



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562



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.

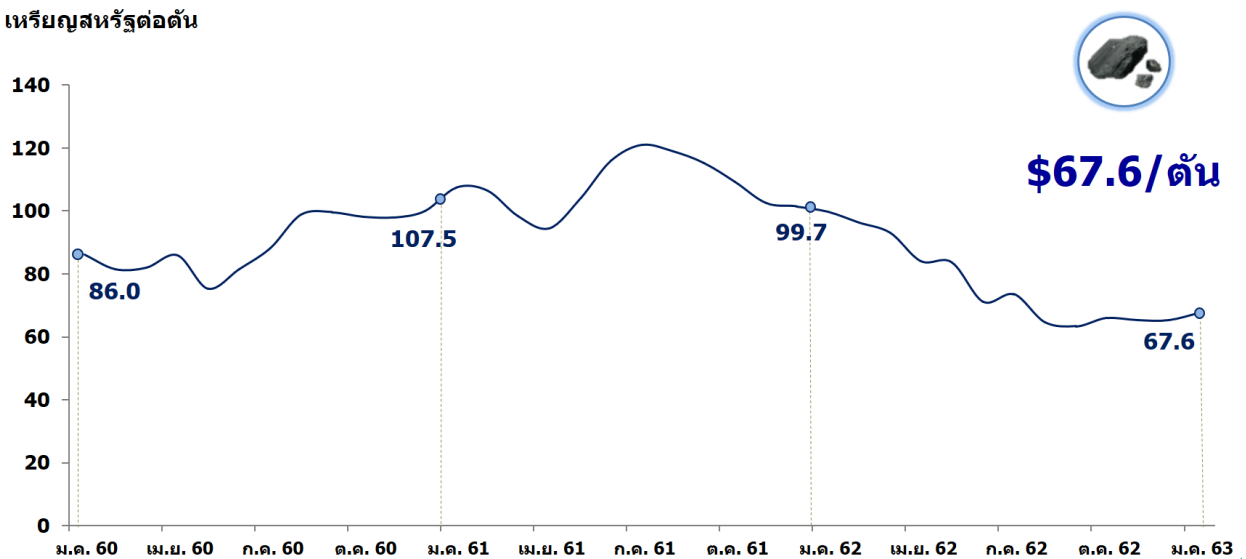


1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนมกราคม 2562 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา

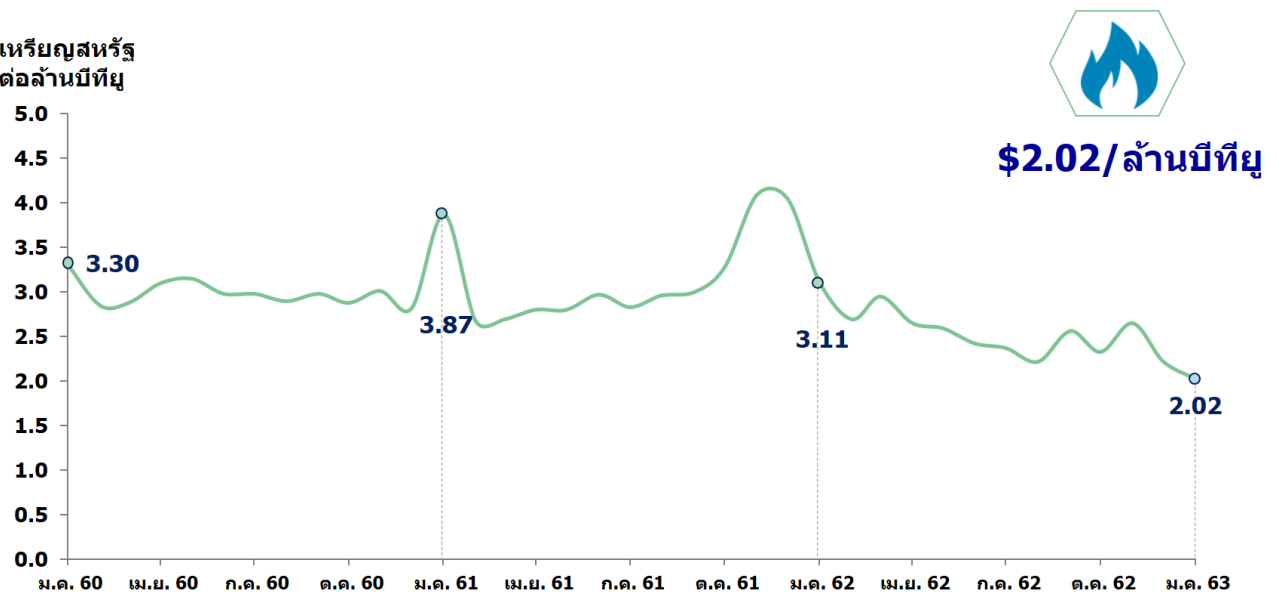
ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2560 – 7 กุมภาพันธ์ 2563

