



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2564

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

Sustainability Award
Gold Class 2021
S&P Global

Banpu has been recognized as a member of
Dow Jones Sustainability Indices (DJSI)
since 2014.



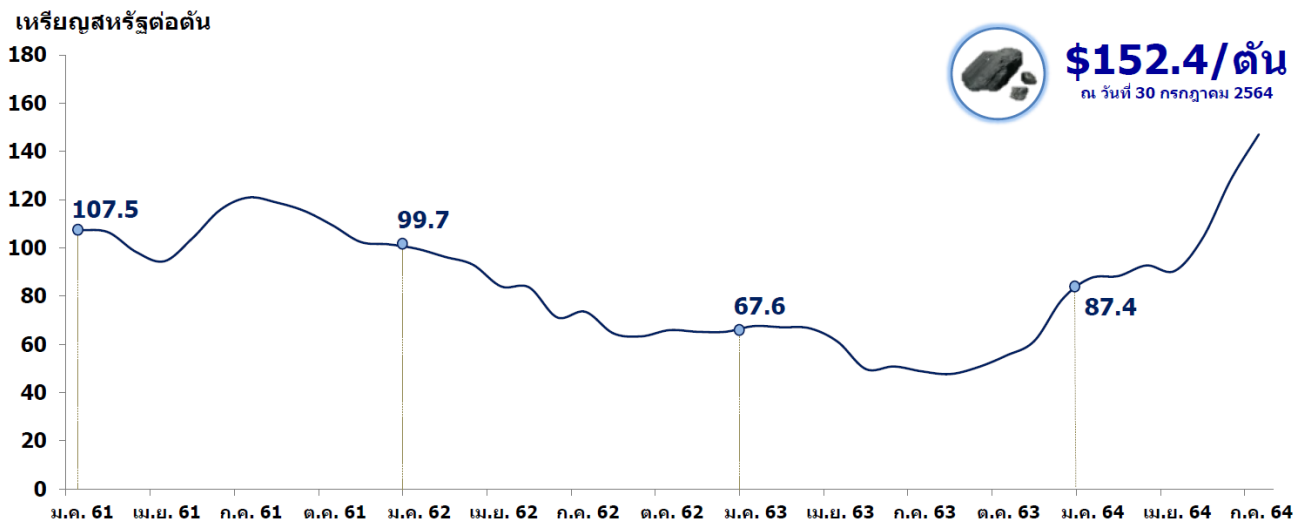
In 2020, Banpu Public Company Limited
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)
in the MSCI ESG Ratings assessment.



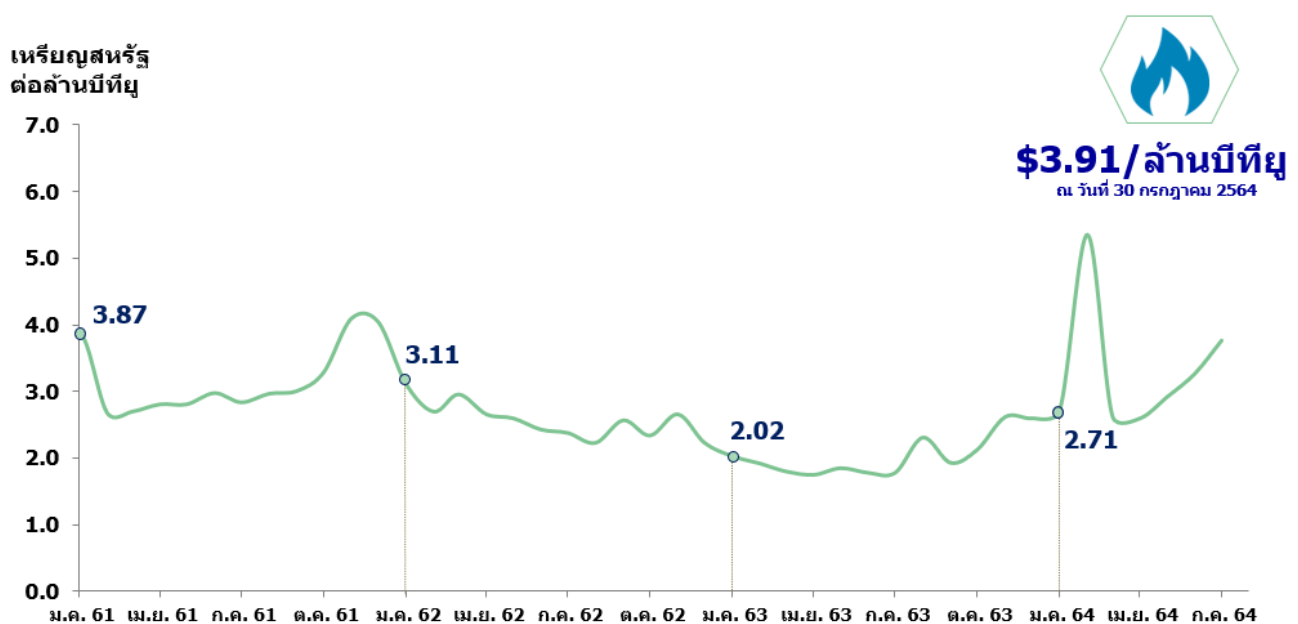
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2561 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2561 – กรกฎาคม 2564



