



**บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย**

**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับปี 2565**



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



ผู้นำด้านพลังงานที่หลากหลายในระดับนานาชาติ



กลุ่มธุรกิจแหล่งพลังงาน

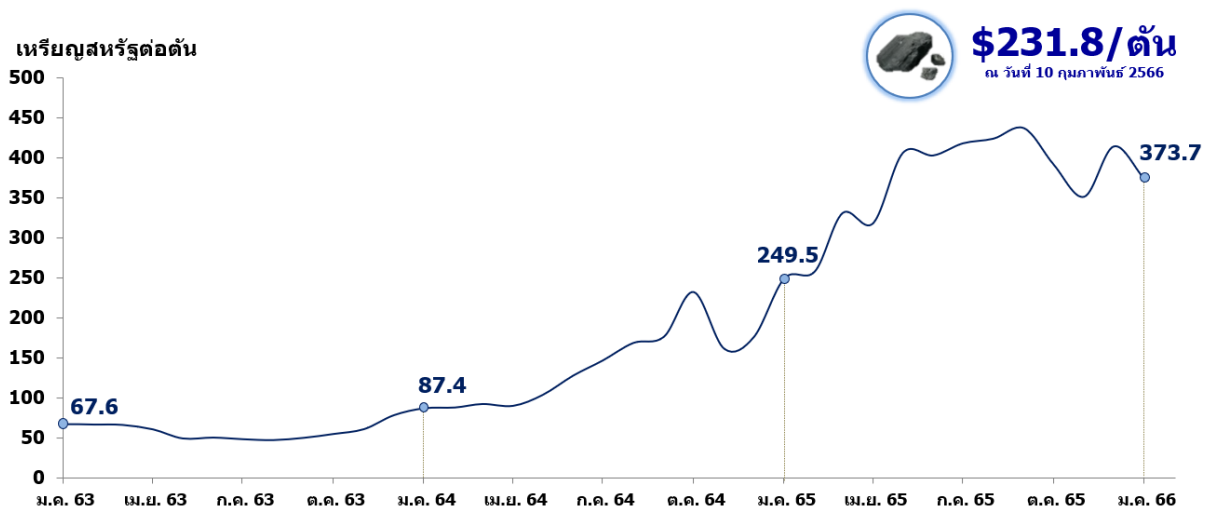
กลุ่มธุรกิจผลิตพลังงาน

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน

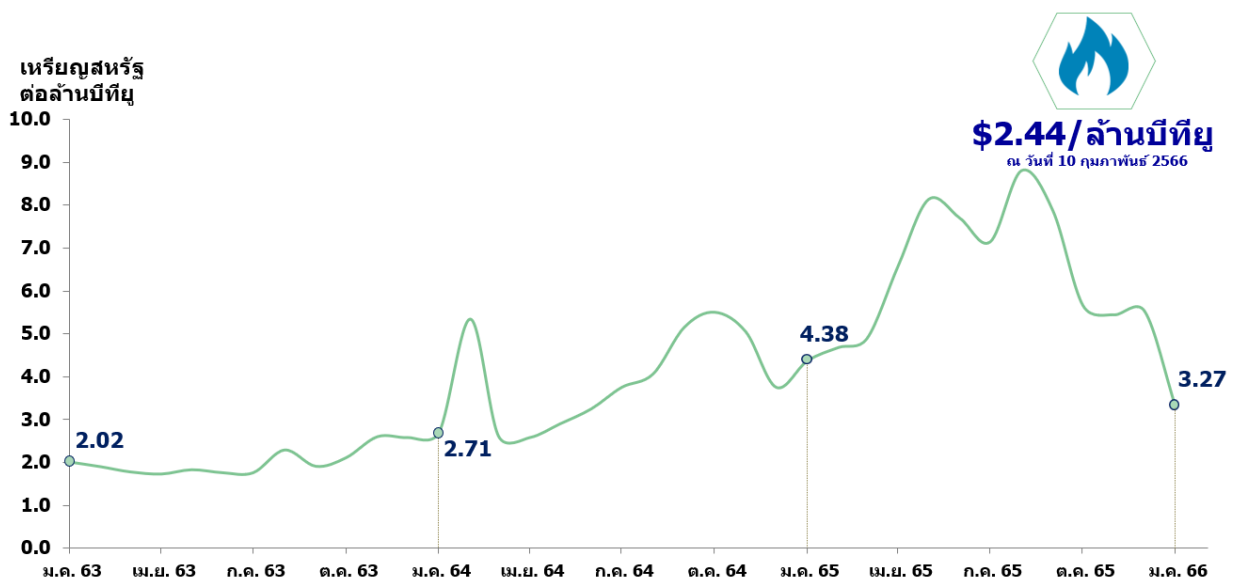
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2563 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2563 – กุมภาพันธ์ 2566



