



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2566



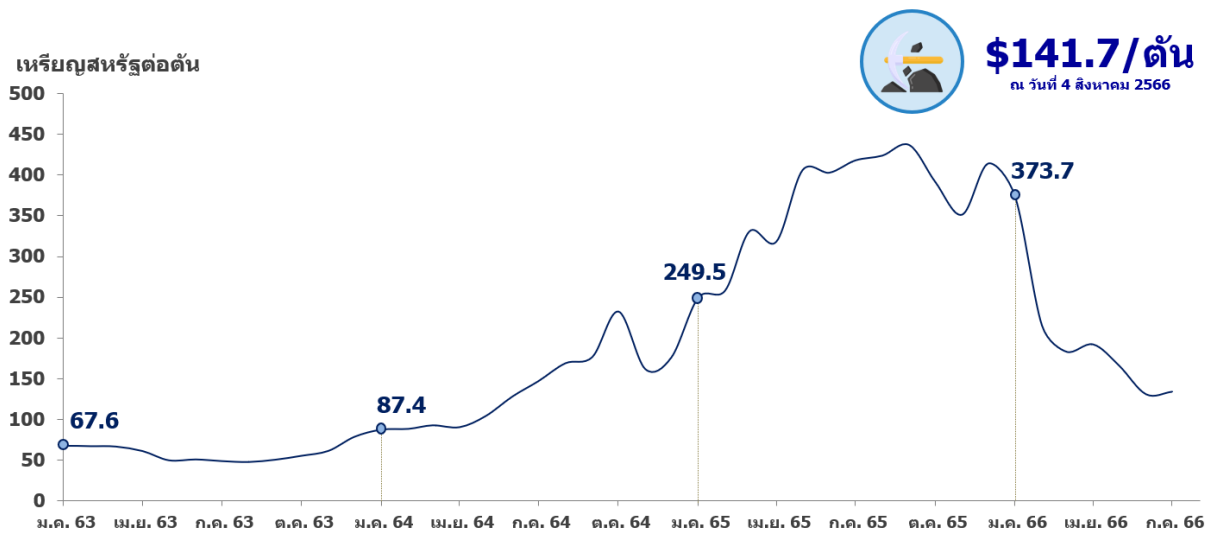
40 ปี พลังบ้านปู สู่อีกขั้นของการเติบโตที่มุ่งขับเคลื่อนคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน



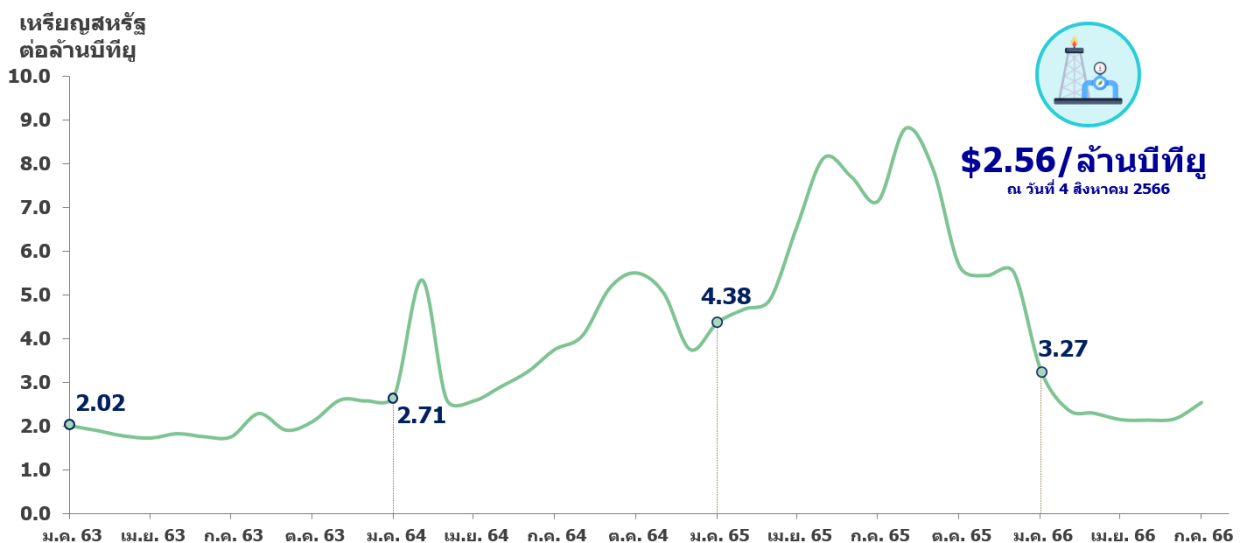
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2563 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