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2561 – กรกฎาคม 2564



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปู รายงานผลประกอบการไตรมาส 2 ปี 2564 โดยมีกำไรสุทธิจำนวน 42 ล้านบาท เป็นผลจากการดำเนินงานที่มุ่งเน้นความความคล่องตัว ความยืดหยุ่น พร้อมปรับการดำเนินงานให้ทันกับสถานการณ์ของการเปลี่ยนแปลง สะท้อนผ่านความสามารถในการสร้างมูลค่าเพิ่มจากราคากลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่องจากภาพรวมของเศรษฐกิจโลกที่ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา แม้จะยังมีความผันผวนจากอัตราการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในแต่ละประเทศที่แตกต่างกันซึ่งขึ้นอยู่กับความสามารถในการควบคุมการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ โดยบริษัท มีความตื่นตัวและเตรียมพร้อมรับมือกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงมาโดยตลอด จึงสามารถเดินหน้า เร่งกระบวนการสร้างความเติบโตตามกลยุทธ์ Greener & Smarter เน้นการผสานพลังร่วม หรือ Synergy ภายในกลุ่มบริษัท เช่น การลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 แห่ง มีกำลังการผลิตรวม 167 เมกะวัตต์ในประเทศออสเตรเลีย ได้ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์อยู่แล้ว จึงนับเป็นอีกหนึ่งความสำเร็จในการสร้างความเติบโตของพอร์ตธุรกิจพลังงานสะอาด สร้างกระแสเงินสดได้ทันที และเป็นก้าวสำคัญในการสร้างรากฐานการลงทุนในประเทศที่มีตลาดซื้อขายไฟฟ้าแบบเสรี มีกลไกการซื้อขายผ่านระบบที่มีความก้าวหน้า

โดย 3 ธุรกิจหลักของบริษัท ยังคงเดินหน้าในการสร้างผลประกอบการที่ดี สร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง และรายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา EBITDA รวม 308 ล้านบาท โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 194 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นร้อยละ 41 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 70 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 35 จากไตรมาสก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 37 ล้านบาท (ลดลงร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้า) และ ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 7 ล้านบาท

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) ประกอบด้วย ธุรกิจเหมืองถ่านหินซึ่งรายงานผลประกอบการที่ดี จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวดีขึ้นในขณะดำเนินการมาตรการการบริหารต้นทุนอย่างรัดกุมมาอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ราคาตลาดถ่านหินโลกที่ปรับสูงขึ้น เป็นผลมาจากความต้องการใช้พลังงานจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในหลายๆ ประเทศ ในขณะที่ผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่หลายรายเผชิญความท้าทายในการผลิตถ่านหินออกสู่ตลาด ส่งผลให้ราคาถ่านหินในตลาดโลกคงอยู่ในระดับสูงอย่างต่อเนื่อง โดยธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 4.9 ล้านตัน ราคาขายเฉลี่ยได้ปรับตัวขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ 81.0 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่มีต้นทุนการผลิต 41.6 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้นที่ร้อยละ 49 เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 2.5 ล้านตัน ลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเนื่องมาจากการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ที่เหมือง Mandalong เป็นระยะเวลา 4 สัปดาห์ ในขณะที่รายงานราคาขายเฉลี่ยที่ 90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 12 จากไตรมาสก่อนหน้า เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่สูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 28 ล้านบาท เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 65 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลมาจากราคาถ่านหินในประเทศจีนปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการของภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในประเทศและความต้องการจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการในช่วงฤดูร้อน