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2563 – กุมภาพันธ์ 2566



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปูรายงานผลการดำเนินงานประจำปี 2565 ที่แข็งแกร่ง โดยมีกำไรสุทธิสูงถึง 1,162 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญกว่าสามเท่าตัวเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา โดยหลักมาจากการปรับตัวขึ้นของราคาพลังงานในตลาดโลกทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในระดับสูงเป็นประวัติการณ์ ส่งผลให้ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นที่ราคาขายเฉลี่ย 167.66 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นเกือบเท่าตัวจากปีที่ผ่านมา และราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นที่ราคาขายเฉลี่ย 5.72 เหรียญต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 58 เทียบกับปีที่ผ่านมา กอปรกับบริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้วยความคล่องตัว มีความยืดหยุ่นในการดำเนินงานในทุกๆ หน่วยธุรกิจ จึงสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มจากอานิสงค์ราคาพลังงานที่อยู่ในระดับสูงเพื่อสร้างผลกำไรและมีกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่องและมั่นคง ทั้งนี้กำไรสุทธิดังกล่าวได้รวมผลจากการบริหารจัดการสินทรัพย์ต่างๆ ในระหว่างปีอันได้แก่ การรับรู้กำไรจากการจำหน่ายหุ้นในบริษัท Sunseap Group Pte. Ltd. จำนวน 179 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การรับรู้กำไรจากการลงทุนในแหล่งก๊าซธรรมชาติ North Texas Shale หรือ XTO ในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 171 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และผลกระทบจากการตั้งสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับโครงการเหมืองอัลไต นูร์ส (Altai Nuurs) ที่อยู่ในประเทศมองโกเลียจำนวน 375 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเนื่องมาจากโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่งที่จำเป็นต่อการพัฒนาโครงการและเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ไม่ได้เป็นไปตามแผนที่วางไว้ จึงได้ตั้งสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าทางบัญชีในงบการเงินประจำปี 2565

บริษัทฯ ยังคงสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง โดยรายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 3,916 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 120 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 2,654 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 127 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 1,052 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 107 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 231 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 120 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน -22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) สามารถสร้างรายได้และกระแสเงินสดที่ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ อันเป็นผลมาจากการมุ่งเน้นพัฒนาประสิทธิภาพและความยืดหยุ่นในการผลิต รวมทั้งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มจากอานิสงค์ราคาพลังงานทั่วโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งจากธุรกิจถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจถ่านหิน มีผลการดำเนินงานที่ดีโดยส่วนหลักมาจากราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้นเกือบเท่าตัวเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า โดยราคาขายถ่านหินรวมอยู่ที่ 167.66 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 84 เทียบกับปีก่อนหน้าที่ราคาขายเฉลี่ยถ่านหินอยู่ที่ 91.17 เหรียญสหรัฐต่อตัน ปริมาณการขายรวมที่ 30.95 ล้านตัน ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า และรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ปรับสูงขึ้นเป็นร้อยละ 57

เหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย มีราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นที่ 192.69 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 85 เมื่อเทียบกับราคาขายเฉลี่ยที่ 104.16 เหรียญสหรัฐต่อตันในปีก่อนหน้า มีปริมาณการขายจำนวน 18.93 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า เนื่องจากสภาพอากาศและปริมาณฝนที่ตกลงมากกว่าที่คาดทำให้เป็นอุปสรรคต่อการผลิต

อย่างไรก็ตามด้วยต้นทุนการผลิตที่ 64.90 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ปรับตัวสูงขึ้นในอัตราร้อยละ 66

