



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2566



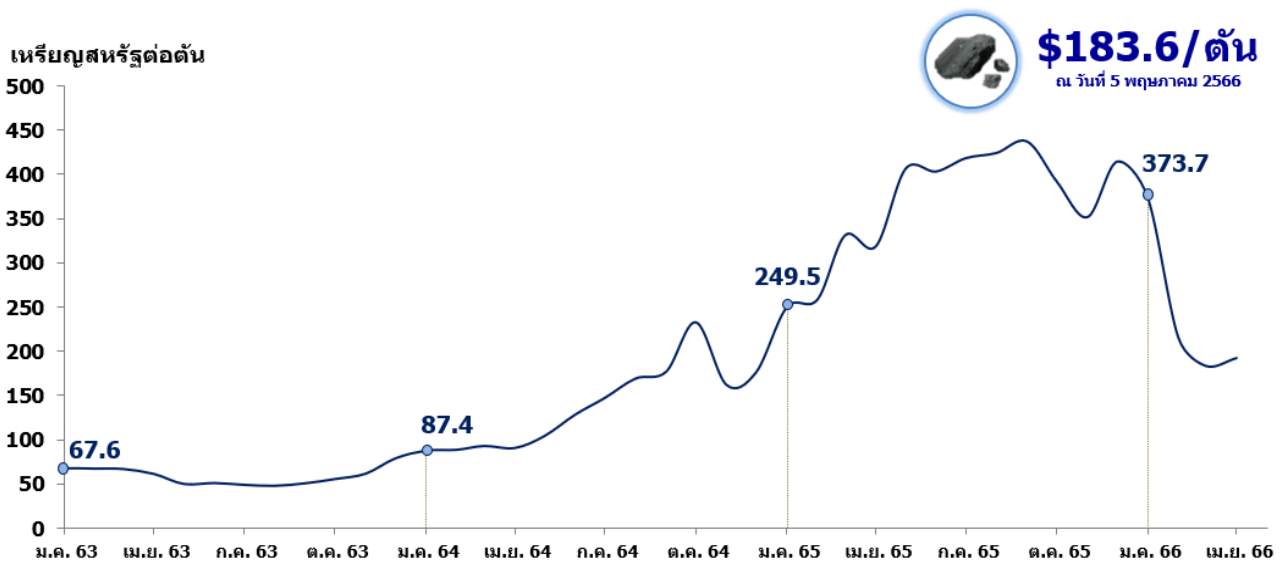
40 ปี พลังบ้านปู สู่อีกขั้นของการเติบโตที่มุ่งขับเคลื่อนคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน



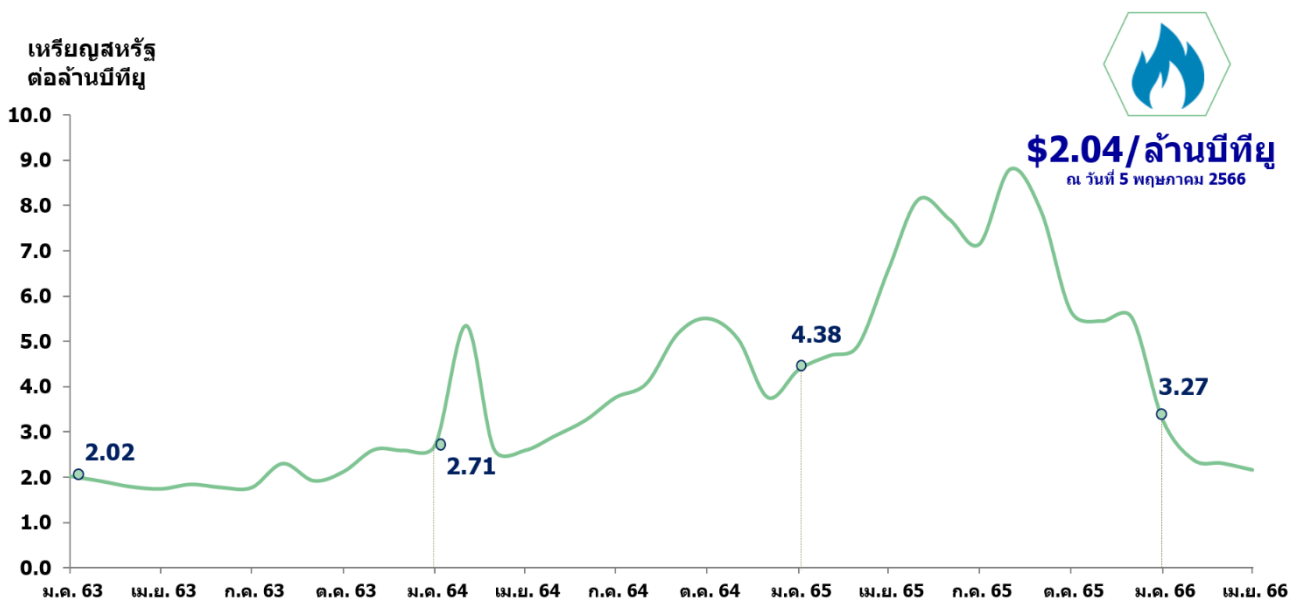
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2563 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