เหรียญสหรัฐต่อตัน



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2560 – 31 มกราคม 2563

เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

แนวโน้มธุรกิจพลังงานในช่วงปี 2562 สะท้อนถึงความท้าทายจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกประกอบกับปัจจัยด้านสภาวะอากาศที่ไม่หนาวเย็นนักในช่วงฤดูหนาวของซีกโลกเหนือ ทำให้ความต้องการใช้พลังงานชะลอตัวและกระทบต่อราคาสินค้าโภคภัณฑ์ในกลุ่มพลังงานในช่วงไตรมาส 4/2562

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในปี 2562 คิดเป็น 695 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 41 จากปีก่อนหน้าจากราคาด่านหินและก๊าซธรรมชาติที่ปรับลดลง EBITDA ประกอบด้วย จากธุรกิจถ่านหิน 482 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 46) EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 68 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 33) และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 20)

กำไรสุทธิก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนคิดเป็น 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการแข็งค่าของเงินบาทอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในปีที่ผ่านมาทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวน 95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ งบการเงินรวมจึงได้บันทึกขาดทุนสุทธิจำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐเทียบกับกำไรสุทธิจำนวน 206 ล้านดอลลาร์สหรัฐในปีก่อนหน้า

สำหรับไตรมาส 4/2562 EBITDA คิดเป็น 131 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย จากธุรกิจถ่านหิน 108 ล้านดอลลาร์สหรัฐ EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในไตรมาสนี้ได้บันทึกขาดทุนสุทธิจำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐก่อนรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ในไตรมาส 4/2562 ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียซึ่งเริ่มเข้าสู่ฤดูฝนรายงานปริมาณขายถ่านหิน 6.34 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 5 จากไตรมาสก่อนหน้า ราคาขายถ่านหินเฉลี่ย 60 เหรียญสหรัฐต่อตัน ปรับลดลงร้อยละ 3 ในขณะที่ต้นทุนขายปรับลดลงอีกร้อยละ 9 เป็น 40.02 เหรียญสหรัฐต่อตันด้วยราคาน้ำมันดีเซลที่คงเดิมในระดับ 0.67 เหรียญสหรัฐต่อลิตร อัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับสูงขึ้นเป็นร้อยละ 34 เทียบกับร้อยละ 28 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 2.92 ล้านตันในไตรมาส 4/2562 ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 6 ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงต่อเนื่องที่ 90.96 เหรียญออสเตรเลียต่อตันด้วยต้นทุนขายเฉลี่ยที่ 78.49 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน อัตรากำไรขั้นต้นคิดเป็นร้อยละ 13 เทียบกับร้อยละ 27 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้ด้วยการผลิตถ่านหินที่ราบรื่นและความต้องการใช้ในประเทศอยู่ในระดับที่สูงต่อเนื่อง

