



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2563



MEMBER OF
**Dow Jones
Sustainability Indices**
In Collaboration with RobecoSAM

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



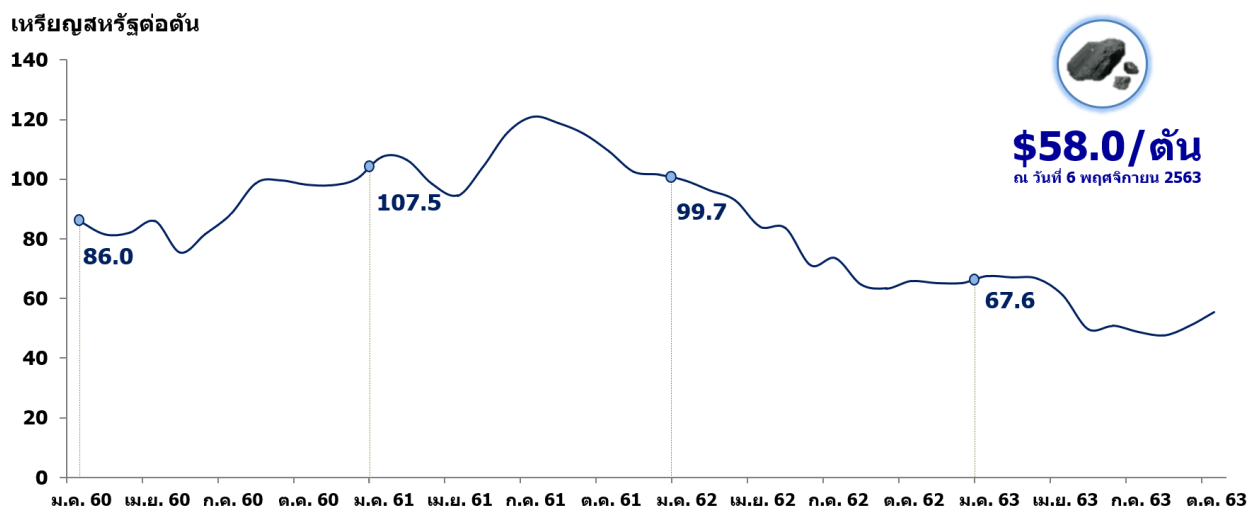
In 2019, Banpu Public Company Limited
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)
in the MSCI ESG Ratings assessment.



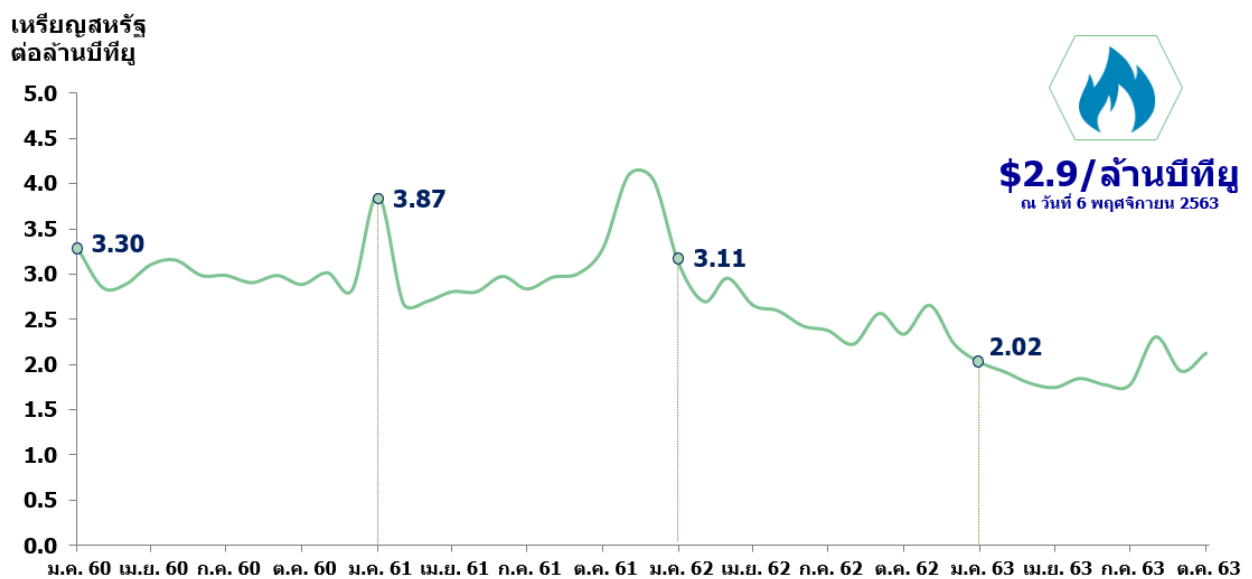
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2560 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2560 – ตุลาคม 2563