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



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2563 – พฤษภาคม 2566



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บริษัทฯ รายงานผลประกอบการไตรมาส 1 ปี 2566 โดยมีกำไรสุทธิจำนวน 147 ล้านบาทหรือหุ้นละ 1.47 บาท แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการสร้างผลประกอบการที่ดีจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง แม้ต้องเผชิญกับความผันผวนของราคาพลังงานในตลาดโลกที่มีการปรับตัวลดลงจากปีก่อนหน้า อันเป็นผลจากการผ่อนคลายความวิตกกังวลต่อวิกฤตพลังงานจากภาวะสงครามรัสเซีย-ยูเครนในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการบริหารจัดการสินทรัพย์และโครงการต่างๆ ให้ดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง บนความยืดหยุ่น คล่องตัว เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่มีความผันผวน อีกทั้งยังคงมุ่งมั่นที่จะตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ ควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจตามนโยบายด้านการพัฒนาที่ยั่งยืนและมุ่งหน้าปรับเปลี่ยนพอร์ตโฟลิโอเพื่อความเติบโตตามเป้าหมายด้วยความระมัดระวังและรอบคอบ มุ่งเน้นให้เกิดผลลัพธ์พร้อมกับการเพิ่มประสิทธิภาพด้านการดำเนินงานและใช้งบการลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพ

ในไตรมาสนี้ บริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดที่ได้อย่างต่อเนื่อง รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 467 ล้านบาทหรือหุ้นละ 4.67 บาท โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 346 ล้านบาทหรือหุ้นละ 3.46 บาท (ลดลงร้อยละ 52 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 74 ล้านบาทหรือหุ้นละ 0.74 บาท (ลดลงร้อยละ 70 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 47 ล้านบาทหรือหุ้นละ 0.47 บาท (ลดลงร้อยละ 21 จากไตรมาสก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน (-0.3) ล้านบาทหรือหุ้นละ -0.003 บาท โดยในไตรมาสนี้บริษัทฯ ยังได้รับรู้กำไรจำนวน 79 ล้านบาทหรือหุ้นละ 0.79 บาท จากการวัดมูลค่าที่เปลี่ยนแปลงไปของการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัท Durapower ซึ่งมีสถานะจากเดิมเป็นบริษัทร่วมทุนและเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยภายหลังการเพิ่มทุน

แม้จะเผชิญกับความผันผวนของราคาพลังงานในตลาดโลก **ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources)** ยังคงสามารถสร้างผลประกอบการที่ดีอย่างมีนัยสำคัญ ส่วนหลักมาจากธุรกิจถ่านหิน ซึ่งในตลาดโลกมีการผลิตที่เติบโตขึ้นเล็กน้อย ในขณะที่ปริมาณความต้องการยังคงมีความเติบโตอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาถ่านหินยังคงอยู่ในระดับที่คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานได้เป็นอย่างดี

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 4.5 ล้านตัน ซึ่งเป็นไปตามแผนแม้จะต้องเผชิญกับปริมาณฝนจำนวนมาก คิดเป็นลดลงร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายเฉลี่ยที่ 151.59 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่มีต้นทุนการผลิต 67.50 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จึงทำให้รายงานอัตรากำไรในระดับที่ดีที่ร้อยละ 55