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 213.06 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน โดยหลักมาจากราคาขายตลาดส่งออกที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยมีราคาขายเพื่อส่งออกเฉลี่ยสูงถึง 444.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน แม้จะรายงานปริมาณการขายที่ 8.55 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า เนื่องจากเผชิญกับความท้าทายจากสภาพทางธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong ซึ่งทำให้การย้ายเครื่องจักร Longwall มีความล่าช้าจากแผน จึงมีต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้นเป็น 131.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน แต่อย่างไรก็ตามยังสามารถรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่สูงถึงร้อยละ 38

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่สูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 229.73 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นกว่าเท่าตัวเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา อันเป็นผลมาจากราคาถ่านหินในประเทศจีนยังคงอยู่ในระดับสูง สะท้อนความต้องการใช้พลังงานในประเทศที่ปรับตัวสูงขึ้นจากการเปิดประเทศเพื่อเร่งฟื้นตัวทางเศรษฐกิจ

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ในสหรัฐฯ เริ่มรับรู้รายได้จากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ North Texas shale หรือ XTO จึงมีการผลิตรวมเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 280.05 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยอยู่ที่ 5.72 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 58 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าซึ่งมีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย 3.61 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต และรายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ปรับสูงขึ้นเป็นร้อยละ 61 เป็นผลจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นในทุกภาคส่วน รวมทั้งการผลิตเพื่อการส่งออกไปยังหลายประเทศในยุโรปที่ไม่สามารถซื้อก๊าซธรรมชาติจากประเทศรัสเซียได้จากภาวะสงครามรัสเซีย-ยูเครน จึงทำให้ในระหว่างปี ปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศลดลงสะท้อนมาที่ราคาในระดับสูง อย่างไรก็ตามในช่วงปลายปีผู้ผลิตได้มีการเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศและจากสภาพอากาศที่ไม่ได้หนาวรุนแรงอย่างที่คาดการณ์ไว้ ราคาก๊าซธรรมชาติจึงมีการปรับตัวลดลงในช่วงที่ผ่านมา

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) รายงานผลการดำเนินงานและส่วนแบ่งกำไรที่ดีอย่างต่อเนื่อง อันเป็นผลจากความสามารถในการรักษาประสิทธิภาพเพื่อการผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปอย่างต่อเนื่องมั่นคงในทุกๆ โรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ประเทศสหรัฐอเมริกา รายงานผลการดำเนินงานที่ดีจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ดีอย่างต่อเนื่อง รายงานกำไรสุทธิจำนวน 15.24 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 105.03 ล้านเหรียญสหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF ในระดับสูงที่ร้อยละ 86 โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 16.22 ล้านเหรียญสหรัฐ รายงานค่าความพร้อมจ่ายที่สูงถึงร้อยละ 93 โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 8.11 ล้านเหรียญสหรัฐ ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีน รายงานผลขาดทุนจำนวน 29.45 ล้านเหรียญสหรัฐ อันเป็นผลมาจากต้นทุนถ่านหินในประเทศจีนที่ยังอยู่ในระดับสูง โดยมีต้นทุนเฉลี่ยที่ 1,184 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 26 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ในขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู่วาง (SLG) ในระหว่างปีได้มีปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะยาวตามมาตรการสนับสนุนของทางภาครัฐ ทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงถ่านหินของโรงไฟฟ้า SLG ได้ปรับตัวลงมาอยู่ที่ระดับ 902 หยวนต่อตัน ทำให้ SLG รายงานส่วนแบ่งขาดทุนลดลงเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา โดยรายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 8.87 ล้านเหรียญสหรัฐ

สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในปีที่ผ่านมา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนและญี่ปุ่นรายงานผลการดำเนินงานที่ดีอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 47 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรับรู้เงินปันผล (TK dividend) รวม 1,245 ล้านเยน อย่างไรก็ตามในบางพื้นที่เผชิญกับความท้าทายจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยอันเป็นผลมาจากเป็นผลมาจากปรากฏการณ์ลานีญา (La Niña) ทำให้ค่าความพร้อมจ่ายหรือ Capacity Factor ลดลง อันได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม รายงานผลขาดทุนจำนวน 1.8 ล้านเหรียญสหรัฐ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลียทั้ง 2 แห่ง รายงานผลขาดทุนจำนวน 8.2 ล้านเหรียญออสเตรเลีย

