



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับไตรมาสที่ 1 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.



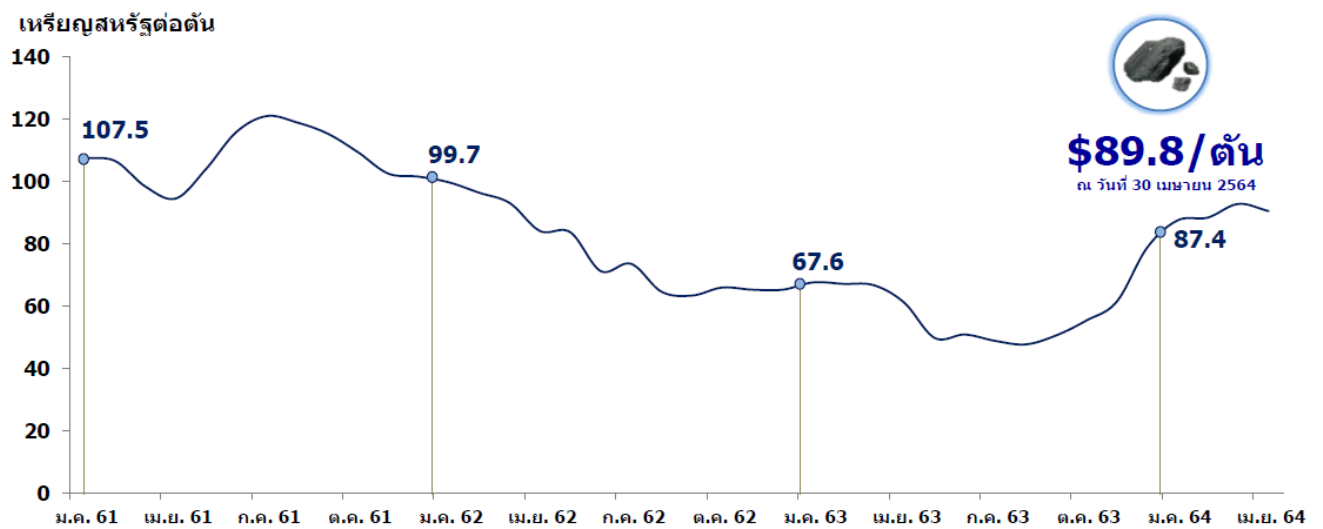
In 2020, Banpu Public Company Limited
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)
in the MSCI ESG Ratings assessment.



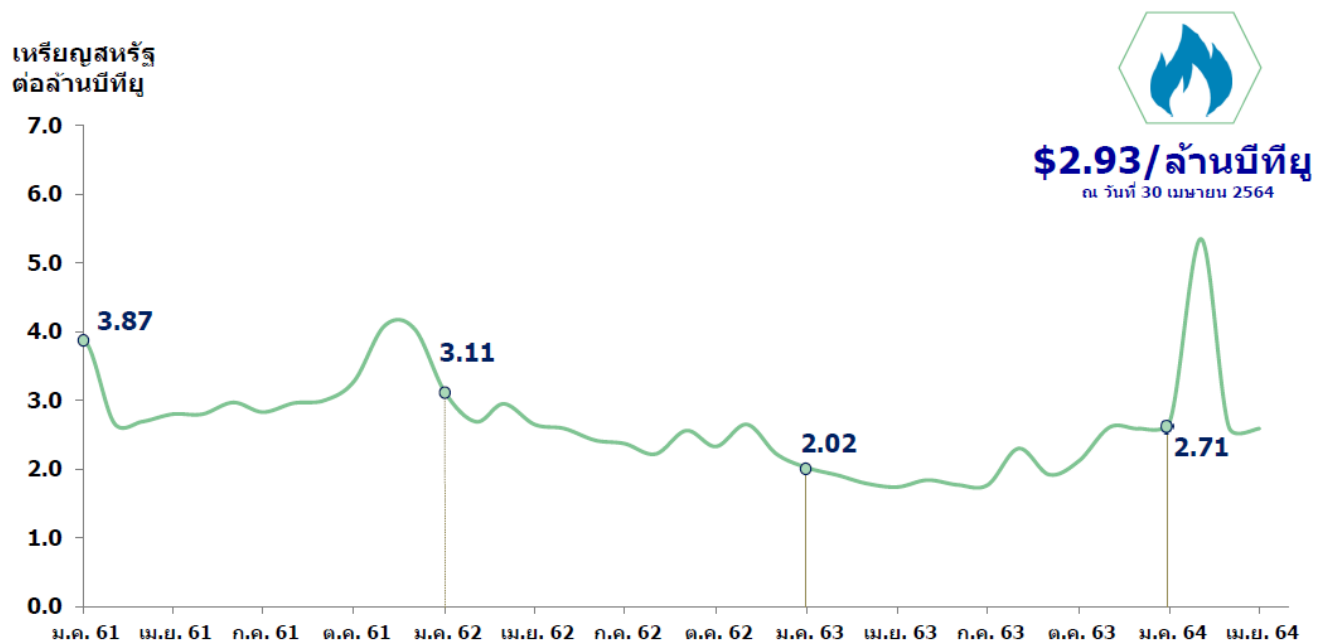
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2561 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