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 1.8 ล้านตัน มีราคาขายเฉลี่ยที่ 180.82 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ซึ่งประกอบไปด้วยราคาขายในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งมาจากการเจรจาสัญญาซื้อ-ขายถ่านหินฉบับใหม่ทำให้มีราคาขายในประเทศเฉลี่ยที่ 91.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14 จากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายส่งออกเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงที่ 400.46 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน อย่างไรก็ตามจากปริมาณการผลิตที่ลดลง คิดเป็นร้อยละ 11 จากไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลมาจากความท้าทายทางธรณีวิทยา จึงทำให้มีต้นทุน

การผลิตที่สูงขึ้นที่ 171.82 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ทั้งนี้บริษัท ได้เร่งดำเนินการมาตรการในการควบคุมต้นทุนการผลิตในทุกภาคส่วนของการดำเนินงานซึ่งคาดว่าจะค่อยๆทยอยลดลงเป็นลำดับ

เมื่อถ่วงน้ำหนักในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดีจำนวน 51.61 ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลมาจากราคาถ่านหินในประเทศจีนที่ยังอยู่ในระดับสูง จากความต้องการใช้พลังงานที่ยังอยู่ในระดับสูง โดยส่วนหนึ่งมาจากการระบบเศรษฐกิจที่มีการปรับตัวดีขึ้นในขณะที่ภาคการผลิตยังคงค่อนข้างคงที่

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา รายงานปริมาณการขายจำนวน 78.90 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 5 เมื่อเทียบไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 2.89 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 44 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งมีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย 5.32 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในประเทศที่ปรับตัวลดลงเป็นผลจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง อันเนื่องมาจากสภาพอากาศที่ไม่ได้หนาวรุนแรงอย่างที่คาดการณ์ไว้ อีกทั้งการเปิดดำเนินการอันล่าช้าของโรงงาน Freeport LNG ซึ่งเป็นแหล่งส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลวที่ใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของสหรัฐฯ ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศยังอยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตามบริษัท ได้ดำเนินการมาตรการต่างๆ เพื่อให้การดำเนินการผลิตมีประสิทธิภาพ การควบคุมต้นทุนรวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่มีความผันผวน ให้คงความสามารถในการสร้างรายได้และกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) รายงานผลประกอบการที่ดี จากการที่โรงไฟฟ้าหลักสามารถดำเนินการผลิตได้ตามแผน โดยเฉพาะโรงไฟฟ้า HPC ที่สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องและมั่นคง โดยโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 32.67 ล้านดอลลาร์ เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยรายงานค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ที่สูงถึงร้อยละ 96 โรงไฟฟ้า BLCF รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3.34 ล้านดอลลาร์ รายงานค่า EAF ในระดับที่สูงถึงร้อยละ 86 แม้ว่าจะมีการปิดปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของหน่วยผลิตที่ 2 จำนวน 26 วัน ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนแม้ยังคงเผชิญความท้าทายจากราคาต้นทุนถ่านหินในประเทศที่ยังอยู่ในระดับสูง แต่ยังสามารถรายงานผลกำไรจำนวน 2 ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลมาจากการดำเนินการมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินในประเทศจีนที่สูงขึ้น โดยมีต้นทุนเฉลี่ยที่ 1,221 หยวนต่อตันเทียบกับ 1,300 หยวนต่อตันในไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู๊วกว (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ ทั้งนี้จากการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะยาวตามมาตรการสนับสนุนของทางภาครัฐ ทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงถ่านหินของโรงไฟฟ้า SLG ได้ปรับตัวลงมาอยู่ที่ระดับ 771 หยวนต่อตัน ในขณะที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในสหรัฐฯ รายงานผลขาดทุนจำนวน (-10) ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าปกติส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ได้รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน (-2) ล้านดอลลาร์ อันเป็นผลมาจากการปิดซ่อมตามแผนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าในระยะยาว

สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ส่วนใหญ่ได้รายงานผลการดำเนินงานที่ดีอย่างสม่ำเสมอ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 14 ล้านดอลลาร์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 221 ล้านเยน ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานผลขาดทุน

จำนวน (-2.9) ล้านเหรียญออสเตรเลีย อันเนื่องมาจากราคาค่าไฟที่ปรับลดตามฤดูกาล สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ประเทศเวียดนาม รายงานกำไรจำนวน 1.2 ล้านเหรียญสหรัฐ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau อยู่ระหว่างการเตรียมพร้อมการเดินเครื่อง (pre-commissioning) เพื่อให้สามารถจำหน่ายไฟเชิงพาณิชย์ได้เมื่อมีการเรียกกระแสไฟฟ้าจากผู้รับซื้อไฟ (EVN)