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าในการขยายธุรกิจ มุ่งเน้นโซลูชันพลังงานฉลาดเพื่อความยั่งยืน มีความหลากหลายสอดคล้องความต้องการในทุกกลุ่มลูกค้า และรองรับเทรนด์การเป็นสังคมคาร์บอนต่ำ โดยมุ่งขยายการลงทุนในหลากหลายประเทศและร่วมมือกับพันธมิตรเพื่อเพิ่มศักยภาพให้กับทุกกลุ่มธุรกิจ โดยในปีที่ผ่านมา ได้มีการเพิ่มกำลังการผลิตจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์บนหลังคาทั้งในประเทศไทย ต่อยอดไปยังประเทศจีนและอินโดนีเซีย โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวมเป็น 205 เมกะวัตต์ การเดินหน้าพัฒนาธุรกิจระบบกักเก็บพลังงาน ซึ่งครอบคลุมถึงการผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ผ่านการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ดูราเพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (Durapower) โดยปัจจุบันมีสถานะการถือหุ้นเพิ่มเป็นร้อยละ 65.10 รวมทั้งการจัดตั้งโรงงานแบตเตอรี่ลิเธียมไอออนในประเทศไทย ผ่านการร่วมลงทุนระหว่าง Banpu NEXT (ร้อยละ 30), Durapower (ร้อยละ 30) และ บริษัท เซ็ดชัย มอเตอร์เซลล์ จำกัด (ร้อยละ 40) ซึ่งคาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการในปี 2566 นี้ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังเดินหน้าในการขยายธุรกิจเมืองอัจฉริยะ และการบริหารจัดการพลังงาน (Energy management) เพื่อให้เกิดการใช้พลังงานอย่างฉลาดและมีประสิทธิภาพสูงสุด โดยมีโครงการที่ดำเนินการอยู่รวม 20 แห่ง ในส่วนของธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าหรือ E-mobility, มีการขยายการจัดการ Fleet management ให้ครอบคลุมยิ่งขึ้น โดยปัจจุบันมีจุดบริการ Ridesharing ผ่านบริษัท มูฟมี (Muvmi) กว่า 2,500 จุด, Car sharing ผ่าน Haup car มีจุดให้บริการกว่า 1,500 จุด, และสถานีชาร์จผ่าน Evolt กว่า 300 สถานี และจุดบริการหลังการขายรถยนต์ไฟฟ้าผ่านบริษัท ปียอนด์ กรีน จำกัด รวม 20 แห่งโดยบริษัทฯ ยังคงมุ่งหน้าการพัฒนาธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อสร้างความเติบโตต่อไป เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายในแต่ละธุรกิจตามแผนงานที่ได้วางไว้ภายในปี 2568

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับปี 2564

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ปี 2565	ปี 2564	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	7,693	4,124	3,569	87%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(3,616)	(2,393)	(1,223)	51%
กำไรขั้นต้น	4,077	1,731	2,346	136%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(229)	(171)	(58)	34%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(445)	(304)	(141)	46%
ค่าภาคหลวง	(592)	(294)	(298)	101%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	339	227	112	49%
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(375)	-	(375)	100%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	(366)	(315)	(51)	16%
ต้นทุนทางการเงิน	(265)	(184)	(81)	44%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,144	690	1,454	211%
ภาษีเงินได้	(521)	(198)	(323)	163%
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,623	492	1,131	230%
ส่วนของบริษัทใหญ่	1,162	304	858	282%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	461	189	272	144%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.162	0.049	0.113	231%
กำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.148	0.046	0.102	222%

สำหรับผลประกอบการในปี 2565 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 1,162 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 858 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 282 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีปัจจัยหลักจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาคาดตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ จึงส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท และในปีนี้ได้รวมผลการดำเนินงานของแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) เป็นปีแรก นอกจากนี้ยังได้รวมผลประกอบการของโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ได้ทำการลงทุนในช่วงไตรมาส 4 ของปี 2564 ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และในระหว่างปียังมีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้าและกำไรจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา รวมถึงได้รับส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นจากเหมืองถ่านหินที่ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปีกลุ่มบริษัทมีการตั้งสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับโครงการเหมืองแห่งหนึ่งในประเทศมองโกเลีย เนื่องจากโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่งที่จำเป็นต่อการพัฒนาโครงการและเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ไม่ได้เป็นไปตามแผนที่วางไว้ กลุ่มกิจการจึงตั้งสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับรายการที่เกี่ยวข้องกับเหมืองดังกล่าวเป็นจำนวน 375 ล้านบาทสหรัฐ

