรือ EAF ที่ร้อยละ 77 อันเป็นผลมาจากการปิดปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของหน่วยผลิตที่ 2 จำนวน 44 วัน โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 2.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลมาจากการ ปิดปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของหน่วยผลิตที่ 1 จำนวน 41 วัน ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลกำไรจำนวน 2.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงฤดูหนาว และ ส่วนหนึ่งได้สะท้อนถึงความสำเร็จจากการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินในประเทศจีนที่สูงขึ้น โดยมีต้นทุนเฉลี่ยที่ 1,096 หยวนต่อตัน ในขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู่วง (SLG) ซึ่งได้รับผลกระทบจากราคาต้นทุนถ่านหินสูงในประเทศจีนเช่นกัน จึงรายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 7.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้จากการลงทุนเพิ่มเติมในโรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลภาวะต่ำ (HELE) 2 แห่งในปีที่ผ่านมามาซึ่งประกอบไปด้วยโรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ได้รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดีจำนวน 7.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเป็นผลมาจากการปรับปรุงประสิทธิภาพในช่วงปลายปีที่ผ่านมามา ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ประเทศสหรัฐอเมริกา รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เป็นไปตามฤดูกาล (non-peak season) และได้รวมผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าตราสารอนุพันธ์ของโรงไฟฟ้าจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐแล้ว

สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ซึ่งปัจจุบันได้มีการขยายพอร์ตการลงทุนไปใน 4 ประเทศหลัก ได้แก่ ประเทศออสเตรเลีย จีน ญี่ปุ่น และเวียดนาม ได้รายงานผลการดำเนินงานที่ดีอย่างสม่ำเสมอและมีแนวโน้มการเติบโตอย่างต่อเนื่องเมื่อโรงไฟฟ้าต่างๆ สามารถเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานรายได้ 3.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีน

รายงานกำไรจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น รายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 121 ล้านเยน นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Shirakawa กำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2565 ตามแผน ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานลม El Wind Mui Dinh ประเทศเวียดนาม รายงานกำไรจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau อยู่ระหว่างการเตรียมพร้อมการเดินเครื่อง (pre-commissioning) เพื่อให้สามารถจำหน่ายไฟเชิงพาณิชย์ได้เมื่อมีการเรียกกระแสไฟฟ้าจากผู้รับซื้อไฟ (EVN)

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) โดย บานปู เน็กซ์ ยังคงเดินหน้าขยายกลุ่มลูกค้าใหม่ๆ โดยมีการเซ็นสัญญาก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์บนหลังคาขนาด 5.9 เมกะวัตต์ ในประเทศอินโดนีเซีย การเซ็นสัญญาเพื่อเดินหน้าโครงการ Summer Lasalle เฟส 3 ในกรุงเทพมหานคร ขนาด 982 กิโลวัตต์ นอกจากนี้ได้มีการขยายธุรกิจเมืองอัจฉริยะ (smart city) โดยได้มีการลงนามในสัญญาการร่วมพัฒนาแพลตฟอร์มร่วมกับบริษัท SP Group ซึ่งเป็นผู้ให้บริการระบบสาธารณูปโภคด้านพลังงานแห่งชาติในสิงคโปร์ และเอเชียแปซิฟิกและจากความสำเร็จในความก้าวหน้าของการก่อสร้างโครงการโซลาร์ลอยน้ำ ขนาด 16 เมกะวัตต์ ในเขตนินคมอุตสาหกรรมหลักชัยเมืองยาง ซึ่งมีความคืบหน้ากว่าร้อยละ 95 แล้ว บานปู เน็กซ์ ยังเดินหน้าขยายธุรกิจ โดยได้รับโอกาสเป็นผู้ดำเนินโครงการโซลาร์ลอยน้ำในนิคมอุตสาหกรรมเอเพ็กซ์กรีน กำลังการผลิตรวม 32 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการโซลาร์ลอยน้ำภาคเอกชนขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทย ในขณะนี้ จากความก้าวหน้าและเติบโตของพอร์ตการลงทุนต่างๆ เหล่านี้ล้วนสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการพัฒนาเพื่อต่อยอดระบบนิเวศทางพลังงานของบานปู (Ecosystem) เพื่อให้สามารถส่งมอบพลังงานแบบครบวงจร และตอบโจทย์ความต้องการพลังงานในอนาคตได้อย่างยั่งยืน

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2565	ปี 2564	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,256	736	520	71%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(666)	(508)	(158)	31%
กำไรขั้นต้น	590	228	362	159%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(42)	(31)	(11)	35%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(79)	(64)	(15)	23%
ค่าขาดลง	(86)	(44)	(42)	95%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	62	43	19	44%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	73	35	38	109%
ต้นทุนทางการเงิน	(52)	(45)	(7)	16%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	466	122	344	282%
ภาษีเงินได้	(76)	(46)	(30)	65%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	390	76	314	413%
ส่วนของบริษัทใหญ่	311	51	260	510%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	79	26	53	204%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.046	0.008	0.186	0.009
กำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.038	0.008	0.153	0.009