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีการผลิตที่ต่อเนื่องจำนวน 18 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) อย่างไรก็ตามฤดูหนาวที่ไม่ได้รุนแรงนักในสหรัฐอเมริกาประกอบกับปริมาณก๊าซธรรมชาติในคลังสำรองที่มีอยู่มากเป็นปัจจัยกดดันต่อราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงปลายปี ราคาขายเฉลี่ยอยู่ที่ 1.21 เหรียญสหรัฐต่อล้าน BTU (MMBtu) โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นคิดเป็นร้อยละ 23

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 5.62 ล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้า BLCF ได้จำหน่ายไฟฟ้าครบตามสัญญาในเดือนตุลาคมจึงได้พักการผลิตในช่วงปลายปีส่งผลให้รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสารายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการผลิตไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องหยุดตรวจสอบในช่วงเดือนพฤศจิกายนจากเหตุการณ์แผ่นดินไหว ขณะนี้ทั้ง 3 หน่วยผลิตของโรงไฟฟ้าหงสาได้กลับมาเดินเครื่องจักรผลิตไฟฟ้าอย่างเต็มระบบสมบูรณ์ตั้งแต่ต้นเดือนมกราคม 2563

บ้านปู ยังคงพัฒนาและก่อสร้างโครงการต่างๆให้เป็นไปตามแผน พร้อมทั้งเดินหน้าสร้างความเติบโตในประเทศต่างๆ ภายใต้กลยุทธ์ Greener & Smarter อย่างต่อเนื่อง โดยในปีนี้จะจัดตั้ง Banpu NEXT ซึ่งเกิดจากการปรับโครงสร้างโดยการควบรวมบริษัท จะช่วยสร้างโอกาสในการต่อยอดธุรกิจพลังงานสะอาดและเทคโนโลยีพลังงานเพื่อตอบโจทย์รูปแบบการใช้พลังงานในอนาคต

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ 2561 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ 2561

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2562	ปี 2561	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,759	3,481	(722)	-21%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(2,051)	(2,253)	202	9%
กำไรขั้นต้น	708	1,228	(520)	-42%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(195)	(182)	(13)	-7%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(252)	(237)	(15)	-6%
ค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษา	-	(86)	86	100%
ค่าภาคหลวง	(241)	(291)	50	17%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	206	264	(58)	-22%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	78	(17)	95	559%
ต้นทุนทางการเงิน	(187)	(175)	(12)	-7%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	117	504	(387)	-77%
ภาษีเงินได้	(76)	(189)	113	60%
กำไรสุทธิสำหรับปี	41	315	(274)	87%
ส่วนของบริษัทใหญ่	(20)	206	(226)	110%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	61	109	(48)	-44%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.004)	0.040	(0.044)	110%

จากภาวะราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน ประกอบด้วย ราคาถ่านหิน และราคาก๊าซธรรมชาติ ได้ปรับตัวลดลงจากต้นปี 2562 อีกทั้งภาวะค่าเงินบาทที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐ จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทบ้านปู ในปี 2562 รายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากปีก่อน จำนวน 226 ล้านเหรียญสหรัฐ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตถ่านหิน เพื่อรองรับภาวะราคาตลาดที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง รายละเอียดมีดังนี้

3.1 รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	2,381	3,020	-21%	1,753	1,917	-9%
ธุรกิจก๊าซ	105	144	-27%	72	76	-5%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	183	196	-7%	149	155	-4%
อื่นๆ	90	121	-25%	77	105	-27%
รวมรายได้	2,759	3,481	-21%	2,051	2,253	-9%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 2,759 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 85,718 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 722 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง 639 ล้านเหรียญสหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซลดลง 39 ล้านเหรียญสหรัฐ และรายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำลดลง 13 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 2,381 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1,671 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 694 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซจากแหล่งผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 105 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 183 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 7 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งได้เริ่มดำเนินธุรกิจในไตรมาส 4 ของปีนี้