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ปี 2565 มีดังต่อไปนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	5,190	2,909	78%	2,242	1,658	35%
ธุรกิจก๊าซ	1,658	890	86%	639	411	55%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	746	244	206%	659	229	188%
อื่นๆ	99	81	22%	76	95	-20%
รวม	7,693	4,124	87%	3,616	2,393	51%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 7,693 ล้านบาท (เทียบเท่า 272,270 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 3,569 ล้านบาทสหรัฐจากปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 2,281 ล้านบาทสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 768 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 520 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 5,190 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 3,650 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 1,253 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหินจำนวน 287 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1,658 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 746 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 99 ล้านบาทสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	30.95	31.91	-3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	167.66	91.17	84%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	72.42	51.97	39%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 5,190 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2,281 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 78 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจำนวน 76.49 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 84 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินลดลง จำนวน 0.96 ล้านตัน และต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 20.45 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 39 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	18.93	20.07	-6%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	192.69	104.16	85%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	64.90	44.91	45%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับปี 2565 จำนวน 18.93 ล้านตัน ลดลง 1.14 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 192.69 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 88.53 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 85 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 64.90 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 19.99 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 45 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากต้นทุนราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว โดยมีต้นทุนเฉลี่ยน้ำมันดีเซล 0.92 เหรียญสหรัฐต่อลิตร (ปี 2564: 0.50 เหรียญสหรัฐต่อลิตร) ค่าเปิดหน้าดินที่สูงขึ้น รวมถึงราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มสูงขึ้น แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.55	9.82	-13%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	213.06	98.90	115%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	131.56	91.90	43%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับปี 2565 จำนวน 8.55 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนจำนวน 1.27 ล้านตันหรือร้อยละ 13 มาจากปริมาณการผลิตลดลงจากเหมือง Mandalong เหมือง Airly และเหมือง Clarence

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 213.06 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 114.16 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 115 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	5.53	6.45	-14%	86.41	75.22	15%
ขายส่งออก	3.02	3.37	-10%	444.96	122.82	262%
รวม	8.55	9.82	-13%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 86.41 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 11.19 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากราคาขายตามสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่เพิ่มขึ้นและถ่านหินมีคุณภาพสูงขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาเฉลี่ยที่ 444.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 322.14 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นปัจจัยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออก อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในปี 2565 เท่ากับ 0.6941 (ปี 2564 : 0.7516)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 131.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 39.66 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายการย้ายเครื่องจักร Longwall และต้นทุนการพัฒนาแร่ตัดบัญชี ซึ่งเป็นผลจากปัญหาธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong และเหมือง Springvale ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา กอปรกับราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มสูงขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน รวมถึงปริมาณถ่านหินที่ผลิตได้น้อยลง จึงทำให้ต้นทุนเฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

2. ธุรกิจก๊าซ

	ธุรกิจก๊าซ	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	280.05	246.22	14%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	5.72	3.61	58%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	5.52	3.38	63%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.00	0.88	14%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.54	0.92	67%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในปี 2565 จำนวน 1,658 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 768 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 86 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในปี 2565 จำนวน 280.05 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 33.83 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 14 จากปีก่อน เนื่องจากการรับรู้ปริมาณการขายจากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) ที่เข้าลงทุนในระหว่างไตรมาสที่ 3 ของปี 2565

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 5.72 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 2.11 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 58 จากปีก่อน โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ปรับตัวขึ้นจากสถานการณ์อุปทานในตลาดไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน เนื่องจากผู้ผลิตจำนวนมากยังคงควบคุมบงลงทุน รวมถึงการห้ามซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย ทำให้ปริมาณการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) สูงขึ้นมากเทียบกับตัวเลขในอดีตที่ผ่านมา

● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 1.00 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.12 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเป็นผลจากภาวะเงินเฟ้อที่ส่งผลผู้ให้บริการขนส่งและแยกก๊าซเรียกเก็บค่าบริการสูงขึ้น อย่างไรก็ตามบริษัทฯ มีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตดังกล่าวเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดอย่างต่อเนื่อง