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) โดย บ้านปู เน็กซ์ ยังคงเดินหน้าพัฒนาธุรกิจเพื่อต่อยอดระบบนิเวศทางพลังงานของบ้านปู โดยสร้างความคืบหน้าอย่างต่อเนื่อง มีการขยายและผลักดันการเติบโตของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและทุนลอยน้ำในหลากหลายประเทศในทวีปเอเชียแปซิฟิก โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งหมด 217 เมกะวัตต์ นอกจากนี้บริษัทฯ เดินหน้าในการขยายธุรกิจระบบกักเก็บพลังงาน ธุรกิจแบตเตอรี่ และยานยนต์ไฟฟ้า (E-mobility) อันได้แก่ การลงทุนในบริษัท Green Li-ion บริษัทในสิงคโปร์ ซึ่งเป็นผู้ให้บริการเทคโนโลยีโซลิดแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน และมีการลงทุนในโครงการแบตเตอรี่ฟาร์ม Iwate Tono ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งมีกำลังการกักเก็บพลังงานไฟฟ้าจากแบตเตอรี่รวม 58 เมกะวัตต์ชั่วโมง โดยโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาลญี่ปุ่น คาดว่า จะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2568 อีกทั้งบริษัทฯ ยังได้ขยายธุรกิจ E-mobility โดยการลงทุนเพื่อถือหุ้นร้อยละ 14.2 ในบริษัท Oyika สตาร์ทอัพสิงคโปร์ ผู้ให้บริการโซลูชันสลับแบตเตอรี่สำหรับมอเตอร์ไซค์ไฟฟ้า ซึ่งมี บริการครอบคลุมหลากหลายประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ พัฒนาการต่างๆ เหล่านี้ล้วนเป็นการลงทุนเพื่อการส่งเสริม ต่อยอดธุรกิจ เพิ่มความสามารถในการส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีประโยชน์ ครอบคลุมตอบโจทย์ความต้องการที่หลากหลายของลูกค้า สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการเร่งสร้างการเติบโตพอร์ตธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,312	1,256	56	4%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(873)	(666)	(207)	-31%
กำไรขั้นต้น	439	590	(151)	-26%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(50)	(42)	(8)	-19%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(81)	(79)	(2)	-3%
ค่าภาคหลวง	(125)	(85)	(40)	-47%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	84	62	22	35%
กำไรจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	179	(179)	-100%
กำไรจากการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จเป็นขั้น	79	-	79	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(5)	(108)	103	95%
ต้นทุนทางการเงิน	(88)	(52)	(36)	-69%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	253	465	(212)	-46%
ภาษีเงินได้	(26)	(75)	49	65%
กำไรสุทธิสำหรับปี	227	390	(163)	-42%
ส่วนของบริษัทใหญ่	147	310	(163)	-53%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	80	80	-	0%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.017	0.046	(0.029)	-63%
กำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.016	0.038	(0.022)	-58%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 147 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 163 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 53 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักจากราคาตลาดก๊าซธรรมชาติและราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายถ่านหินคุณภาพสูงและปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งในไตรมาสนี้รวมปริมาณการขายจากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) ที่ได้เข้าลงทุนในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2565 ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการที่โรงไฟฟ้า HPC ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวที่มีการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้า SLG ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีนที่กลับมามีกำไรในไตรมาสนี้จากปริมาณการขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มขายไฟฟ้าในตลาดค้าส่งไฟฟ้า นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทมีการรับรู้กำไรจากการวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจด้วยมูลค่ายุติธรรมสำหรับเงินลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ที่มีการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในระหว่างไตรมาส