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2560 – ตุลาคม 2563



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 มีสัญญาณฟื้นตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนที่อ่อนตัวลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (โควิด-19) โดยปริมาณความต้องการใช้พลังงานทั้งภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือนเพิ่มมากขึ้น กอปรกับภาวะล้นตลาดของเชื้อเพลิงพลังงานถ่านหิน น้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่เริ่มปรับตัวสะท้อนภาพของอุปสงค์และอุปทานที่แท้จริง นอกจากนี้ผลจากการดำเนินมาตรการการลดต้นทุน และการบริหารงบลงทุนอย่างรัดกุม ตั้งแต่ต้นปีที่ผ่านมา สะท้อนในผลประกอบการของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ที่ดีขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในไตรมาส 3 ปี 2563 คิดเป็น 146 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 103 จากไตรมาสก่อนหน้า EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 103 ล้านเหรียญสหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 176) EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ 13 ล้านเหรียญสหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 699) และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้า 30 ล้านเหรียญสหรัฐ (ลดลงร้อยละ 8)

ในไตรมาสนี้ค่าเงินบาทกลับมาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นไตรมาส 31.66 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เทียบกับ 30.89 บาทต่อเหรียญสหรัฐไตรมาสที่ผ่านมา จึงรายงานกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ทำให้ผลประกอบการไตรมาสที่ 3 ปี 2563 บริษัทฯ มีผลขาดทุนสุทธิ 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ปรับตัวดีขึ้น 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources) ประกอบด้วยเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียรายงานปริมาณขายถ่านหิน 4.31 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 19 จากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากสภาวะฝนที่ตกหนัก ทำมกลางราคาตลาดที่อ่อนตัวลง โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยอยู่ที่ 49.10 เหรียญสหรัฐต่อตัน อย่างไรก็ตามจากการดำเนินมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนขายลดลงอย่างเห็นได้ชัดในไตรมาสนี้ที่ 32.28 เหรียญสหรัฐต่อตัน บริษัทจึงคงความสามารถในการสร้างกำไรที่อัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 34 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนที่ถึงร้อยละ 12 เหมืองถ่านหินในออสเตรเลีย มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น รายงานปริมาณขายจำนวน 3.24 ล้านตัน มีราคาขายถ่านหินเฉลี่ยในไตรมาสนี้อยู่ที่ 78.97 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลงอย่างมีสาระสำคัญที่ 70.95 เหรียญออสเตรเลียต่อตันจากไตรมาสก่อน จากการดำเนินมาตรการการลดต้นทุนอย่างมีประสิทธิภาพ จึงมีอัตรากำไรขั้นต้นพลิกเป็นผลบวกที่ร้อยละ 11 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่รายงานผลขาดทุนขั้นต้นร้อยละ 3 ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 10.27 ล้านเหรียญสหรัฐ จากราคาถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนที่ปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการใช้ที่มีมาอย่างต่อเนื่องประกอบกับการปรับตัวของต้นทุน ทั้งนี้ทีมงานในทุกๆเหมืองยังคงดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุนการผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อให้คงความสามารถในการทำกำไรจากธุรกิจเหมืองในระยะยาว

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีการผลิตที่ชะลอตัวลงโดยรายงานปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจำนวน 15.15 พันล้านลูกบาศก์ฟุต โดยมีราคาขายเฉลี่ย 0.55 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) โดยราคาก๊าซธรรมชาติเริ่มมีแนวโน้มที่ดีขึ้นเนื่องจากปริมาณก๊าซธรรมชาติในตลาดเริ่มสะท้อนต่ออุปสงค์และอุปทานที่เหมาะสม