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



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2563 – สิงหาคม 2566



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ในไตรมาส 2 ปี 2566 เศรษฐกิจโลกชะลอตัวลงจากความกังวลต่อสถานะเศรษฐกิจถดถอย ตัวเลขดัชนีชี้วัดสภาพเศรษฐกิจของ 2 ประเทศหลักซึ่งเป็นผู้ขับเคลื่อนเศรษฐกิจโลกทั้งสหรัฐฯ และประเทศจีนเติบโตได้ช้ากว่าที่คาด อีกทั้งความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์ที่ยังยืดเยื้อ ส่งผลต่อความต้องการใช้พลังงานที่ชะลอตัวลง ทำให้ราคาถ่านหินดัชนี Newcastle ในไตรมาส 2 ปรับตัวลงมาที่ 163 เหรียญสหรัฐต่อดัน และราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ปรับตัวลงมาที่ 2.2 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต อย่างไรก็ตามจากสภาพอากาศที่เปลี่ยนแปลงไปอันเป็นผลมาจากปรากฏการณ์เอลนีโญทำให้เกิดสภาพอากาศที่มีความผันผวนรุนแรงในหลายภูมิภาคทั่วโลก ความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยเฉพาะในภาคครัวเรือนยังคงมีอย่างต่อเนื่อง แนวโน้มราคาพลังงานทั่วโลกจึงมีโอกาสดำเนินการปรับขึ้นในครึ่งปีหลังของปี ทั้งนี้จากความท้าทายดังกล่าวจึงส่งผลกระทบต่อผลประกอบการ โดยไตรมาส 2 รายงานผลขาดทุนจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บ้านปูยังคงดำเนินมาตรการบริหารจัดการต้นทุนอย่างรัดกุม มุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาแนวทางการสร้างมูลค่าเพิ่ม เพื่อให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่องนำมาซึ่งผลลัพธ์ที่ชัดเจนและมีแนวโน้มในเชิงบวกในไตรมาสต่อไป

ในไตรมาสนี้ บ้านปู รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 280 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 206 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 40 จากไตรมาสก่อนหน้า ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 95 จากไตรมาสก่อนหน้า ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 68 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 43 จากไตรมาสก่อนหน้า และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy resources) ซึ่งประกอบด้วยธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย ออสเตรเลีย และ จีน ยังคงสามารถสร้างกระแสเงินสดที่ดีและมั่นคง แม้ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ จะเผชิญแรงกดดันจากราคาก๊าซธรรมชาติในประเทศที่อยู่ในระดับต่ำ อันเนื่องมาจากปริมาณสำรองในประเทศนั้นอยู่ในระดับสูง

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 5.4 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิต โดยเฉพาะจากเหมืองใหญ่ทั้งสองแห่งคือ Indominco และ Bharinto โดยมีราคาขายเฉลี่ยที่ 114.2 เหรียญสหรัฐต่อดัน ลดลงร้อยละ 25 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่มีต้นทุนการผลิตเฉลี่ย 63.2 เหรียญสหรัฐต่อดัน ลดลงร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลมาจากการดำเนินมาตรการในการลดต้นทุนการผลิตและต้นทุนเชื้อเพลิงที่ปรับตัวลดลง จึงทำให้ยังคงอัตรากำไรขั้นต้นในระดับที่ดีที่ร้อยละ 45