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ ในไตรมาสที่ 2 ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยเท่ากับ 2.76 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) โดยในไตรมาสนี้แหล่งก๊าซธรรมชาติทั้ง 2 แหล่งรายงานการผลิตที่ 60 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และมีราคาขายเฉลี่ยสุทธิอยู่ที่ระดับ 2.6 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลจากความต้องการก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นจากภูมิอากาศที่ร้อนขึ้นอย่างรวดเร็วในภูมิภาคอเมริกาเหนือ กอปรกับภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มพลิกฟื้นจากปีที่ผ่านมา

ในส่วนของ**ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)** รายงานผลประกอบการที่สม่ำเสมอ โดยส่วนหลักมาจากโรงไฟฟ้า HPC ซึ่งสามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างสม่ำเสมอต่อเนื่อง รายงานค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ที่สูงถึงร้อยละ 92 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า เพื่อตอบสนองความต้องการเรียกจ่ายไฟของการไฟฟ้าฯ (EGAT) โดยรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 35 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 32 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2.5 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากได้มีการปิดซ่อมบำรุงเพื่อซ่อมแซมเหตุท่อรั่ว (tube leak) โดยยังสามารถรายงาน EAF ในระดับสูงถึงร้อยละ 87 ส่วนโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHPs) ในประเทศจีนรายงานผลขาดทุนจำนวน 5.9 ล้านเหรียญสหรัฐ จากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่ชะลอตัวลงจากลูกค้าบางกลุ่ม และจากผลกระทบจากต้นทุนถ่านหินในประเทศที่อยู่ในระดับสูง ในขณะที่โรงไฟฟ้าซานซีลู๊วง (SLG) ได้ดำเนินการทดสอบการเดินเครื่องเสร็จเรียบร้อยแล้ว เพื่อเตรียมความพร้อมในการจ่ายไฟเชิงพาณิชย์ซึ่งคาดว่าจะสามารถเดินเครื่องได้ในไตรมาส 3 ของปี อย่างไรก็ตามในไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้า Nakoso IGCC ในประเทศญี่ปุ่น ที่บริษัท ได้เข้าไปลงทุนเมื่อเดือนเมษายน ได้รายงานส่วนแบ่งกำไรครั้งแรกจำนวน 1.5 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอันประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีน รายงานรายได้จำนวน 8.8 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 27 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลมาจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยทำให้มีความเข้มของแสงที่สูงขึ้น โดยรายงานอัตราความสามารถในการผลิตไฟฟ้า หรือ Capacity Factor สูงถึงร้อยละ 16 ส่วนธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น รายงานปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น มี Capacity Factor ในระดับสูงเช่นกันที่ร้อยละ 17 เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau ระยะที่ 1 ในจังหวัดชอกจิง ประเทศเวียดนาม ได้รายงานความคืบหน้าในการก่อสร้างที่ร้อยละ 68 ทั้งนี้จากมาตรการควบคุมการระบาดของ COVID-19 ในจังหวัดชอกจิง ทำให้มีผลกระทบต่อกรก่อสร้าง จึงคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 4 ของปี

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าในการพัฒนาผลิตภัณฑ์และการให้บริการเพื่อมุ่งสู่การสร้างระบบ นิเวศน์พลังงานบ้านปู หรือ Banpu energy ecosystem โดยมีพัฒนาการที่สำคัญได้แก่ การก่อสร้างโรงไฟฟ้าลอยน้ำขนาด 16 เมกะวัตต์ ที่นิคมหลักชัยเมืองยางมีความคืบหน้าไปแล้วกว่าร้อยละ 60 ในขณะที่ธุรกิจติดตั้งโซลาร์บนหลังคา ได้มีการริเริ่มขยายฐานการให้บริการไปยังกลุ่มลูกค้าธุรกิจขนาดกลางมากขึ้น นอกจากนี้ธุรกิจซื้อขายพลังงานไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้มีการทำสัญญาเพิ่มเติมกว่า 10 สัญญาจากลูกค้ารายใหม่จำนวน 6 ราย ซึ่งประกอบไปด้วย โรงพยาบาล มหาวิทยาลัย และสถาบันแห่งชาติต่างๆ รวมทั้งสิ้น 111 กิกะวัตต์ ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 1 ปี