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจากการกลับมาเดินเครื่องได้ครบทั้ง 3 หน่วยผลิตหลังเสร็จสิ้นการซ่อมบำรุงของหน่วยผลิตที่ 3 ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2563 เป็นต้นมา ในขณะที่โรงไฟฟ้า BLCP สามารถจ่ายไฟฟ้าที่อัตราร้อยละ 100 รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนรายงานผลการดำเนินงานที่ดีและสามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างสม่ำเสมอ ในขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ยามากาตะ (Yamagata) และ ยาบูกิ (Yabuki) ในประเทศญี่ปุ่นคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายนและธันวาคมนี้ได้ตามแผนและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมซอกจัง (Soc Trang wind project) ในประเทศเวียดนามดำเนินการก่อสร้างไปแล้วกว่าร้อยละ 30

ส่วนธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology) ยังคงเดินหน้าพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสนี้ บันปู เน็กซ์ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตเพิ่มเติมจากธุรกิจระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) และโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ หรือโซลาร์ลอยน้ำ (Solar Floating) รวม 68 เมกะวัตต์

บริษัทฯ ยังคงตื่นตัวในการดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อการบริหารสภาพคล่องทางการเงินและการใช้ลงทุนอย่างรัดกุมเพื่อสร้างความยืดหยุ่นและสร้างกระแสเงินสดที่มั่นคง

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 และ 2562

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม/(ลด)	%
		ปรับปรุงใหม่		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	470	654	(184)	-28%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(373)	(483)	(110)	-23%
กำไรขั้นต้น	97	171	(74)	-43%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(38)	(50)	(12)	-23%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(32)	(53)	(21)	-40%
ค่าภาคหลวง	(37)	(57)	(20)	-34%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	32	63	(31)	-49%
รายได้(ค่าใช้จ่าย) อื่น	25	(1)	26	n.a.
ต้นทุนทางการเงิน	(43)	(46)	(3)	-7%
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	4	27	(23)	n.a.
ภาษีเงินได้	(11)	(12)	1	8%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	(7)	15	(22)	n.a.
ส่วนของบริษัทใหญ่	(16)	(1)	(15)	n.a.
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	9	16	(7)	-44%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.003)	(0.000)	(0.003)	n.a.

เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจเป็นวงกว้างไปทั่วโลก กลุ่มบริษัทได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคต

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 บริษัทฯ รายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 16 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 15 ล้านบาทสหรัฐ โดยหลักมาจากการลดลงของปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามสถานการณ์เศรษฐกิจโลก ในขณะเดียวกันบริษัทฯ ได้มีการดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายมาอย่างต่อเนื่องซึ่งส่งผลให้เห็นได้อย่างชัดเจนในไตรมาสนี้ โดยรายละเอียดผลการดำเนินงาน มีดังนี้

รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	404	586	-31%	309	419	-26%
ธุรกิจก๊าซ	11	20	-45%	17	20	-15%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	38	31	23%	31	28	11%
อื่นๆ	17	17	0%	16	16	0%
รวมรายได้	470	654	-28%	373	483	-23%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 470 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 14,739 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 184 ล้านเหรียญสหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง ลดลง 182 ล้านเหรียญสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซลดลง 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ มีรายได้เพิ่มขึ้น 7 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 404 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 200 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 182 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซจากแหล่งผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	7.95	9.53	-17%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	50.80	62.57	-19%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	38.84	43.87	-11%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 404 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 182 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 31 เป็นผลสุทธิจากการลดลงของปริมาณขายถ่านหิน จำนวน 1.58 ล้านตันและราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง 11.77 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	4.31	6.67	-35%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	49.10	62.00	-21%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	32.28	43.77	-26%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในสาธารณรัฐ อินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2563 จำนวน 4.31 ล้านตัน ลดลง 2.36 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 49.10 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 12.90 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 21 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 32.28 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 11.49 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 26 เป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหิน ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องต่อไป การลดลงของต้นทุนส่วนใหญ่เป็นการลดลงของอัตราค่าเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 10.76 เท่า เป็น 10.02 เท่า กอปรกับต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลงอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	3.24	2.75	18%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	78.97	89.78	-12%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	70.95	65.31	9%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2563 จำนวน 3.24 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.49 ล้านตัน หรือร้อยละ 18