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



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2561 – เมษายน 2564



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บริษัทฯ รายงานผลประกอบการไตรมาส 1 ปี 2564 โดยมีกำไรสุทธิจำนวน 51 ล้านบาทหรือร้อยละ 51.5 ของรายได้รวม ซึ่งสะท้อนถึงความสามารถในการดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องควบคู่ไปกับการปรับเปลี่ยนพอร์ตธุรกิจให้เป็นไปตามแผน แม้ว่าจะต้องเผชิญกับสถานการณ์ความผันผวนของระบบเศรษฐกิจโลก บริษัทฯได้มีการตื่นตัวและเตรียมพร้อมรับมือกับสถานการณ์ต่างๆ อยู่ตลอดเวลา โดยให้ความสำคัญต่อการดำเนินมาตรการต่างๆ ตามแผนกลยุทธ์ ทั้งการเพิ่มผลผลิตและคุณภาพการผลิต การนำเทคโนโลยีและระบบดิจิทัล หรือ Digital transformation เข้ามาผสมผสานเพื่อปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน แต่ยังคงสามารถควบคุมการบริหารจัดการต้นทุนอย่างรัดกุม จากมาตรการดังกล่าวทำให้ 3 ธุรกิจหลักของบริษัทฯ ยังคงเดินหน้าในการสร้างผลประกอบการที่ดี สร้างกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่อง และรายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา EBITDA รวม 274 ล้านบาทหรือร้อยละ 274.5 ของรายได้รวม

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) ประกอบด้วย ธุรกิจเหมืองถ่านหินใน 3 ประเทศอันได้แก่ ประเทศอินโดนีเซีย ออสเตรเลีย และ จีน รายงานผลประกอบการที่ดี ซึ่งได้รับอานิสงค์จากราคาตลาดถ่านหินโลกที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง อันเป็นผลมาจากความต้องการหรืออุปสงค์ในการใช้ถ่านหินที่สูงขึ้นในขณะที่มีปริมาณการผลิตออกสู่ตลาดลดลง

ธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย รายงานปริมาณขายจำนวน 4.1 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 29 เป็นผลมาจากปริมาณฝนที่ตกหนักจึงส่งผลกระทบต่อพื้นที่ในการทำเหมือง อย่างไรก็ตาม ราคาขายเฉลี่ยได้ปรับตัวขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ระดับ 68.4 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่มีต้นทุนการผลิต 39 เหรียญสหรัฐต่อตัน จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้นที่ร้อยละ 42 เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 2.6 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 15 อันเนื่องมาจากการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ที่เหมือง Mandalong เป็นระยะเวลา 4 สัปดาห์ และสภาพทางด้านธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong, Springvale และ Myuna ที่ไม่เอื้ออำนวย จึงส่งผลให้มีต้นทุนที่ 81 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ในขณะที่รายงานราคาขายเฉลี่ยจำนวน 80 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3 จากไตรมาสก่อนหน้า เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ดี จำนวน 17 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.5 ของรายได้รวม เป็นผลมาจากความต้องการที่สูงขึ้นในช่วงฤดูหนาวและตอบสนองต่อความต้องการใช้พลังงานที่เพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจในประเทศ

สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ ไตรมาสนี้ แม้ต้องเผชิญกับสภาพอากาศแปรปรวน ก็ยังสามารถดำเนินการผลิตได้ถึง 62 พันล้านลูกบาศก์ฟุต มีราคาขายเฉลี่ยที่ระดับ 2.22 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 88 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า อันเป็นผลจากความต้องการบริโภคก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นในช่วงฤดูหนาวในภูมิภาคอเมริกาเหนือ ในขณะที่การผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศไม่สามารถทำได้อย่างต่อเนื่อง จึงทำให้เกิดความไม่สมดุลระหว่างอุปสงค์และอุปทาน ส่งผลบวกต่อราคาก๊าซธรรมชาติในสหรัฐฯ

ในส่วนของการผลิตไฟฟ้า (Energy Generation) สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง มีการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อตอบสนองความต้องการของทั้งชุมชนและภาคอุตสาหกรรม โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHPs) ในประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 23 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว อันเป็นผลมาจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยผลิตที่ 2 จำนวน 28 วัน แต่ก็ยังสามารถรายงานค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ที่ร้อยละ 83 ในขณะที่โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการได้มีการปิดซ่อมบำรุงเพื่อซ่อมแซมปัญหาท่อรั่ว (tube leak) แต่ยังสามารถรายงานค่าความพร้อมจ่าย หรือ EAF ในระดับสูงถึงร้อยละ 85 ส่วนโรงไฟฟ้าซานซีลูกวง (SLG) ยังคงอยู่ในระหว่างขั้นตอนทดสอบการเดินเครื่องเพื่อเตรียมความพร้อมในการจ่ายไฟเชิงพาณิชย์ซึ่งคาดว่าจะสามารถเดินเครื่องได้ในครึ่งปีหลัง

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอันประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีน รายงานรายได้จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลมาจากสภาพอากาศที่ดี ทำให้มีอัตราความสามารถในการผลิตไฟฟ้า หรือ Capacity Factor สูงถึงร้อยละ 14 ส่วนธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น รายงานปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถึง 2 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้า Yamagata และ Yabuki เมื่อไตรมาสที่แล้ว ในขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Vin Chau ระยะที่ 1 ในจังหวัดชอกจิง ประเทศเวียดนาม ได้ก่อสร้างโครงสร้างฐานของกังหันลมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงรายงานความคืบหน้าในการก่อสร้างที่ร้อยละ 57

ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ภายใต้ Banpu NEXT ยังคงเดินหน้าในการพัฒนาผลิตภัณฑ์ และขยายการให้บริการอย่างต่อเนื่อง เช่น การติดตั้งระบบโซลาร์หลังคาให้แก่โครงการ ซัมเมอร์ ลาซา (Summer Laselle) ซึ่งเป็นโครงการสำนักงานให้เช่ารูปแบบใหม่ในคอนเซ็ปต์ออฟฟิศแคมปัสแห่งแรกในกรุงเทพฯ มีการขยายการให้บริการของรถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้าจำนวน 100 คัน ในขณะที่ธุรกิจซื้อขายพลังงานไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้มีการทำสัญญาเพิ่มเติมจากลูกค้ารายใหม่คือ สถาบัน Inter-University Research Organization ในโตเกียว จำนวน 10 กิโลวัตต์ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 1 ปี

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เปรียบเทียบกับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2563

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท/เหรียญสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม/(ลด)	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	735	633	102	16%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(508)	(491)	17	3%
กำไรขั้นต้น	227	142	85	60%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(31)	(41)	(10)	-24%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(64)	(60)	4	7%
ค่าขาดหลวง	(44)	(52)	(8)	-15%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	43	48	(5)	-10%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	36	137	(101)	-74%
ต้นทุนทางการเงิน	(45)	(47)	(2)	-4%
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	122	127	(5)	4%
ภาษีเงินได้	(46)	(60)	14	-23%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	76	67	9	13%
ส่วนของบริษัทใหญ่	51	55	(4)	-7%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	25	12	13	108%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.010	0.011	(0.001)	-9%

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 บริษัทฯ รายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 51 ล้านบาท จากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติซึ่งส่งผลดีในภาพรวมต่อกลุ่มบริษัท รวมถึงรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

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

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	461	524	-12%	340	399	-15%
ธุรกิจก๊าซ	186	18	933%	81	21	286%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	67	58	16%	51	39	31%
อื่นๆ	21	33	-36%	36	32	13%
รวมรายได้	735	633	16%	508	491	3%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 735 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 22,262 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 102 ล้านบาทสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง 63 ล้านบาทสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 168 ล้านบาทสหรัฐ ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาทสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 461 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 281 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 162 ล้านบาทสหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 18 ล้านบาทสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในสหรัฐอเมริกา จำนวน 186 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 25 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 67 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า(Energy Trading)ในประเทศญี่ปุ่น