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ไตรมาส 1 ปี 2566 มีดังต่อไปนี้
รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เพิ่ม(ลด)
	ปี 2566	ปี 2565		ปี 2566	ปี 2565	
ธุรกิจถ่านหิน	945	828	14%	545	401	36%
ธุรกิจก๊าซ	223	279	-20%	190	125	52%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	117	126	-7%	112	117	-4%
อื่นๆ	27	23	17%	26	23	13%
รวม	1,312	1,256	4%	873	666	31%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 1,312 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 44,498 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 56 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 117 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่รายได้ลดลงจากธุรกิจก๊าซ 56 ล้านบาทสหรัฐและธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นๆ 5 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 945 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 688 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 219 ล้านบาทสหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหินจำนวน 38 ล้านบาทสหรัฐ
- รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 223 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของรายได้รวม
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 117 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
- รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.88	6.35	8%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	137.41	130.49	5%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	79.13	63.16	25%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 945 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 117 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 14 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจำนวน 6.92 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 5 และปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 0.53 ล้านตัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 15.97 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	4.54	4.26	7%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	151.59	151.14	0%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	67.50	53.27	27%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จำนวน 4.54 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.28 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 151.59 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 0.45 เหรียญสหรัฐ เป็นผลจากสัดส่วนปริมาณการขายถ่านหินคุณภาพสูงเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าราคาตลาดถ่านหินจะปรับตัวลดลงในระหว่างไตรมาสเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 67.50 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 14.23 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 27 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าเปิดหน้าดินที่สูงขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายเพื่อเปิดหน้าดิน และค่าใช้จ่ายสำหรับการปลูกป่าทดแทน แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.77	1.49	19%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	180.82	135.82	33%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	171.82	126.18	36%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จำนวน 1.77 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.28 ล้านตันหรือร้อยละ 19 มาจากปริมาณการขายภายในประเทศเพิ่มขึ้นจากเหมือง Springvale และ ปริมาณขายส่งออกเพิ่มขึ้นจากเหมือง Mandalong

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 180.82 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 45 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.26	1.01	25%	91.56	78.83	16%
ขายส่งออก	0.51	0.48	6%	400.46	257.79	55%
รวม	1.77	1.49	19%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 91.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 12.73 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากราคาขายของสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่เพิ่มขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 400.46 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 142.67 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากสัญญาขายถ่านหินส่งออกในช่วงต้นปียังอยู่ในระดับสูง แม้ว่าราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ การอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ยังเป็นปัจจัยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 0.6676 (ไตรมาส 1 ปี 2565 : 0.7365)

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 171.82 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 45.64 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายการย้ายเครื่องจักร Longwall และต้นทุนการพัฒนาารอดตัดบัญชี ซึ่งเป็นผลจากปัญหาธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong และเหมือง Springvale ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา กอปรกับราคาถ่านหินที่ซื้อมาจากแหล่งอื่นเพิ่มสูงขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จึงทำให้ต้นทุนเฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

2. **ธุรกิจก๊าซ**

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	78.90	59.67	32%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.89	4.80	-40%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.94	0.99	-5%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.61	1.31	23%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

**ธุรกิจก๊าซในประเทศ
สหรัฐอเมริกา**

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จำนวน 223 ล้านดอลลาร์ ลดลงจำนวน 56 ล้านดอลลาร์ หรือคิดเป็นร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จำนวน 78.90 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 19.23 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 32 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการรับรู้ปริมาณการขายจากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) ที่เข้าลงทุนในระหว่างไตรมาสที่ 3 ของปี 2565

● **ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย**

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 2.89 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 1.91 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 40 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยปีนี้มีสภาพอากาศอุ่นขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน อีกทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ในปีก่อนที่อยู่ในระดับสูง เป็นผลจากสถานการณ์อุปทานในตลาดไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน เนื่องจากผู้ผลิตจำนวนมากยังคงควบคุมงบลงทุน

และมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) ค่อนข้างสูง อันเป็นผลมาจากการห้ามซื้อ ขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย

● **ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง**

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.94 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.05 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกัน ของปีก่อน เป็นผลจากปริมาณการขายจากก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่เพิ่มขึ้น ทำให้ต้นทุน ถัวเฉลี่ยลดลง

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.61 เหรียญสหรัฐต่อพัน ลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.30 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 23 จาก ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากต้นทุนการผลิต (lease operating expenses) ที่สูงขึ้นจากภาวะเงินเฟ้อ ทำให้ต้นทุนการบริการและวัตถุดิบสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จาก โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 4 ล้านเหรียญ ฐสหรัฐและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใน ประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	363.80	455.55	-20%	56.05	49.69	13%	1,068.96	754.46	42%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	2.24	2.53	-11%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.39	0.41	-5%	0.82	0.81	1%	31.16	46.02	-32%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	130.10	120.23	8%	-	-	-	-	-	-