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2563

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	799	518	281	54%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(530)	(456)	(74)	16%
กำไรขั้นต้น	269	62	207	334%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(34)	(39)	5	-13%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(65)	(46)	(19)	41%
ค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างการลงทุน	-	(31)	31	-100%
ค่าขาดหลง	(57)	(44)	(13)	30%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	63	31	32	103%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	(23)	7	(30)	-429%
ต้นทุนทางการเงิน	(43)	(46)	3	-7%
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	110	(106)	216	204%
ภาษีเงินได้	(32)	34	(66)	194%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	78	(72)	150	208%
ส่วนของบริษัทใหญ่	42	(79)	121	153%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	35	6	29	483%
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.008	(0.016)	0.024	150%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 42 ล้านบาทสหรัฐ โดยหลักเป็นผลจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ จึงส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท รวมถึงการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

ถึงแม้ว่าสภาพเศรษฐกิจทั่วโลกนั้นได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) ซึ่งส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจโลกและความต้องการในการใช้พลังงานของโลก บริษัทฯ ยังคงสามารถมีผลการดำเนินงานในระดับที่ดีขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และบริษัทฯ ยังคงได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคตอย่างต่อเนื่อง

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	587	453	30%	377	396	-5%
ธุรกิจก๊าซ	160	11	1355%	105	16	556%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	36	41	-12%	33	32	3%
อื่นๆ	16	13	23%	15	12	25%
รวมรายได้	799	518	54%	530	456	16%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 799 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 25,063 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 281 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยรายได้จากธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้น 134 ล้านบาทสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 149 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้ลดลง 2 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 587 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 395 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 172 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 20 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในสหรัฐอเมริกา จำนวน 160 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 20 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 36 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 16 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า(Energy Trading)ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.84	8.45	-7%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	74.84	53.92	39%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	48.05	46.83	3%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 587 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 134 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 30 เป็นผลสุทธิจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 20.92 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 39 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินลดลง จำนวน 0.61 ล้านตัน และต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	4.88	5.33	-8%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	81.05	52.67	54%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	41.62	41.23	1%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 จำนวน 4.88 ล้านตัน ลดลง 0.45 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสภาพฝนที่ตกหนักในประเทศอินโดนีเซีย
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 81.05 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 28.38 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 54 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 41.62 เหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 0.39 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เป็นผลมาจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบหรือน้ำมันเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็วเมื่อเทียบกับช่วงไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ยังมีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุน ไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการใช้ปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.49	3.09	-19%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	89.77	81.56	10%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	81.72	84.26	-3%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 จำนวน 2.49 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.60 ล้านตัน หรือร้อยละ 19 เนื่องจากปัญหาทางธรณีวิทยาของเหมือง Springvale, Mandalong และ Myuna ทำให้มีปริมาณขายที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน.

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 89.77 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 8.21 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.59	2.19	-27%	74.09	77.16	-4%
ขายส่งออก	0.76	0.75	1%	115.46	92.27	25%
รวม	2.35	2.94	-20%	89.77	81.56	10%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 74.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 3.07 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินภายในประเทศที่มีราคาสูง ด้านราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 115.46 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 23.2 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมาจากราคาตลาดของถ่านหินปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าจะมีผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยเมื่อแปลงค่าราคาขายส่งออก ทำให้ราคาขายถ่านหินส่งออกในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียปรับตัวสูงขึ้นในสัดส่วนที่น้อยกว่าราคาตลาดของถ่านหินที่สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.7702 (ไตรมาสที่ 2 ปี 2563 : 0.6570)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 81.72 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 2.54 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท สอดคล้องกับปริมาณการผลิตที่ลดลง เนื่องจากปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong, Springvale และ Myuna จึงทำให้ต้นทุนต่อหน่วยปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน.

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	60.23	15.90	279%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.76	1.30	112%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.57	0.52	394%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.00	0.78	28%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.91	1.03	-12%

* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 จำนวน 160 ล้านดอลลาร์ เพิ่มขึ้น
จำนวน 149 ล้านดอลลาร์ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มาจากการรับรู้
รายได้จากการขายในแหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) ที่บริษัทฯ เข้าซื้อสินทรัพย์ดังกล่าวใน
ไตรมาส 4 ปี 2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 จำนวน 60.23 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น
ร้อยละ 279 จากปีก่อน เนื่องจากบริษัทเริ่มรับรู้รายได้จากการขายในแหล่งบาร์เน็ตต์
(Barnett) ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2563 โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 รับรู้ปริมาณการขาย
จากแหล่งบาร์เน็ตต์จำนวน 45.98 พันล้านลูกบาศก์ฟุต

● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อน ส่งผลให้
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในไตรมาสที่ 2 เท่ากับ 2.76 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต
เพิ่มขึ้นร้อยละ 112 หรือ 1.46 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากปีก่อน โดยราคา
ขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub สูงอย่างต่อเนื่องในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 อันเป็นผลจาก
ความต้องการก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ด้วยสภาพอากาศที่แปรปรวน และ
สภาพเศรษฐกิจของสหรัฐอเมริกาที่กลับมาเติบโตอีกครั้งหลังจากการเปิดเมือง

● ต้นทุนการขนส่งและอัดก๊าซ

ต้นทุนการขนส่งและอัดก๊าซเฉลี่ย 1.0 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ
28 หรือ 0.2 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็น
ผลมาจากต้นทุนการขนส่งและอัดก๊าซของแหล่งก๊าซธรรมชาติบาร์เน็ตต์ (Barnett) ที่
สูงกว่าแหล่งมาร์เซลลัส (Marcellus) เนื่องจากการผลิตในแหล่งบาร์เน็ตต์ที่ได้ทั้ง
ผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลว (Natural Gas Liquids – NGLs) จึง
มีต้นทุนส่วนเพิ่มในการแยกของเหลว และก๊าซธรรมชาติออกจากกัน อย่างไรก็ตาม

บริษัทฯ มีการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตดังกล่าวเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดอย่างต่อเนื่อง

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการจัดเก็บและขนส่ง) เฉลี่ย 0.9 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลงขึ้นร้อยละ 12 หรือ 0.1 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากต้นทุนค่าสูญเสียที่ต่ำของแหล่งบาร์เน็ตต์

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	224.59	362.29	-38%	63.50	66.55	-5%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	0.86	1.14	-25%	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.37	0.36	3%	0.83	0.83	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	109.92	90.53	21%	-	-	-

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง ดังมีรายละเอียดดังนี้

● ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 224.59 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 137.70 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนสาเหตุหลักการมาจากความต้องการไฟฟ้าที่ลดลงของลูกค้าของโรงไฟฟ้า Zouping สำหรับปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 0.86 ล้านตัน ลดลง 0.28 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการของลูกค้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้า Zouping และ Zhengding ทำให้ปริมาณการขาย ไอน้ำลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.37 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 109.92 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนจะถูกปรับตามราคาถ่านหินที่เพิ่มสูงขึ้น

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 30.73 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 1.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าและค่าเงินหยวนที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เท่ากับ 733 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2563: 540 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 193 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 36 เมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 8.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 1.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยหลักมาจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของสกุลเงินหยวนที่แข็งค่า เมื่อเทียบกับสกุลเงินเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ รายละเอียด ปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

การลดลงของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นผลจากการลดลงของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าที่น้อยกว่าปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 41 ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการคืนเงินกู้ก่อนกำหนดของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลียจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการบริหาร อันเนื่องมาจากการขายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง เพื่อรองรับสถานการณ์ถดถอยของสภาพเศรษฐกิจในวงกว้าง โดยมีค่าใช้จ่ายที่ลดลงจากค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ รวมถึงค่าเดินทางทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นหลัก

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 30 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลสุทธจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินและปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เท่ากันกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2564	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	2	15	-87%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	35	13	169%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(2)	(4)	-153%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	28	7	300%
รวม	63	31	103%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 103 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สาเหตุหลักมาจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ทำให้เกิดการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกิดจากลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่กำไรจากผลประกอบการลดลงจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการปิดซ่อมบำรุงเพื่อซ่อมแซมเหตุท่อรั่ว (tube leak) ในระหว่างงวด
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากการกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งมีผลกระทบต่อการลดลงของเงินกู้ยืมที่เป็นเงินสกุลเงินบาท อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ สำหรับไตรมาสนี้: 31.3552 บาท (ไตรมาสที่ 1 ปี 2564: 30.2570 บาท)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่งหน่า จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่งหน่า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาซื้อขายน้ำมันล่งหน่า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่งหน่า
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในสาธารณรัฐประชาชนจีนสำหรับการผลิตไอน้ำร้อนให้แก่ชุมชน รวมถึงค่าเชื่อมต่อท่อส่งไอน้ำ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้ารวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 66 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับในระหว่างงวด
- 3) การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี สุทธิ จำนวน 54 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่างบการเงิน