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณการขายที่ 1.6 ล้านตัน มีราคาขายเฉลี่ยที่ 162.4 เหรียญออสเตรเลียต่อดัน ซึ่งประกอบไปด้วยราคาขายในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการเจรจาสัญญาซื้อขายถ่านหินฉบับใหม่ ทำให้มีราคาขายในประเทศเฉลี่ยที่ 114.4 เหรียญออสเตรเลียต่อดัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 25 จากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายส่งออกเฉลี่ย 269.8 เหรียญออสเตรเลียต่อดัน อย่างไรก็ตามจากปริมาณการผลิตที่ลดลง คิดเป็นร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลมาจากความท้าทายทางธรณีวิทยาและการย้ายเครื่องจักรที่เหมือง Mandalong จึงทำให้มีต้นทุนการผลิตที่สูงขึ้นที่ 184.5 เหรียญออสเตรเลียต่อดัน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้เร่งดำเนินการมาตรการในการควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ควบคู่ไปกับการบริหารจัดการสรรเงินทุนในเหมืองต่างๆอย่างระมัดระวัง

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดีจำนวน 43.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนหลักมาจากการที่ราคาถ่านหินในประเทศยังอยู่ในระดับสูง ถึงแม้ว่าต้นทุนการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น แต่ทั้งนี้ยังคงดำเนินการผลิตถ่านหินได้อย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณถ่านหินสำรองในประเทศที่มีเพียงพอต่อความต้องการในระยะยาว

สำหรับ**ธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกา** รายงานปริมาณการขายจำนวน 80 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 1 เมื่อเทียบไตรมาสก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 1.92 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยราคาก๊าซธรรมชาติในประเทศที่ปรับตัวลดลงเป็นผลจากภาคการผลิตที่เพิ่มขึ้นส่งผลให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติสำรองในประเทศยังอยู่ในระดับสูง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการเงินทุนเพื่อการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพให้สอดคล้องกับตลาดพลังงานในปัจจุบัน ให้คงความสามารถในการสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) สามารถสร้างกระแสเงินสดที่ดี ส่วนหลักมาจากการที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งสามารถดำเนินการผลิตได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยเฉพาะโรงไฟฟ้า HPC และ BLCP โดยโรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 30.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ที่สูงถึงร้อยละ 90 โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 5.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายงานค่า EAF สูงถึงร้อยละ 99.8 จากการเดินเครื่องได้อย่างต่อเนื่อง ส่วนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในสหรัฐฯ รายงานกำไรจำนวน 8.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่ร้อนรุนแรงในรัฐเท็กซัส ส่งผลต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ แม้จะมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนในเดือนพฤษภาคม ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีน รายงานผลขาดทุนจำนวน 8 ล้านหยวน เป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงตามฤดูกาล ในขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู๊วกวง (SLG) รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2 ล้านหยวน ทั้งนี้จากการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะยาวจากผู้ผลิตถ่านหินในประเทศ ทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงถ่านหินของโรงไฟฟ้า SLG ได้ปรับตัวลงมากอยู่ที่ระดับ 764 หยวนต่อตัน ในขณะที่ โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น ได้รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 1.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีค่าใช้จ่ายจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนสุทธิต่อรายได้ขดเซยตามเงื่อนไขในสัญญาให้บริการระยะยาว