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.54 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.62 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 67 จากปีก่อน โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากภาษีการผลิต (production tax) ซึ่งแปรผันตรงกับรายได้ รวมถึงภาวะเงินเฟ้อซึ่งทำให้ต้นทุนการบริการและวัตถุดิบสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 746 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 499 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยโรงไฟฟ้าในประเทศออสเตรเลีย ประเทศเวียดนาม และประเทศสหรัฐอเมริกาเป็นโรงไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกามีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	1,089.42	1,179.07	-8%	227.35	222.89	2%	3,810.30	417.23	100%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	6.08	6.33	-4%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.42	0.37	14%	0.81	0.83	-2%	74.71	40.08	100%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	132.27	124.29	6%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นดังมีรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 1,089.42 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 89.65 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 8 จากปีก่อน เป็นผลสืบเนื่องจากการผลิตไอน้ำสำหรับภาคอุตสาหกรรมลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 6.08 ล้านตัน ลดลง 0.25 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 4 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่ลดลง

โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.42 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 จากปีก่อน จากการที่โรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) และเจิ้งติ้ง (Zhengding) เข้าร่วมการขายไฟในตลาด (Power Trading Market) ซึ่งทำให้ราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามราคาตลาด

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 132.27 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น และบางส่วนปรับตามสัญญาซื้อขายฉบับใหม่

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 209 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านเหรียญสหรัฐ จากราคาต้นทุนถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้น โดยต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 242 หยวนต่อตัน ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในปี 2565 เท่ากับ 1,184 หยวนต่อตัน (ปี 2564 เท่ากับ 942 หยวนต่อตัน) หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 26 เมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 27.53 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 เทียบกับปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขามีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 227.35 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 4.46 กิกะวัตต์ชั่วโมงจากปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.81 หยวน ลดลงจากปีก่อน เนื่องจากได้มีการนำปริมาณไฟฟ้าร้อยละ 10 จากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ไปขายในตลาด (Power Trading market) ตามกฎของรัฐบาลซึ่งราคาต่ำกว่าราคาตามสัญญาเดิม

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐจากปีก่อน

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

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 498.97 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งบริษัท ได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2564 มีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**
ปริมาณการขายไฟฟ้า จำนวน 3,810.30 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- **ราคาขายเฉลี่ย**
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 74.71 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง
- **ต้นทุนขาย**
ต้นทุนขายจำนวน 423 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 445 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 46 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกิดจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา และค่าใช้จ่ายในการบริหารของโรงไฟฟ้าในประเทศต่างๆ ที่กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อในระหว่างปี 2564

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 592 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 298 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 101 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 514 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 266 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2565	ปี 2564	เพิ่ม(ลด)	
			จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	16	7	9	129%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	105	113	(8)	-7%
โรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง	(9)	(16)	7	-44%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	229	130	99	76%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(2)	(7)	5	-71%
รวม	339	227	112	49%

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร
จากการลงทุนในการ
ร่วมค้าและบริษัทร่วม**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 339 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 49 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา(HPC)และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 105 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อนเกิดจากลดลงของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ผลกำไรจากผลประกอบการ จำนวน

8 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเดินเครื่องอย่างมีประสิทธิภาพทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องและมั่นคง

- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BCLP จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 9 ล้านเหรียญสหรัฐ มาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นจากการลดลงของค่าใช้จ่ายหนี้สินภาษีเงินได้รูดตัดบัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สหุทธิกับกำไรจากผลประกอบการลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง (SLG) จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยรับรู้ผลขาดทุนลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐจากปีก่อน จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่ดีขึ้นจากปีก่อน และการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 229 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 99 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

การตั้งสำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์ ด้อยค่าของสินทรัพย์