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชน จีน จำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 15 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง ดังมีรายละเอียดดังนี้

โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 363.80 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 91.75 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 20 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสืบเนื่องจากการผลิตไอน้ำสำหรับภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือนลดลง

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 2.24 ล้านตัน ลดลง 0.29 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 11 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าโจวผิง (Zouping) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่ลดลง และจากโรงไฟฟ้า เจิ้นดิง (Zhengding) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคครัวเรือนลดลงจากอุณหภูมิในหน้าหนาวที่อุ่นกว่าปกติ

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.39 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 5 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาขายไฟที่ลดลงของ โจวผิง (Zouping) จากการปรับแผนการผลิตไฟฟ้า

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 130.1 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น และบางส่วนถูกปรับในสัญญาซื้อขายไอน้ำฉบับใหม่

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 64 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสนี้ ราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเพิ่มขึ้น จำนวน 125 หยวนต่อตัน ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เท่ากับ 1,221 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2565 เท่ากับ 1,096 หยวนต่อตัน) หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 0.35 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขามีดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 56.05 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 6.36 กิกะวัตต์ชั่วโมงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.82 หยวน ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

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

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 0.50 ล้านเหรียญสหรัฐจาก ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 35.87 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.44 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า จำนวน 1,068.96 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจำนวน 314.50 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่ดี มีค่าความร้อน (Heat rate) อยู่ในระดับต่ำทำให้อยู่ในลำดับการเรียกไฟที่ดี (Merit order)

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 31.16 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 14.86 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 32 จากสภาพอากาศที่อบอุ่นขึ้นกว่าปกติ ส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลง

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 41.80 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่สูงขึ้น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 81 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารซึ่งเกิดจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 125 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 40 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 47 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 112 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	3	(2)	5	250%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	33	19	14	74%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	1	(8)	9	113%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	52	47	5	11%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(5)	6	(11)	-183%
รวม	84	62	22	35%

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร
จากการลงทุนในการ
ร่วมค้าและบริษัทร่วม**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 84 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 22 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 35 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา (HPC) และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงิน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชี และจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง รวมจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 9 ล้านเหรียญสหรัฐ จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่ดีขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวได้ในราคาที่ดี ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนขายที่ลดลง

**กำไรสุทธิจากการวัด
มูลค่าส่วนได้เสียก่อน
หน้าการรวมธุรกิจ**

กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าส่วนได้เสียก่อนหน้าการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จเป็นชั้นจำนวน 79 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการที่กลุ่มบริษัทเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ ซึ่งเดิมเป็นบริษัทร่วมเปลี่ยนเป็นบริษัทย่อย โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากร้อยละ 47.68 เป็นร้อยละ 65.10

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการจ่ายชำระเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาทในระหว่างไตรมาส และกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ จากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าสินทรัพย์ในสกุลสกุลรูเปียห์อินโดนีเซียจากการแข็งค่าของเงินสกุลรูเปียห์อินโดนีเซียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลรูเปียห์อินโดนีเซียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 15,205 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 : 15,853) สุทธิกับขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาสเดียวกันของปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 34.0988 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 : 34.5624)
- 2) ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินจำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 0.36 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement

- รายได้อื่นๆ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของบริษัทพลังงานร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า เงินรับชดเชยค่าเสียหายจากประกันภัย ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอลคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 49 ล้านเหรียญสหรัฐ จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยรับในระหว่างงวด
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัตบัญญัติ สุทธิ จำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอดัตบัญญัติ ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงินจากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่า