สำหรับ**ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน** ส่วนใหญ่ได้รายงานผลการดำเนินงานที่ดีอย่างสม่ำเสมอ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 15 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรายงานเงินปันผล (TK dividend) รวม 317 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานผลกำไร 3.2 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ประเทศเวียดนาม รายงานผลขาดทุนจำนวน 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าพัฒนาธุรกิจ สร้างความคืบหน้าอย่างต่อเนื่อง มีการขยายและผลักดันการเติบโตของธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและทุ่นลอยน้ำในหลากหลายประเทศในทวีปเอเชียแปซิฟิก โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 226 เมกะวัตต์ นอกจากนี้บริษัทฯ เดินหน้าในการขยายธุรกิจธุรกิจแบตเตอรี่ และระบบกักเก็บพลังงาน โดยบริษัทดูราเพาเวอร์ ได้ประกาศเป้าหมายในการเพิ่มกำลังการผลิตแบตเตอรี่ในระยะที่ 2 ให้เพิ่มเป็น 2 กิกะวัตต์ชั่วโมงภายในปี 2024 นอกจากนี้ธุรกิจการระบบจัดการพลังงานภายใต้การบริหารงาน โดย บ้านปู เน็กซ์ อีโคเสิร์ฟ เดินหน้าขยายการเติบโตอย่างต่อเนื่องโดยในปัจจุบันมีโครงการระบบจัดการพลังงานในหลากหลายธุรกิจและอุตสาหกรรมประมาณ 30 โครงการ ในส่วนของธุรกิจซื้อขายพลังงานไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้มีการทำสัญญาซื้อขายในครึ่งปีแรกของปี 2023 เป็นจำนวนรวม 268 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากลูกค้าในภาคธุรกิจทั้งขนาดเล็กและขนาดกลางกว่า 500 ราย ซึ่งพัฒนาการต่างๆ เหล่านี้ล้วน สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการเร่งสร้างการเติบโตพอร์ตธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานของบริษัทฯ เพื่อสอดคล้องกับเทรนด์การใช้พลังงานสะอาด และพัฒนาสู่สังคมไร้คาร์บอนอย่างยั่งยืน

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,112	1,773	(661)	-37%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(863)	(842)	(21)	-2%
กำไรขั้นต้น	249	931	(682)	-73%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(46)	(51)	5	10%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(87)	(80)	(7)	-9%
ค่าภาคหลวง	(91)	(131)	40	31%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	83	81	2	2%
กำไรจากการรวมธุรกิจ	9	164	(155)	-95%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	106	(220)	326	148%
ต้นทุนทางการเงิน	(89)	(56)	(33)	-59%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	134	638	(504)	-79%
ภาษีเงินได้	(97)	(165)	68	41%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	37	473	(436)	-92%
ส่วนของบริษัทใหญ่	(13)	372	(385)	-103%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	50	101	(51)	-50%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.001)	0.055	(0.056)	-102%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.001)	0.044	(0.045)	-102%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มบริษัทรายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 385 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 103 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ปัจจัยหลักจากราคาตลาดก๊าซธรรมชาติ ราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลงระหว่างปี รวมทั้งจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งกลุ่มบริษัทมีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ไตรมาส 2 ปี 2566 มีดังต่อไปนี้
รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	821	1,238	-34%	568	577	-2%
ธุรกิจก๊าซ	145	387	-63%	178	132	35%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	97	139	-30%	76	120	-37%
อื่นๆ	49	9	444%	41	13	215%
รวม	1,112	1,773	-37%	863	842	2%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 1,112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 38,330 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 661 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 417 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจก๊าซ 242 ล้านดอลลาร์สหรัฐและธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รายได้ธุรกิจอื่นๆเพิ่มขึ้น 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 821 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 616 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 175 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 13 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 97 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่นและธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.52	7.90	-5%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	109.16	156.66	-30%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	75.51	73.05	3%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 821 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 417 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 34 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง จำนวน 47.50 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 30 และปริมาณการขายถ่านหินลดลง จำนวน 0.38 ล้านตัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 2.46 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.39	3.86	40%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	114.23	203.33	-44%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	63.24	67.54	-6%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จำนวน 5.39 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 1.53 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 114.23 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 89.10 เหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 63.24 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 4.30 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณการขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 1.53 ล้านตัน ส่งผลให้ต้นทุนคงที่ต่อหน่วยลดลง สู่ที่กับค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่สูงขึ้น โดยบริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องและการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศไทยออสเตรเลีย		ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	1.62	2.78	-42%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	162.38	172.38	-6%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	184.52	110.95	66%

ธุรกิจถ่านหินของเหมือง ในประเทศไทยออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จำนวน 1.62 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 1.16 ล้านตันหรือร้อยละ 42 จากปริมาณการขายทั้งภายในประเทศและส่งออกลดลง ผลจากปริมาณการผลิตลดลงจากเหมือง Mandalong เนื่องจากมีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall และจากเหมือง Springvale จากปัญหาทางธรณีวิทยาและเครื่องจักร