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 78.97 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 10.81 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	2.24	1.70	32%	80.83	79.50	2%
ขายส่งออก	1.00	1.05	-5%	74.88	108.49	-31%
รวม	3.24	2.75	18%	78.97	89.78	-12%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 80.83 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 1.33 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่มีราคาสูง ด้านราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 74.88 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง กอปรกับการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ จึงส่งผลกระทบต่อราคาขายส่งออกที่อยู่ในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทำให้ราคาขายเฉลี่ยในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียลดลง อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสเท่ากับ 0.7147 (ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 : 0.6849)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 70.95 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 5.64 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมือง Myuna และ Springvale ทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันยังอยู่ในระดับสูง แม้ว่าปริมาณการผลิตถ่านหินที่ผลิตได้สูงกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 : ปี 2562 เท่ากับ 2.85 ล้านตัน ต่อ 2.79 ล้านตัน)

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	15.15	17.86	-15%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.55	1.00	-45%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.11	1.10	1%

*** Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

ธุรกิจก๊าซในประเทศไทย สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 45 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 จำนวน 15.15 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 15 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการชะลอการขุดเจาะการผลิต

- ราคาขายเฉลี่ย

ถึงแม้ราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub จะลดลงร้อยละ 16 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ราคาขายเฉลี่ยในแหล่งมาร์เซลลัส (Marcellus) ที่ 0.55 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลงถึงร้อยละ 45 สาเหตุเนื่องจากราคาขายในแหล่งมาร์เซลลัส (Marcellus) ยังคงได้รับแรงกดดันในระยะสั้นจากอุปทานการผลิตที่ยังอยู่ในระดับสูง ในขณะที่อุปสงค์คงอยู่ระดับเดิม ส่งผลให้ปริมาณสินค้าคงคลังในแหล่งยังไม่ได้ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 1.11 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุมาจากการปรับเพิ่มของอัตราค่าสูญเสียระหว่างปีสืบเนื่องมาจาก 2 ปัจจัย ปัจจัยแรก คือ ในระหว่างปี 2563 ไม่มีการขุดและพัฒนาหลุมการผลิตใหม่ ทำให้ปริมาณสำรองก๊าซลดลงจากการผลิต และปัจจัยที่สอง คือ ราคาซื้อขายล่วงหน้าของก๊าซธรรมชาติที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ราคาซื้อขายล่วงหน้าเป็นหนึ่งในปัจจัยที่ใช้ประเมินปริมาณสำรอง เมื่อราคาซื้อขายล่วงหน้าต่ำลง หลุมผลิตที่สร้างกระแสเงินสดเป็นบวกก็จะลดลงด้วย ส่งผลให้จำนวนหลุมที่นับเป็นปริมาณสำรองได้จะลดลงเช่นเดียวกัน และท้ายที่สุดอัตราค่าสูญเสียตัดจ่ายต่อลูกบาศก์ฟุตก็จะเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายการดังกล่าวเป็นค่าตัดจ่ายที่ไม่เป็นเงินสด จึงไม่ส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของธุรกิจก๊าซ และยังคงสร้างกำไรขั้นต้นที่เป็นตัวเงิน

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม ประกอบด้วย รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	เพิ่ม(ลด)
		ปี 2563	ปี 2562		ปี 2563	ปี 2562	
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	326.50	284.00	15%	59.88	62.44	-4%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	0.94	0.65	45%	-	N/A	N/A
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.37	0.35	6%	0.83	0.82	1%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	98.13	101.64	-3%	-	N/A	N/A

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 326.50 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 42.50 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 0.94 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.29 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากความต้องการของลูกค้าที่มากขึ้นของโรงไฟฟ้า Zouping และ Luannan ทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น จำนวน 0.02 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เกิดจากการที่โรงไฟฟ้า Zhending ได้รับ Low-emission tariff subsidy จากรัฐบาลท้องถิ่น โดยมีผลย้อนหลัง ตั้งแต่เดือนธันวาคม ปี 2561