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 311 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้น 260 ล้านดอลลาร์ คิดเป็นร้อยละ 510 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักเป็นผลจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ จึงส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท และในไตรมาสนี้ได้รวมผลประกอบการของโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ได้ทำการลงทุนในระหว่างปี 2564 ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple 1 ในประเทศสหรัฐอเมริกา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และโรงไฟฟ้า Nakoso ประเทศญี่ปุ่น รวมถึงกลุ่มบริษัทมีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า ซึ่งได้เสริมถึงการขายในไตรมาสนี้

สภาพเศรษฐกิจทั่วโลกได้เริ่มส่งสัญญาณการฟื้นตัวที่ดีขึ้น จากปัญหาวิกฤตโรคระบาดไวรัสโคโรนาที่เริ่มผ่อนคลายลงทำให้มีความต้องการในการใช้พลังงานเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่อุปทานของเชื้อเพลิงยังคงค่อนข้างตึงตัว ตลอดจนสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างยูเครนและรัสเซียในระหว่างไตรมาส ส่งผลให้ราคาตลาดของสินค้ากลุ่มโภคภัณฑ์ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตเพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคต

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เพิ่ม(ลด)
	ปี 2565	ปี 2564		ปี 2565	ปี 2564	
ธุรกิจถ่านหิน	828	461	80%	401	340	18%
ธุรกิจก๊าซ	279	186	50%	125	81	55%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	126	67	89%	116	51	128%
อื่นๆ	23	22	4%	24	36	-35%
รวมรายได้	1,256	736	71%	666	508	31%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 1,256 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 41,509 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 520 ล้านเหรียญสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 367 ล้านเหรียญสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 93 ล้านเหรียญสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 60 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 828 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 643 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 147 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหินจำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 286 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ของรายได้รวม
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 126 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
- รายได้อื่นๆ จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า(Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.35	7.22	-12%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	130.49	63.86	104%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	63.16	47.12	34%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 828 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 367 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 80 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 66.63 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 104 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินที่ลดลง จำนวน 0.88 ล้านตันและต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 34 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	4.26	4.10	4%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	151.14	68.43	121%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	53.27	39.36	35%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จำนวน 4.26 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.15 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 151.14 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 82.70 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 121 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 53.27 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 13.91 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 35 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากต้นทุนราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว และค่าเปิดหน้าดินที่สูงขึ้น กอปรกับภาวะฝนที่ตกหนักตลอดทั้งไตรมาส ส่งผลให้ปริมาณถ่านหินที่ผลิตได้น้อยลง รวมถึงราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มขึ้น แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการบริโภคน้ำมันเชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัทฯ

เมืองในประเทศไทย		ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.49	2.63	-43%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	135.82	80.02	70%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	126.18	81.23	55%

ธุรกิจถ่านหินของเมืองในประเทศไทยออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จำนวน 1.49 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.13 ล้านตัน หรือร้อยละ 43 เนื่องจากมีการย้ายเครื่องจักรของเมือง Mandalong และ Springvale รวมถึงยังคงมีปัญหาทางธรณีวิทยาของเหมืองดังกล่าว ทำให้มีปริมาณขายที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 135.82 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 55.80 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 70 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เมืองในประเทศไทย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.01	1.85	-45%	78.26	76.45	2%
ขายส่งออก	0.48	0.78	-49%	258.56	88.52	192%
รวม	1.49	2.63	-43%	135.82	80.02	70%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 78.26 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 1.81 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากปริมาณการขายของสัญญาที่มีราคาสูงมีสัดส่วนเพิ่มจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 258.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 170.04 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นปัจจัยในการแปลงค่าราคาขายส่งออก อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.7232 (ไตรมาสที่ 1 ปี 2564 :0.7272)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 126.18 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 44.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่ลดลง เนื่องจากมีการย้ายเครื่องจักรของเมือง Mandalong และ Springvale รวมถึงยังคงมีปัญหาทางธรณีวิทยาของเหมืองดังกล่าว กอปรกับราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จึงทำให้ต้นทุนต่อหน่วยปรับตัวเพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	59.67	61.69	-3%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	4.80	2.64	82%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	4.60	2.22	107%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.99	0.85	16%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.31	0.91	44%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จำนวน 279 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้นจำนวน 93 ล้านดอลลาร์เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จำนวน 59.67 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 3 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการลดลงของปริมาณการผลิตตามธรรมชาติของหลุมก๊าซ รวมถึงสภาพอากาศที่หนาวเย็นในเดือนกุมภาพันธ์ที่รัฐเท็กซัส ทำให้ท่อส่งก๊าซแข็งและไม่สามารถส่งก๊าซได้ตามปกติในช่วงระยะเวลาหนึ่งในไตรมาสนี้

- ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีเท่ากับ 4.60 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 82 หรือ 2.16 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ปรับตัวขึ้นจากสถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันที่เพิ่มจากอุปสงค์ในประเทศ และจากการที่อุปทานในตลาดที่โตไม่ทันอุปสงค์ เนื่องจากผู้ผลิตจำนวนมากยังคงควบคุมบงบลงทุนอย่างรัดกุม รวมถึงปริมาณการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) ที่สูงเป็นประวัติการณ์ อันเป็นผลมาจากสงครามระหว่างรัสเซียและยูเครน ส่งผลให้ประเทศในภาคพื้นทวีปยุโรปลดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้จากรัสเซีย และนำเข้าก๊าซธรรมชาติมากขึ้น

- ต้นทุนการขนส่งและแยกก๊าซ

ต้นทุนการขนส่งและแยกก๊าซเฉลี่ย 0.99 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 หรือ 0.14 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกัน

ของปีก่อน โดยเป็นผลจากภาวะเงินเฟ้อที่ส่งผลให้ผู้ให้บริการขนส่งและแยกก๊าซเรียกเก็บค่าบริการสูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัท มีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตดังกล่าวเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดอย่างต่อเนื่อง

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการจัดเก็บและขนส่ง) 1.31 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 44 หรือ 0.40 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นผลมาจากภาษีการผลิต (production tax) ซึ่งแปรผันตรงกับรายได้ รวมถึงภาวะเงินเฟ้อซึ่งทำให้ต้นทุนการบริการและวัตถุดิบสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 126 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยโรงไฟฟ้าในประเทศออสเตรเลีย ประเทศเวียดนาม และประเทศสหรัฐอเมริกาเป็นโรงไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2565	ไตรมาส 1 ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	455.55	427.07	7%	49.69	54.02	-8%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	2.53	2.32	9%	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.41	0.36	16%	0.81	0.83	-3%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	120.23	101.55	18%	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากราคาขายและปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ดังมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 455.55 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 28.48 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 2.53 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.21 ล้านตัน โดยหลักมาจาก โรงไฟฟ้าโจผิง (Zouping) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่ เพิ่มขึ้น และ โรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคครัวเรือน ที่มากขึ้น

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.41 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการที่โรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) และ เจิ้งตั้ง (Zhengding) เข้าร่วมการขายไฟในตลาด (Power Trading Market) ซึ่งทำให้ราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามราคาตลาด

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 120.23 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.68 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น และบางส่วนปรับตามสัญญาซื้อขายฉบับใหม่

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายจำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 24 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาส 1 ปี 2565 เท่ากับ 1,096 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2564 เท่ากับ 721 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 374 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 52 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียด ปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 49.69 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 4.33 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการลดลงของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.81 หยวน น้อยกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากได้มีการนำปริมาณไฟร้อยละ 10 จากปริมาณไฟที่ผลิตได้ ไปขายในตลาด (Power Trading market) ตามกฎของรัฐบาลซึ่งราคาต่ำกว่าราคาตามสัญญาเดิม

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายปีนี้ใกล้เคียงกับปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 79 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 15 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 23 เป็นผลจากค่าที่ปรึกษาในการขยายธุรกิจ และค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าในประเทศต่างๆ ที่กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 86 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 42 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 95 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 77 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 43 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 8 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2565	ปี 2564	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	(2)	2	(4)	-251%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	19	27	(8)	-28%
โรงไฟฟ้าซานซีลูกวง	(8)	0	(8)	n/a
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	48	17	31	185%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	5	(2)	8	-343%
รวม	62	43	19	45%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 62 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 45 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา(HPC)และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 19 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 8 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เกิดจากกำไรจากผลประกอบการลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าหน่วยผลิตที่ 2 ตามแผน จำนวน 3 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจำนวน จำนวน 5 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 2 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 4 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ สาเหตุหลักมาจากกำไรจากผลประกอบการที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามแผน จำนวน 10 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ สหุทธิกับการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 6 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้าซานซีลูกวง(SLG) จำนวน 8 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เนื่องจากต้นทุนถ่านหินในประเทศที่ยังอยู่ในระดับสูง

- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 73 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการได้รับชำระหนี้ให้กู้ที่เป็นสกุลเงินบาทในระหว่างงวด ในขณะที่มีขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดจริง จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มาจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินให้กู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 : 33.0529 บาท (ปี 2564: 31.9771 บาท) และอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 เท่ากับ 33.2973 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 33.4199)
- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 148 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่าของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 9 ล้านดอลลาร์