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายการ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	13,065	12,638	427	3%
หนี้สิน	8,457	8,229	228	3%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,608	4,409	199	5%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 13,065 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 427 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,527	2,154	373	17%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	10	12	(2)	-17%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	446	668	(222)	-33%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	238	196	42	21%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	29	28	1	4%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	60	14	46	329%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี-หมุนเวียน	67	131	(64)	-49%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	423	483	(60)	-12%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,800	3,686	114	3%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	3	(3)	-100%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,861	1,784	77	4%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	205	178	27	15%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	59	-	59	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	15	7	8	114%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	158	159	(1)	-1%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,218	4,190	28	1%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี	781	740	41	6%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	864	876	(12)	-1%
ค่าความนิยม	515	394	121	31%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	70	77	(7)	-9%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน สุทธิ	41	51	(10)	-20%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	478	493	(15)	-3%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,265	8,952	313	3%
รวมสินทรัพย์	13,065	12,638	427	3%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 2,527 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 373 ล้านเหรียญสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ลงทุนเพิ่มจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและเงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงสุทธิ 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างงวดดังต่อไปนี้
 - 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 2) ลดลง จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 0.41 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,861 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 77 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 83 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุนในธุรกิจเบตเตอร์จากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 6 ล้านเหรียญ
 - 4) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถสิทธิ์และการเปิดหน้าดินอรรถสิทธิ์ส่วนที่หมื่นเยน สุทธิ จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถสิทธิ์และการเปิดหน้าดินอรรถสิทธิ์ สุทธิ จำนวน 781 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 848 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 23 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 175 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่ายจำนวน 192 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 205 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 27 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในกองทุนในประเทศสหรัฐอเมริกาและในประเทศสิงคโปร์ในระหว่างงวด จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนในพันธบัตรรัฐบาลของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง
- เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 158 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในกองทุนที่ประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 0.7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 0.6 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,218 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 28 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวม จำนวน 119 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจผู้ผลิตระบบแบตเตอรี่ ประเทศสิงคโปร์ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 100 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 864 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 12 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐและการลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าความนิยม จำนวน 515 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 121 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 เกิดจากการรวมธุรกิจระหว่างงวด จำนวน 123 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 70 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 0.4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 41 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 101 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 58 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 478 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากการใช้สิทธิในการแปลงเงินให้กู้ยืมเป็นเงินลงทุนในธุรกิจผู้ผลิตระบบแบตเตอรี่จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ การลดลงของลูกหนี้ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินมัดจำจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจำนวน 3 ล้านเหรียญเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐและอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,457 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 228 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	618	451	167	37%
เจ้าหนี้การค้า	140	123	17	14%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	657	667	(10)	-1%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	253	251	2	1%
ค่าเปิดหน้าดินและชนถ่านหินค้างจ่าย	86	113	(27)	-24%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	25	66	(41)	-62%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	1,032	1,112	(80)	-7%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,811	2,783	28	1%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,260	2,262	(2)	0%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,644	2,372	272	11%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	11	4	7	175%
ประมาณการหนี้สินจากการซื้อถ่านและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	270	263	7	3%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	461	545	(84)	-15%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,646	5,446	200	4%
รวมหนี้สิน	8,457	8,229	228	3%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 618 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 167 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 37 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 607 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 462 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 657 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้

ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 1.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินจำนวน 0.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 0.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 253 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 มาจากการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดทั้งจำนวน
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 24 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 1,032 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากค่าภาคหลวงค้างจ่าย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 44 ล้านดอลลาร์ หนี้สินที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการเข้าซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ North Texas จำนวน 34 ล้านดอลลาร์ และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สหกับการเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และภาษีค้างจ่าย จำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,260 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 0.09 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ในระหว่างงวด จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 0.6713 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 0.6764)
- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 2,644 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 272 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 โดยมีการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 241 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่าย

ตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท

- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 4,608 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 199 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	3,666	3,409	257	8%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	942	1,000	(58)	-6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,608	4,409	199	5%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จำนวน 147 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 90 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 87 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 165 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เท่ากับ 0.74 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565: 0.74 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุด วันที่ 31 มีนาคม 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 373 ล้านบาท เทียบสุทธิ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 26 ล้านบาท เทียบสุทธิ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท เทียบสุทธิ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	129
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(131)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	349
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	347
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	26
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,154
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	2,527

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 129 ล้านบาท เทียบสุทธิ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 1,416 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 879 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 75 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 39 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 128 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 166 ล้านบาท เทียบสุทธิ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 131 ล้านบาท เทียบสุทธิ มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 133 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- เงินสดรับสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 14 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 59 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 35 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักปิโตรเลียม จำนวน 30 ล้านบาท เทียบสุทธิ
- เงินสดรับสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 89 ล้านบาท เทียบสุทธิ

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 19 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 4 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 349 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 856 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 507 ล้านบาท