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2.2 ล้านเหรียญสหรัฐ มาจากการผลิตที่มากขึ้น โดยเฉพาะ Zouping ที่มีการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นกว่า 50% เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 0.2 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

การลดลงของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากช่วงไตรมาสนี้สภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้า มีเมฆ และปริมาณฝนมาก เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเฉพาะ Deyaun และ Jixin ที่อยู่ลงมาทางใต้ของสาธารณรัฐประชาชนจีน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น จำนวน 0.2 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงโครงการเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของหน่วยงานราชการและเป็นไปตามมาตรฐานของกลุ่มบริษัท

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 21 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 40 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทได้ดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่าย เพื่อรองรับสถานการณ์ถดถอยในวงกว้าง โดยค่าใช้จ่ายที่ลดลงเป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ รวมถึงค่าเดินทางทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นหลัก

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 37 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 20 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 34 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายของถ่านหินที่ลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ซึ่งมาจากปริมาณขายของถ่านหินที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาสที่ 3 ปี 2563	ไตรมาสที่ 3 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	2	9	-78%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	20	28	-29%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ	-	1	n.a.
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	10	25	-59%
รวม	32	63	-49%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 49 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นไปตามโครงสร้างของราคาภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งในไตรมาสนี้มีการรับรู้ผลขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และผลกำไรสุทธิจากการดำเนินงานจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยในไตรมาสนี้มีการรายงานผลการดำเนินงานจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งในไตรมาสนี้หน่วยผลิตที่ 3 มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพประจำปี ในขณะที่มีการรับรู้ผลกำไรจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่ลดลงตามราคาตลาดของถ่านหิน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการอ่อนค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 : 31.66 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 : 30.89 บาท)

- 2) ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นกำไรที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่วงน้ำหนักล่วงหน้า จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศถ่วงน้ำหนักจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จากสัญญาซื้อขายน้ำมันถ่วงน้ำหนัก จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศถ่วงน้ำหนัก จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในสาธารณรัฐประชาชนจีนสำหรับการผลิตไฮโดรเจนให้แก่ชุมชน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากการขายเก้าอี้ถ่านและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า รวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี สุทธิ จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลความแตกต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าทางการเงิน

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
สินทรัพย์	8,747	8,069	678	8%
หนี้สิน	6,232	5,434	798	15%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,515	2,635	(120)	-5%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,747 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 678 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,016	433	583	135%
เงินลงทุนระยะสั้น	-	110	(110)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	10	-	10	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	174	246	(72)	-29%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	48	-	48	100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	466	573	(107)	-19%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,714	1,362	352	26%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9	21	(12)	-57%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,581	1,485	96	6%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	-	144	(144)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	162	-	162	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,888	1,950	(62)	-3%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	964	920	44	5%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,305	1,318	(13)	-1%
ค่าความนิยม	422	398	24	6%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	75	-	75	100%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	627	471	156	33%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,033	6,707	326	5%
รวมสินทรัพย์	8,747	8,069	678	8%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,016 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 583 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 10 ล้านบาทสหรัฐ เป็นเงินฝากประจำกับสถาบันการเงินในสาธารณรัฐประชาชนจีน