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 162.38 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 10 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศไทยออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.12	1.84	-39%	114.38	80.19	43%
ขายส่งออก	0.50	0.94	-47%	269.82	353.09	-24%
รวม	1.62	2.78	-42%			

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 114.38 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 34.19 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน มาจากสัญญาการขายถ่านหินในประเทศที่มีราคาสูงขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 269.82 เหรียญออสเตรเลียต่อตันลดลง 83.27 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยช่วยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 0.6677 (ไตรมาส 2 ปี 2565 เท่ากับ 0.7140)

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 184.52 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 73.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่ลดลงและจากการเพิ่มขึ้นของการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายการย้ายเครื่องจักร Longwall และต้นทุนการพัฒนาอรรถดัดบัญชี ซึ่งเป็นผลจากปัญหาธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา

2. **ธุรกิจก๊าซ**

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	79.99	59.48	34%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.92	6.64	-71%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.93	1.06	-12%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.40	1.36	3%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จำนวน 145 ล้านดอลลาร์ ลดลงจำนวน 242 ล้านดอลลาร์ หรือคิดเป็นร้อยละ 63 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 จำนวน 79.99 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 20.51 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 34 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้ปริมาณการขายจากแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ที่ตั้งอยู่บริเวณตอนเหนือของรัฐเท็กซัส (North Texas) ที่เข้าลงทุนในระหว่างไตรมาสที่ 3 ของปี 2565

● **ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย**

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสนี้เท่ากับ 1.92 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 4.72 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 71 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ในปีก่อนอยู่ในระดับสูง จากการห้ามซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาได้รับอานิสงส์จากการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลว (LNGs) นอกจากนี้ราคาขายที่สูงในปีที่แล้วยังเป็นผลมาจากอุปทานที่ไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน

● **ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง**

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.93 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.13 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากปริมาณการขายจากก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่เพิ่มขึ้น ทำให้ต้นทุนถัวเฉลี่ยลดลง

● **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.40 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 0.04 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 3 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากภาวะเงินเฟ้อ ทำให้ต้นทุนการผลิต (lease operating expenses) ทั้งค่าวัตถุดิบและค่าบริการสูงขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 97 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกามีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		
		ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2 ปี 2566	ไตรมาส 2 ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	141.70	198.68	-29%	61.44	67.12	-8%	952.46	1,109.05	-14%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	1.11	1.04	7%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.41	0.45	-9%	0.79	0.81	-2%	42.85	77.66	-45%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	158.59	165.78	-4%	-	-	-	-	-	-

**โรงไฟฟ้าพลัง
ความร้อนร่วมใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน**

รายได้จากการขายไฟฟ้า ใช้น้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลงดังมีรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 141.70 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 56.98 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 29 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสืบเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงจากลูกค้ารายหลักเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 1.11 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.07 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 7 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) จากความต้องการใช้ไอน้ำภาคอุตสาหกรรมของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น

● **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.41 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 9 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากราคาขายไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าโจวมิง (Zouping) จากการปรับแผนการผลิตไฟฟ้า

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 158.59 หยวนต่อตัน ลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับตามราคาถ่านหินที่ลดลง

● **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขาย จำนวน 33.08 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 9.24 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง รวมถึงราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินที่ลดลง จำนวน 163 หยวนต่อตัน ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 1,035 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เท่ากับ 1,198 หยวนต่อตัน) หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลัง
แสงอาทิตย์ใน
สาธารณรัฐประชาชน
จีน**

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1.21 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 15 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 61.44 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 5.68 กิกะวัตต์ชั่วโมงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากการลดลงของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เนื่องจากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

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

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.79 หยวน ลดลง 0.02 หยวนจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 0.31 ล้านเหรียญสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ Temple I จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 41 เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า จำนวน 952.46 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจำนวน 156.59 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนประจำปี Spring maintenance จำนวน 24 วัน