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.22	8.88	-19%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	63.86	59.58	7%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	47.12	45.36	4%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 461 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 63 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 12 เป็นผลสุทธิจากการลดลงของปริมาณขายถ่านหิน จำนวน 1.66 ล้านตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 4.28 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	4.10	5.77	-29%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	68.43	59.32	15%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	39.36	40.47	-3%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2564 จำนวน 4.10 ล้านตัน ลดลง 1.67 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสภาวะฝนที่ตกหนัก ตลอดจนอุปสงค์ที่ลดลงตามสภาพเศรษฐกิจทั่วโลกจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19)
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 68.43 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 9.11 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 15 เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 39.36 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 1.11 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 เป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน ซึ่งการลดต้นทุน ไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง การลดลงของต้นทุนส่วนใหญ่เป็นการลดลงของต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลงอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับช่วงไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต โดยสามารถปรับลดอัตราการใช้ปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงต่อการผลิตถ่านหิน ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.63	3.09	-15%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	80.02	86.13	-7%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	81.23	78.75	3%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2564 จำนวน 2.63 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 0.46 ล้านตัน หรือร้อยละ 15 เนื่องจากปัญหาทางธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong, Springvale และ Myuna ทำให้มีปริมาณขายที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 80.02 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 6.11 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	1.85	2.29	-19%	76.45	78.12	-2%
ขายส่งออก	0.61	0.58	5%	88.52	108.95	-19%
รวม	2.46	2.87	-14%	80.02	86.13	-7%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 76.45 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 1.67 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินภายในประเทศที่มีราคาสูง ด้านราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 88.52 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจากปีก่อน แม้ว่าราคากลางของถ่านหินปรับตัวสูงขึ้น โดยหลักเป็นผลมาจากการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยเมื่อแปลงค่าราคาขายส่งออกที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐ ทำให้ราคาขายเฉลี่ยในสกุลเงินออสเตรเลียลดลง อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้เท่ากับ 0.7727 (ไตรมาสที่ 1 ปี 2563 : 0.6348)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 81.23 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 2.48 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตที่ลดลง จากปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมือง Mandalong, Springvale และ Myuna จึงทำให้ต้นทุนต่อหน่วยปรับตัวสูงขึ้น สอดคล้องกับการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

2. ธุรกิจก๊าซ

	ธุรกิจก๊าซ	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	61.51	16.70	268%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.22	0.93	139%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.31	1.23	7%

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 จำนวน 186 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้นจำนวน 168 ล้านดอลลาร์ ซึ่งรวมรายได้จากการเข้าทำสัญญาแบ่งกำไรกับบริษัทผู้ทำการตลาดก๊าซในระหว่างไตรมาส ทำให้สามารถรับรู้รายได้จากสัญญาดังกล่าวจำนวน 49 ล้านดอลลาร์ ซึ่งเป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงอย่างฉับพลันของตลาดก๊าซในช่วงที่สภาพอากาศในสหรัฐอเมริกาที่หนาวจัด ส่งผลให้ราคาก๊าซพุ่งสูงขึ้น สำหรับรายได้จากธุรกิจก๊าซมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 จำนวน 61.51 พันล้านลูกบาศก์ฟุตเพิ่มขึ้นร้อยละ 268 จากปีก่อน เนื่องจากบริษัทเริ่มรับรู้รายได้จากการขายในแหล่งบาร์เน็ตต์ (Barnett) ตั้งแต่ไตรมาส 4 ปี 2563 โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 มีรับรู้ปริมาณการขายจากแหล่งบาร์เน็ตต์จำนวน 47.4 พันล้านลูกบาศก์ฟุต