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐและ 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้นสุทธิ 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากรายการดังต่อไปนี้ในระหว่างปี
 - 1) การลดลง จำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการได้รับเงินปันผล
 - 2) การเพิ่มขึ้น จำนวน 68 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
 - 3) การลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,581 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 96 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในบริษัทร่วมทุนจำนวน 86 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดที่ประเทศสิงคโปร์
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 110 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือเงินลงทุนอื่น สุทธิ (ตามที่ได้แสดงไว้ในงบแสดงฐานะทางการเงินในปีก่อน) จำนวน 162 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการการลงทุนเพิ่มในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการขายคืนโครงการ Aizu Wakamutsu และ Iwate Tono เนื่องจากคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ ทำให้มีการจัดประเภทรายการใหม่ไปเป็นลูกหนี้รอรับเงินคืน จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,888 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวมจำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างไตรมาส จำนวน 152 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) ลดลงจากรายการจัดประเภทของสินทรัพย์สิทธิการใช้ จากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีนี้อยู่ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีนี้อยู่
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 627 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 156 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของเงินมัดจำในการซื้อโครงการ Barnett acquisition จำนวน 170 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสดที่มีข้อจำกัดในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของสิทธิในการใช้ที่ดินเป็นการจัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการใช้สิทธิใน warrant ซึ่งจัดประเภทใหม่เป็นเงินลงทุนจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การลดลงของลูกหนี้กรมสรรพากรในเรื่องการขอคืนภาษีมูลค่าเพิ่มในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย สุทธิกับภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรวมถึงการลดลงของรายการอื่นๆ อีกจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 6,232 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 798 ล้านบาทหรือหนี้สินเมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,003	455	548	120%
เจ้าหนี้การค้า	62	60	2	3%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	261	363	(102)	-28%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	126	176	(50)	-28%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	72	74	(2)	-3%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	20	2	18	900%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	394	430	(36)	-8%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,938	1,560	378	24%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,359	1,796	563	31%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,449	1,644	(195)	-12%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	48	21	27	129%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	438	413	25	6%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	4,294	3,874	420	11%
รวมหนี้สิน	6,232	5,434	798	15%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,003 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 548 ล้านบาทหรือหนี้สินจากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,113 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 549 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 16 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 261 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 102 ล้านบาทหรือหนี้สิน จากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 241 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 140 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 126 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลง 50 ล้านบาทหรือหนี้สิน ลดลงจากการไถ่ถอนคืนหุ้นกู้ จำนวน 170 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 2 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นส่วนของหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 122 ล้านบาทหรือหนี้สิน

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 72 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 2 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,359 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 563 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ในระหว่างปี จำนวน 701 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 140 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ออสเตรเลีย ที่เกิดจากการแข็งค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 เท่ากับ 0.7126 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 0.6981)
- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,449 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 195 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวไปเป็นส่วนของหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 122 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 73 ล้านเหรียญสหรัฐ
- หุ้นสินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 48 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 68 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,515 ล้านบาทสุทธิลดลง 120 ล้านบาทสุทธิ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสุทธิ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 กันยายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,896	2,029	(133)	-7%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	619	606	13	2%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	2,515	2,635	(120)	-5%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับงวด 9 เดือน จำนวน 40 ล้านบาทสุทธิ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 18 ล้านบาทสุทธิ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 6 ล้านบาทสุทธิ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 55 ล้านบาทสุทธิ
- เพิ่มขึ้นจากรายการสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ที่ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 42 ล้านบาทสุทธิ
- การลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 90 ล้านบาทสุทธิ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 เท่ากับ 1.36 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 : 1.23 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 582 ล้านบาทหรือร้อยละ 582 (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 19 ล้านบาทหรือร้อยละ 19) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือร้อยละ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	190
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(329)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	740
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	601
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(19)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	433
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	1,015

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 190 ล้านบาทหรือร้อยละ 582 โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,551 ล้านบาทหรือร้อยละ 551
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 915 ล้านบาทหรือร้อยละ 312
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 127 ล้านบาทหรือร้อยละ 42
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 66 ล้านบาทหรือร้อยละ 22
- เงินรับจากภาษีเงินได้จำนวน 21 ล้านบาทหรือร้อยละ 7
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 120 ล้านบาทหรือร้อยละ 40
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 154 ล้านบาทหรือร้อยละ 51

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 329 ล้านบาทหรือร้อยละ 110 โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 88 ล้านบาทหรือร้อยละ 27
- ลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาด และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 97 ล้านบาทหรือร้อยละ 29
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญชี จำนวน 155 ล้านบาทหรือร้อยละ 47
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินมัดจำเพื่อการลงทุน จำนวน 100 ล้านบาทหรือร้อยละ 30
- เงินสดจ่ายสำหรับการปรับโครงสร้างการลงทุน จำนวน 8 ล้านบาทหรือร้อยละ 2
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น จำนวน 37 ล้านบาทหรือร้อยละ 11
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 52 ล้านบาทหรือร้อยละ 16

- เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายจำนวน 147 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 36 ล้านบาท
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 25 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 740 ล้านบาทประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,820 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 989 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 90 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นกู้ซื้อคืนของบริษัทย่อย จำนวน 1 ล้านบาท