3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 211 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้

- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- รายได้ค่าบริหารจัดการ จำนวน 1 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เป็นค่าบริหารจัดการที่คิดไปยังบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
- รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไร จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
- กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มบริษัท จำนวน 179 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- รายได้อื่นๆ จำนวน 28 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า เงินรับชดเชยค่าเสียหายจากประกันภัย เงินรับชดเชยจากการชนะคดีความ ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า รับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 76 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 30 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 41 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชี สุทธิ จำนวน 11 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าทางการเงิน ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่แข็งค่า

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	11,483	10,946	537	5%
หนี้สิน	8,163	7,843	320	4%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,320	3,103	217	7%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 11,483 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 537 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,614	1,184	430	36%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	17	16	1	6%
ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ สุทธิ	493	473	20	4%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	157	158	(1)	-1%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	22	24	(2)	-8%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	172	(172)	-100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	581	529	52	10%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,884	2,556	328	13%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	7	(2)	-29%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,710	1,645	65	4%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	173	164	9	5%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	7	8	(1)	-13%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	3,429	3,416	13	0%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	900	889	11	1%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,298	1,276	22	2%
ค่าความนิยม	443	432	11	3%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	86	66	20	30%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	548	487	61	13%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	8,599	8,390	209	2%
รวมสินทรัพย์	11,483	10,946	537	5%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,614 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 430 ล้านบาท (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 17 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 1 ล้านบาทเพิ่มขึ้น เกิดจากในระหว่างงวดมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 20 ล้านบาท และไถ่ถอนจำนวน 19 ล้านบาท
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 22 ล้านบาทและ 5 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศ สาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงสุทธิ 4 ล้านบาท เกิดจากรายการในระหว่างงวด ดังต่อไปนี้
 - 1) ลดลง จำนวน 24 ล้านบาท จากการได้รับเงินปันผล
 - 2) เพิ่มขึ้น จำนวน 20 ล้านบาท จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
- ไม่มีรายการ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 172 ล้านบาทในไตรมาสนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ได้เสร็จสิ้นการขายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มกิจการในระหว่างไตรมาส
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,710 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 65 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 62 ล้านบาท
 - 2) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 20 ล้านบาท
 - 3) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 23 ล้านบาท
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 173 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 12 ล้านบาท
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม จำนวน 4 ล้านบาท
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 7 ล้านบาท

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 3,429 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 13 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวมจำนวน 40 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 83 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 86 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 20 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 30 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 548 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 61 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีส่วนใหญ่มาจากประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 52 ล้านเหรียญ ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐและอื่นๆ 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของเงินค่ามัดจำ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ และสินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,163 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ เพิ่มขึ้น 320 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	810	1,174	(364)	-31%
เจ้าหนี้การค้า	99	99	-	
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	441	517	(76)	-15%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	120	120	-	
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	84	77	7	9%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	424	128	296	231%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	805	793	12	2%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,783	2,908	(125)	-4%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,351	2,270	81	4%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,278	1,911	367	19%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	67	53	14	26%
ประมาณการหนี้สินจากการรี้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	330	340	(10)	-3%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	354	361	(7)	-2%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,380	4,935	445	9%
รวมหนี้สิน	8,163	7,843	320	4%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 810 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ ลดลง 364 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 233 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 602 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 441 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ ลดลง 76 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 35 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 104 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 1 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีจำนวน 120 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ เท่ากับปีก่อน
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 84 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านบาทหรือยูนิตสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,351 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 104 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 เท่ากับ 33.2973 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 33.4199) รวมถึงการแข็งค่าของของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 เท่ากับ 0.7493 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 0.7260)
- หนี้กู้ยืมจำนวน 2,278 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 367 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 19 โดยมีรายการเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 358 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 424 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 491 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 398 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,320 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 217 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	2,572	2,372	200	8%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	748	731	17	2%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,320	3,103	217	7%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จำนวน 311 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 8 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 195 ล้านบาท
- ลดลงจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 15 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 54 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 78 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายหุ้นกู้ของบริษัทย่อย จำนวน 60 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 83 ล้านบาท

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 เท่ากับ 1.10 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 1.31 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 429 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	144
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	242
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	43
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	429
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,184
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,614

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 144 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,134 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 590 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 48 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 41 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 99 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 212 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 242 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 55 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 20 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 11 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 66 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับวงเงินที่มีภาระการใช้ในอนาคต(Restricted cash) จำนวน 2 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 26 ล้านบาทหรือเหรียญสหรัฐ

- เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า จำนวน 348 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 22 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 43 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 694 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 711 ล้านบาท
- เงินสดรับสำหรับการจำหน่ายหุ้นคืนของบริษัทย่อย จำนวน 60 ล้านบาท