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub เพิ่มขึ้นร้อยละ 80 จากปีก่อน และทำให้มีราคาขายเฉลี่ยที่ 2.22 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 139 หรือ 1.29 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากปีก่อน โดยราคาขายก๊าซธรรมชาติ Henry Hub สูงอย่างต่อเนื่องในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 อันเป็นผลจากสภาพอากาศในภูมิภาคอเมริกาเหนือที่หนาวจัดและมีพายุหิมะ ในเดือนกุมภาพันธ์ ส่งผลให้ความต้องการบริโภคก๊าซธรรมชาติเพื่อบริโภคในครัวเรือนและเพื่อผลิตไฟฟ้าสูงขึ้นอย่างมาก นอกจากนี้ในระหว่างไตรมาส บริษัทได้มีการจัดประเภทต้นทุนค่าขนส่งก๊าซของแหล่งบาร์เน็ตต์ที่เคยเคยเคยเป็นส่วนหักของรายได้ไปเป็นต้นทุนขาย ทั้งนี้เพื่อให้ตามหลักการรับรู้รายได้ 0.43 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต ซึ่งมีผลทำให้ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาสสูงขึ้น

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 1.31 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 หรือ 0.08 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เป็นผลจากการจัดประเภทรายการใหม่ของต้นทุนค่าขนส่งก๊าซของแหล่งบาร์เน็ตต์ที่กล่าวไว้ข้างต้น 0.43 เหรียญต่อลูกบาศก์ฟุต หากไม่รวมรายการที่จัดประเภทใหม่ดังกล่าว ต้นทุนขายเฉลี่ยจะลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 0.35 เหรียญสหรัฐต่อลูกบาศก์ฟุต เนื่องจากต้นทุนค่าสูญเสียที่ต่ำของแหล่งบาร์เน็ตต์ทำให้ต้นทุนเฉลี่ยโดยรวมต่ำลง

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	427.07	450.86	-5%	54.02	47.47	14%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	2.32	2.13	9%	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.36	0.36	0%	0.83	0.83	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	122.93	122.71	0%	-	-	-

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น ดังมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 427 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 24 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนสาเหตุหลักการมาจากความต้องการไฟฟ้าที่ลดลงของลูกค้าของโรงไฟฟ้า Zouping สำหรับปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 2.32 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.19 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการของลูกค้าที่มากขึ้นของโรงไฟฟ้า Luannan และ Zhengding ทำให้ปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 0.36 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยหลักมาจากการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะ Luannan และ Zhengding ที่มีการผลิตไอน้ำเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทำให้มีปริมาณการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตจำนวน 16,000 ตัน และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 เท่ากับ 721 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2563: 593 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 128 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 6.92 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 1.43 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าที่ดีกว่าปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายในไตรมาสนี้ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 64 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 ส่วนใหญ่เป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ อันเนื่องมาจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายอย่างต่อเนื่อง เพื่อรองรับสภาวะการถดถอยของสภาพเศรษฐกิจในวงกว้าง โดยมีค่าใช้จ่ายที่ลดลงจากค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ รวมถึงค่าเดินทางทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นหลัก

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 44 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลสุทธิของปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงและการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายของถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 ปี 2564	ไตรมาสที่ 1 ปี 2563	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	2	(2)	-200%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	27	36	-25%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	(3)	(2)	-7%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	17	16	8%
รวม	43	48	-10%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 43 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 5 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาทสหรัฐ สาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการแปลงค่าสินทรัพย์จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินสกุลบาทเป็นเงินสกุลเหรียญสหรัฐตามหลักการภาษี จำนวน 6 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่กำไรจากผลประกอบการลดลงจำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 27 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 9 ล้านบาทสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่เกิดจากกำไรจากผลประกอบการลดลงจำนวน 9 ล้านบาทสหรัฐ จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงประจำปีของหน่วยผลิตที่ 2
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 17 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 1 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหิน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 36 ล้านบาทสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 29 ล้านบาทสหรัฐ เป็นการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เทียบกับวันสิ้นปีก่อน ซึ่งมีผลกระทบต่อเงินกู้ยืมที่เป็นเงินสกุลเงินบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 : 31.34 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 30.04 บาท)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่งหน่า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาซื้อขายน้ำมันล่งหน่า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่งหน่า จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่าสิทธิของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 0.31 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่งหน่า
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2.46 ล้านเหรียญสหรัฐ จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในสาธารณรัฐประชาชนจีนสำหรับการผลิตไอน้ำร้อนให้แก่ชุมชน รวมถึงค่าเชื่อมต่อท่อส่งไอน้ำ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า รวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยในไตรมาส 1 ปี 2563 นั้น ได้มีการปรับลดอัตราภาษีจากอัตราร้อยละ 25 เป็นอัตราร้อยละ 22 ของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จากการออกมาตรการของภาครัฐเพื่อช่วยเหลือผู้ประกอบการภายใต้สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) โดยเริ่มมีผลในทางปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ทำให้มีการกลับรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ส่งผลให้มีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นในไตรมาส 1 ปี 2563