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 42.85 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 34.81 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 45 จากสภาพอากาศที่อุ่นขึ้นกว่าปกติและต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงลดลง

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 33.29 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 34 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 48 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนก๊าซธรรมชาติ เป็นผลจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 87 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารซึ่งเกิดจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกาและจากการเข้าซื้อธุรกิจในรอบระยะเวลาที่ผ่านมา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 91 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 40 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 31 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 80 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของราคาขายของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2566	ปี 2565	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	5	1	4	400%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	31	38	(7)	-18%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง	0	(6)	6	104%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	44	50	(6)	-12%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	3	(2)	5	250%
รวม	83	81	2	3%

**การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร
จากการลงทุนในการ
ร่วมค้าและบริษัทร่วม**

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 83 ล้านดอลลาร์ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา (HPC) และเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลง จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัตตบัญญัติและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวมจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 0.25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้าที่ดีขึ้น จากปริมาณการขายไฟฟ้าและการเข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินได้ในราคาที่ดี โดยราคาถ่านหินลดลงถึงร้อยละ 29 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทำให้ต้นทุนถ่านหินลดลงอย่างมีนัยสำคัญ
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาถ่านหินลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 106 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เท่ากับ 35.5893 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 34.5624)
- 2) กำไรสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านดอลลาร์และสัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - รายได้ค่าบริการจัดการ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าบริการจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement

- เงินรับชดเชยค่าเสียหายสุทธิจากประกันภัยของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I ในประเทศสหรัฐอเมริกา และจากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้อื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 97 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 68 ล้านเหรียญสหรัฐ จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการเพิ่มขึ้นของเงินปันผลและดอกเบี้ยรับในระหว่างงวด
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี สุทธิ จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเกิดจากความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	11,762	12,638	(876)	-7%
หนี้สิน	7,438	8,229	(791)	-10%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,324	4,409	(85)	-2%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 11,762 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 876 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,446	2,154	(708)	-33%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	14	12	2	17%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	448	668	(220)	-33%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	226	196	30	15%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	2	28	(26)	-93%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	31	14	17	121%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-หมุนเวียน	83	131	(48)	-37%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	328	483	(155)	-32%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,578	3,686	(1,108)	-30%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	3	(3)	-100%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,851	1,784	67	4%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	198	178	20	11%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	60	-	60	100%
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	15	7	8	114%
เงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	144	159	(15)	-9%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,172	4,190	(18)	0%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	759	740	19	3%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	847	876	(29)	-3%
ค่าความนิยม	511	394	117	30%
สินทรัพย์สิทธิการเช่า	62	77	(15)	-19%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน สุทธิ	45	51	(6)	-12%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	520	493	27	5%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9,184	8,952	232	3%
รวมสินทรัพย์	11,762	12,638	(876)	-7%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,446 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 708 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่มจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐและลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 448 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 98 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากปริมาณการขายและราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่มีลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นของธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนจากบริษัทร่วมมาเป็นบริษัทย่อยในไตรมาสที่หนึ่งที่ผ่านมาและลูกหนี้การค้าอื่นๆจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและเงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงสุทธิ 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างงวดดังต่อไปนี้
 - 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 2) ลดลง จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 328 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 155 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้สำหรับหนังสือค้ำประกันจากธนาคารของบริษัทย่อยในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 126 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆเช่น ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าเช่าสำนักงาน เป็นต้น จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากเงินจ่ายล่วงหน้าให้กับเจ้าหน้าที่และผู้รับเหมา จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากลูกหนี้กรมสรรพากรและอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,851 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 166 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่จากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 4) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 1 ล้านเหรียญ
 - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวด จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 77 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักบัตูชีและการเปิดหน้าดินอรรถดักบัตูชีส่วนที่หม่นเวียน สุทธิ จำนวน 83 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดักบัตูชีและการเปิดหน้าดินอรรถดักบัตูชี สุทธิ จำนวน 759 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมจำนวน 842 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 29 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 353 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 370 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 198 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 20 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในกองทุนในประเทศสหรัฐอเมริกาและในประเทศสิงคโปร์ในระหว่างงวด จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนในพันธบัตรรัฐบาลของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง
 - เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 144 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด และอื่นๆ จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,172 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 18 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวม จำนวน 153 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจผู้ผลิตระบบแบตเตอรี่ ประเทศสิงคโปร์ จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 5) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 203 ล้านบาท
 - 6) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 17 ล้านบาท
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 847 ล้านบาท ลดลง 29 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 เกิดจากการตัดจำหน่ายระหว่างงวด จำนวน 12 ล้านบาทและการลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 17 ล้านบาท
 - ค่าความนิยม จำนวน 511 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 117 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 30 เกิดจากการรวมธุรกิจในช่วงงวด จำนวน 124 ล้านบาทและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 7 ล้านบาท
 - สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 62 ล้านบาท ลดลง 15 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวด จำนวน 5 ล้านบาท ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านบาท ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 17 ล้านบาทและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาท
 - สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 31 ล้านบาท และ 45 ล้านบาท ตามลำดับ รวมจำนวน 76 ล้านบาท เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 17 ล้านบาท สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 32 ล้านบาท สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 1 ล้านบาท สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 11 ล้านบาท และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 15 ล้านบาท
 - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 520 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 20 ล้านบาท ฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 10 ล้านบาทและอื่นๆ จำนวน 1 ล้านบาท ในขณะที่มีการลดลงของเงินมัดจำจำนวน 2 ล้านบาทและภาษีมูลค่าเพิ่มค้างรับจำนวน 2 ล้านบาท