การตั้งสำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 375 ล้านบาท เป็นสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับโครงการเหมืองอัลไต นูร์ส (Altai Nuurs) ในประเทศมองโกเลีย เนื่องจากโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่งสาธารณะที่จำเป็นต่อการพัฒนาโครงการและเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ไม่ได้เป็นไปตามแผนที่วางไว้ ซึ่งสำรองดังกล่าวประกอบด้วยสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับสิทธิในเหมืองถ่านหิน จำนวน 314 ล้านเหรียญ และสำรองค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนา รูดตัดบัญชีจำนวน 61 ล้านเหรียญ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 366 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการจ่ายชำระเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท ในระหว่างปี และขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นปี จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 34.5624 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 33.4199) และจากการอ่อนค่าของเงินสกุลรูเปียห์อินโดนีเซียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลรูเปียห์อินโดนีเซียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 14,853 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 : 14,258)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 816 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 780 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินลว่งหน้า จำนวน 134 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 601 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศลว่งหน้า จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศลว่งหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 455 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้ค่าบริหารจัดการ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าบริหารจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
 - กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มบริษัท จำนวน 179 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - กำไรจากการซื้อธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 171 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้อื่นๆ จำนวน 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้ถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า เงินรับชดเชยค่าเสียหายจากประกันภัย เงินรับชดเชยจากการชนะคดีความ ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 521 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นจำนวน 323 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ จากปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 180 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 32 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ จากการเพิ่มขึ้นของเงินปันผลรับในระหว่างปี
- 3) การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชี สุทธิ จำนวน 111 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชี ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงินจากการที่ค่าเงินบาทที่อ่อนค่า และเป็นผลจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชีจากการเข้าซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ North Texas ในระหว่างปี 2565

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐฯ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	12,638	10,946	1,692	15%
หนี้สิน	8,229	7,843	386	5%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,409	3,103	1,306	42%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 12,638 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 1,692 ล้านบาทหรือหนี้สินเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,154	1,184	970	82%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	12	16	(4)	-25%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	668	473	195	41%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	196	158	38	24%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	28	24	4	17%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	172	(172)	-100%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	14	21	(7)	-33%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	614	508	106	21%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,686	2,556	1,130	44%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3	7	(4)	-57%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,784	1,645	139	8%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	178	-	178	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	7	8	(1)	-13%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	159	164	(5)	-3%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,190	3,416	774	23%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	740	889	(149)	-17%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	876	1,276	(400)	-31%
ค่าความนิยม	394	432	(38)	-9%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	77	66	11	17%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน สุทธิ	51	64	(13)	-20%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	493	423	70	17%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	8,952	8,390	562	7%
รวมสินทรัพย์	12,638	10,946	1,692	15%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 2,154 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 970 ล้านบาทหรือหนี้สิน (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 12 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 4 ล้านบาทหรือหนี้สิน ประกอบด้วย การเพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มจำนวน 63 ล้านบาทหรือหนี้สิน ไถ่ถอนจำนวน 66 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี และอื่นๆ จำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 28 ล้านบาทหรือหนี้สินและ 3 ล้านบาทหรือหนี้สินตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงสุทธิ 0.23 ล้านบาทหรือหนี้สิน เกิดจากรายการในระหว่างปี ดังต่อไปนี้

- 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 116 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 2) ลดลง จำนวน 114 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี และอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ไม่มีรายการ สิ้นทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐในปีนี้เป็นเนื่องจากบริษัท ได้เสร็จสิ้นการขายเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่ 1 ของปีนี้
 - เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,784 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 139 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 339 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 29 ล้านดอลลาร์
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 116 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี และอื่นๆ จำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในกองทุน Healthcare ในประเทศสหรัฐอเมริกาและกองทุน Smart City Fund II ในสหภาพยุโรปที่ลงทุนในระหว่างปี จำนวน 166 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 159 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 774 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวม จำนวน 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 955 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภททรัพย์สินใหม่ จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 6) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างปี จำนวน 372 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 7) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 105 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 876 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 เกิดจากการตัดจำหน่ายระหว่างปี จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการตั้งสำรองค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวน 314 ล้านดอลลาร์สหรัฐสำหรับสินทรัพย์ของโครงการเหมืองอัลไต นูร์ส (Altai Nuurs) ที่อยู่ในประเทศมองโกเลีย รวมถึงการลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 17 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างปี จำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับปี จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 493 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 103 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เงินค้ำมัดจำ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีลดลง จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการลดลงจากการจัดประเภทรายการใหม่ของสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโอนย้ายไปอยู่ในกลุ่มของทรัพย์สินถาวรและอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,229 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 386 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือสหรัฐฯ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	451	1,174	(723)	-62%
เจ้าหนี้การค้า	123	99	24	24%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	667	517	150	29%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	251	120	131	109%
ค่าเบ็ดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	113	77	36	47%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	66	128	(62)	-48%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	1,112	793	319	40%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,783	2,908	(125)	-4%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,262	2,270	(8)	-0.35%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,372	1,911	461	24%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	4	53	(49)	-92%
ประมาณการหนี้สินจากการถือครองและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	263	340	(77)	-23%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	545	361	184	51%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,446	4,935	511	10%
รวมหนี้สิน	8,229	7,843	386	5%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 451 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลง 723 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 62 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,599 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 2,296 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 26 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 667 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 150 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 29 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 696 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 497 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 2 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 51 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 251 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 131 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ คิดเป็นร้อยละ 109 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 255 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 115 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 9 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 113 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 36 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 47 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 1,112 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 319 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้ำจ่าย จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าภาษีค้ำจ่าย จำนวน 131 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าภาคหลวงค้ำจ่าย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายต่างๆ เช่น ค่าขายถ่านหินในประเทศ (Domestic Market Obligation) จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ค้ำจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 12 ล้านเหรียญ รับรู้หนี้สินอื่นๆจากการเข้าซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ North Texas ในระหว่างปี 2565 จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐและค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่นๆ จำนวน 92 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,262 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.35 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างปี จำนวน 680 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 696 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 34.5624 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: 33.4199) รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 0.6764 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: 0.7260)
- หนี้กู้ยืม จำนวน 2,372 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 461 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 24 โดยมีการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 774 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 255 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 70 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจาก

การปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 4,409 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 1,306 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,409	2,372	1,037	44%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,000	731	269	37%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	4,409	3,103	1,306	42%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2565 จำนวน 1,162 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุน จำนวน 223 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 341 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 446 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการจำหน่ายหุ้นกู้ของบริษัทย่อย จำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 336 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 0.74 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: 1.31 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 970 ล้านบาทหรือสุทธิ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 57 ล้านบาทหรือสุทธิ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือสุทธิ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,832
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(861)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	56
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,027
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(57)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,184
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,154

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,832 ล้านบาทหรือสุทธิ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 6,685 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 3,230 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 249 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 260 ล้านบาทหรือสุทธิ
- การรับคืนภาษีเงินได้ จำนวน 2 ล้านบาทหรือสุทธิ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 637 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 479 ล้านบาทหรือสุทธิ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 861 ล้านบาทหรือสุทธิมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 281 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 648 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 163 ล้านบาทหรือสุทธิ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 12 ล้านบาทหรือสุทธิ

- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ จำนวน 213 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 19 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 17 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 115 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า จำนวน 348 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 29 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 56 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 3,053 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,948 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นของบริษัทย่อย จำนวน 63 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 223 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 336 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท

6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

เหมืองถ่านหิน (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่ายและ ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ			
	ปริมาณถ่านหินสำรอง 31 ธันวาคม 2564	ปริมาณสำรอง เพิ่มขึ้นปี 2565	ปริมาณการขาย ปี 2565	ปริมาณถ่านหินสำรอง 31 ธันวาคม 2565
1. สาธารณรัฐอินโดนีเซีย				
1.1 เหมือง Jorong	8.15		0.87	7.28
1.2 เหมือง Indominco	30.32		6.78	23.54
1.3 เหมือง Kitadin	0.44		0.32	0.12
1.4 เหมือง Trubaindo	35.49		2.97	32.52
1.5 เหมือง Bharinto	141.16		5.32	135.84
1.6 เหมือง Graha Panca Karsa		21.50	-	21.50
1.7 โครงการ NPR	77.40		-	77.40
2. ออสเตรเลีย	260.69		8.07	252.62
3. สาธารณรัฐประชาชนจีน				
3.1 เหมือง Gaohe	108.84		8.68	100.15
3.2 เหมือง Hebi Zhongtai	13.75		0.82	12.93
รวม	676.24	21.50	33.83	663.91

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ	ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	4,186,761
1) ปริมาณสำรองเพิ่มขึ้นจากซื้อแหล่ง XTO	1,413,576
2) ปรับปรุงปริมาณสำรอง	465,001
3) ปริมาณผลิตและขายปี 2565	(280,049)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	5,785,289

(ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือของแหล่ง Marcellus และ Barnett อ้างอิงตามรายงาน Reserve Report ของ Ryder Scott)