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	9,628	9,377	251	3%
หนี้สิน	6,781	6,562	219	3%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,847	2,815	32	1%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 9,628 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 251 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	936	730	206	28%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	11	11	-	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	319	249	70	28%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	31	26	5	100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	535	559	(24)	-4%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,832	1,575	257	16%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9	10	(1)	-10%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,743	1,690	53	3%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	152	153	(1)	-1%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	7		7	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	2,575	2,581	(6)	0%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	998	1,016	(18)	-2%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,347	1,359	(12)	-1%
ค่าความนิยม	446	447	(1)	0%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	59	72	(13)	-18%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	460	474	(15)	-3%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,796	7,802	(7)	0%
รวมสินทรัพย์	9,628	9,377	251	3%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 936 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 206 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 11 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากในระหว่างงวดมีการลงทุนเพิ่มจำนวน 13 ล้านบาทสหรัฐ ไถ่ถอนจำนวน 13 ล้านบาทสหรัฐ และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 0.1 ล้านบาทสหรัฐ

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐและ 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้นสุทธิ 4 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากรายการดังต่อไปนี้ในระหว่างไตรมาส
 - 1) การลดลง จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 2) การเพิ่มขึ้น จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,743 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 53 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่มในธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีผสมผสานในการแปลงสถานะถ่านหินให้กลายเป็นก๊าซเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า(Integrated Gasification Combined Cycle: IGCC) ในประเทศญี่ปุ่น
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างไตรมาส จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 152 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการการลงทุนเพิ่มใน HAUPCAR ซึ่งเป็นธุรกิจการให้บริการคาร์เซวริง ผ่านแอปพลิเคชัน จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 2,575 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 6 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวมจำนวน 70 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 68 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 13 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 18 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างงวดจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่ายจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 460 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการลดลงจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่การเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และการเพิ่มขึ้นของเงินมัดจำจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 6,781 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 219 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	828	828	-	0%
เจ้าหนี้การค้า	65	67	(2)	-3%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	681	675	6	1%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	128	133	(5)	-4%
ค่าเบ็ดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	65	60	5	8%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	51	21	30	143%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	550	427	123	29%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,368	2,211	157	7%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,165	2,230	(65)	-3%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,643	1,517	126	8%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	29	26	3	12%
ประมาณการหนี้สินจากการรื้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	302	301	1	0%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	274	277	(2)	-1%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	4,413	4,351	63	1%
รวมหนี้สิน	6,781	6,562	219	3%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 828 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 147 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 126 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 681 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 6 ล้านบาทหรือหนี้สิน การเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 55 ล้านบาทหรือหนี้สิน และจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 49 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปีจำนวน 128 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดทั้งจำนวน
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 65 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,165 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 65 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมระหว่างปี จำนวน 0.27 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 55 ล้านบาทหรือหนี้สิน
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 10 ล้านบาทหรือหนี้สิน ส่วนใหญ่เป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 เท่ากับ 31.3394 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 30.0371)
- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,643 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้น 126 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 8 เพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 189 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 63 ล้านบาทหรือหนี้สิน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 51 ล้านบาทหรือหนี้สิน และ 29 ล้านบาทหรือหนี้สิน ตามลำดับ รวมจำนวน 80 ล้านบาทหรือหนี้สิน เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 12 ล้านบาทหรือหนี้สิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 22 ล้านบาทหรือหนี้สิน สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 27 ล้านบาทหรือหนี้สิน และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 18 ล้านบาทหรือหนี้สิน

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,847 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 32 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของเจ้าของรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2564	31 ธันวาคม 2563	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,098	2,076	22	1%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	749	739	10	1%
รวมส่วนของเจ้าของ	2,847	2,815	32	1%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2564 จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อยจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 เท่ากับ 1.39 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 : 1.47 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2564 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 206 ล้านเหรียญสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	131
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(59)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	149
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	221
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(15)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	936

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 131 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 498 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 192 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากภาษีเงินได้จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 104 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ รวมถึงการลงทุนในทรัพย์สินใหม่ ในสหรัฐอเมริกา จำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้าและจากเงินลงทุนอื่น จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 149 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 336 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 185 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