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 7,438 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 791 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	510	451	59	13%
เจ้าหนี้การค้า	166	123	43	35%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	741	667	74	11%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	-	251	(251)	-100%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	105	113	(8)	-7%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	37	66	(29)	-44%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	617	1,112	(495)	-45%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,176	2,783	(607)	-22%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,978	2,262	(284)	-13%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,535	2,372	163	7%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	14	4	10	250%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	265	263	2	1%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	470	545	(75)	-14%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,262	5,446	(184)	-3%
รวมหนี้สิน	7,438	8,229	(791)	-10%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 510 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 59 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 13 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,015 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 964 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 741 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 74 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 344 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการกู้เงินเพิ่มขึ้น จำนวน 3 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 272 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี ในไตรมาสนี้ไม่มีส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวนที่ลดลง 251 ล้านเหรียญสหรัฐ มาจากการการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดทั้งจำนวน
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 105 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 617 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 495 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากภาษีเงินได้ค้างจ่าย จำนวน 202 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายต่างๆ เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หนี้สินที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการเข้าซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ North Texas จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเกี่ยวกับหลุมเจาะก๊าซธรรมชาติ จำนวน 87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานค้างจ่าย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ จำนวน 76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,978 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 284 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 13 มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างงวด จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 347 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินสุทธิต่อกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เท่ากับ 35.5893 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 34.5624) รวมถึงการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เท่ากับ 0.6620 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 0.6764)
- หนี้ผู้สุทธิ จำนวน 2,535 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 163 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 โดยมีการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 241 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากค่าใช้จ่ายจากการกู้เงินและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับรวมจำนวน 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 4,324 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 85 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้น รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	3,360	3,409	(49)	-1%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	964	1,000	(36)	-4%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	4,324	4,409	(85)	-2%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2566 จำนวน 134 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 112 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 100 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 355 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เท่ากับ 0.84 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565: 0.74 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน 2566 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม 709 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	48
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(211)
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(544)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	(707)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(2)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,154
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,445

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 48 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 2,447 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,514 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 165 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 349 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 225 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 146 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน จำนวน 211 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 212 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 66 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 40 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอัตรัดบัญชี จำนวน 69 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินสดรับสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 118 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 46 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านบาท เทียบสุทธิรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 544 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 1,316 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 1,506 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 354 ล้านบาท