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	9,684	9,377	307	3%
หนี้สิน	6,967	6,562	405	6%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,717	2,815	(98)	-3%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 9,684 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 307 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	959	730	229	31%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	10	11	(1)	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	334	249	85	34%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	26	26	0	100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	521	559	(38)	-7%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,850	1,575	275	17%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9	10	(1)	-10%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,789	1,690	99	6%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	142	153	(11)	-7%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	8		8	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	2,736	2,581	155	6%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	954	1,016	(62)	-6%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,327	1,359	(32)	-2%
ค่าความนิยม	441	447	(6)	-1%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	52	72	(20)	-28%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	376	474	(98)	-21%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,834	7,802	32	0%
รวมสินทรัพย์	9,684	9,377	307	3%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 959 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 229 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 1 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากในระหว่างงวดมีการไถ่ถอนจำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ และมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 20 ล้านบาทสหรัฐ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 0.09 ล้านบาทสหรัฐ

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐและ 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและจากการร่วมค้าที่เป็นธุรกิจถ่านหินในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงสุทธิ 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างไตรมาสดังต่อไปนี้
 - 1) การลดลง จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 2) การเพิ่มขึ้น จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,789 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 99 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีผสมผสานในการแปลงสถานะถ่านหินให้กลายเป็นก๊าซเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า(Integrated Gasification Combined Cycle: IGCC) ในประเทศญี่ปุ่น
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 106 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างไตรมาส จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 142 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 11 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจการให้บริการคาร์แทจิ้งผ่านแอปพลิเคชัน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 2,736 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 155 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวมจำนวน 105 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์จำนวน 115 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทสินทรัพย์ใหม่ จำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ

- 5) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์จำนวน 11 ล้านเหรียญ
- 6) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 135 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 7) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 20 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 28 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวดจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่ายจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 376 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 98 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการจัดประเภทเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนไปเป็นลูกหนี้ที่จะได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลภายในหนึ่งปี จำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของค่าสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ และการเพิ่มขึ้นของเงินมัดจำและอื่นๆ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 6,967 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 405 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,208	828	380	46%
เจ้าหนี้การค้า	79	67	12	18%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	544	675	(131)	-19%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	94	133	(39)	-29%
ค่าเบ็ดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	74	60	14	23%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	201	21	180	857%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	511	427	84	20%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,711	2,211	500	23%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,084	2,230	(146)	-7%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,517	1,517	-	0%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	61	26	35	135%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	302	301	1	0%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	292	277	15	6%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	4,256	4,351	(95)	-2%
รวมหนี้สิน	6,967	6,562	405	6%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,208 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 380 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 46 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 702 ล้านบาท ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 252 ล้านบาท และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 70 ล้านบาท
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 544 ล้านบาท ลดลง 131 ล้านบาท มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 114 ล้านบาท ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 253 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 8 ล้านบาท
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในปีจำนวน 94 ล้านบาท ลดลง 39 ล้านบาท การลดลงเกิดจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 100 ล้านบาท ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ในระหว่างปี จำนวน 130 ล้านบาท และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 9 ล้านบาท
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 74 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,084 ล้านบาท ลดลง 146 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ในระหว่างงวด จำนวน 68 ล้านบาท
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 114 ล้านบาท
 - 3) ลดลงจากการจ่ายคืนก่อนกำหนดจำนวน 82 ล้านบาท
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 18 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 เท่ากับ 32.0533 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 30.0371)

- หนี้กู้ยืม จำนวน 1,517 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนหนี้กู้เท่ากันกับ ณ สิ้นปีก่อน โดยมีรายการเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 189 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวไปเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 201 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 262 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,717 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 98 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,982	2,076	(94)	-5%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	735	739	(4)	-1%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	2,717	2,815	(98)	-3%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2564 จำนวน 93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าทางการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 เท่ากับ 1.38 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 1.47 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 229 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 13 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	333
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(235)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	144
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	242
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(13)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	959

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 333 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,151 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 501 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 88 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 36 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินรับจากภาษีเงินได้จำนวน 31 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 98 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 126 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 235 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 107 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมในธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นและโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศเวียดนามจำนวน 95 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญชี จำนวน 78 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 20 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ

- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 144 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 959 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 763 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