4. รายได้อื่นๆ จำนวน 90 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม ลดลงจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	36.18	38.03	-5%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	65.82	78.77	-16%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	48.15	50.25	-4%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 2,381 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 635 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 21 เป็นผลจากการลดลงของปริมาณขายถ่านหินและราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง 13.48 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	25.41	24.02	6%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	65.00	82.62	-21%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	44.53	47.98	-7%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับปี 2562 จำนวน 25.41 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 1.39 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 65 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากปีก่อน 17.62 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 21 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 44.53 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากปีก่อน 3.45 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับราคาตลาดถ่านหินที่ลดลง ซึ่งการลดต้นทุน ไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องต่อไป

เหมืองในประเทศไทย		ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	10.50	13.70	-23%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	93.81	105.33	-11%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	80.71	72.54	11%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศไทยออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับปี 2562 จำนวน 10.50 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนจำนวน 3.20 ล้านตัน หรือร้อยละ 23 เนื่องจากปริมาณการผลิตที่ลดลง อันเนื่องจากสภาพทางธรณีวิทยาของเหมืองใต้ดิน ทำให้การขุดขนถ่านหินทำได้ยากขึ้น

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 93.81 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 11.52 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศไทย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	5.98	8.53	-30%	79.43	81.72	-3%
ขายส่งออก	4.52	5.17	-13%	114.90	126.54	-9%
รวม	10.50	13.70	-23%	93.81	105.33	-11%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 79.43 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 2.29 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่มีราคาสูง เนื่องจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่ต่ำกว่าแผน ราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 114.90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่การอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเป็นปัจจัยบวกเมื่อแปลงค่าราคาขายส่งออกที่อยู่ในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทำให้ราคาขายเฉลี่ยในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียสูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในปีนี้เท่ากับ 0.6947 (ปี 2561 : 0.7478)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 80.71 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 8.17 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยในปีนี้มีปริมาณการผลิตที่ 9.29 ล้านตัน (ปี 2561: จำนวน 11.70 ล้านตัน) เนื่องจากในปีนี้มีปัญหาด้าน

ธรณีวิทยาและมีการย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Mandalong จึงมีผลให้ต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยต่อตันสูง

2. ธุรกิจก๊าซ

	ธุรกิจก๊าซ	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พณล้านลูกบาศก์ฟุต	69.14	70.74	-2%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพณล้านลูกบาศก์ฟุต	1.38	1.87	-26%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพณล้านลูกบาศก์ฟุต	1.05	1.07	-2%

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในปี 2562 จำนวน 105 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในปี จำนวน 69.14 พณล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 2 จากปีก่อน เนื่องจากสภาพอากาศที่มีความอบอุ่นมากขึ้นและฤดูหนาวสั้นลง ทำให้ความต้องการใช้ก๊าซเตปโตในอัตราที่ลดลง จึงได้ชะลอการเปิดหลุมการผลิตใหม่

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ย 1.38 เหรียญสหรัฐต่อพณล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 26 จากปีก่อน โดยราคาขายที่ต่ำลงได้รับผลกระทบจากปริมาณก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาที่อยู่ในภาวะล้นตลาดจากโครงการใหม่ๆ ส่งผลให้มีกำลังการผลิตเข้าสู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง ทั้งก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิตในแหล่งเดียวกัน และก๊าซธรรมชาติที่ขุดได้พร้อมกับการขุดน้ำมันดิบ (Associated Gas) นอกจากนี้ราคาขายที่ต่ำลงยังได้รับแรงกดดันจากการสะสมสินค้าคงคลังที่มีปริมาณสูงเกือบเท่าปริมาณที่มากที่สุดเฉลี่ย 5 ปีย้อนหลัง ในขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซเตปโตตามไม่ทัน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 1.05 เหรียญสหรัฐต่อพณล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 2 จากปีก่อน จากการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพมากขึ้นเพื่อรองรับกับราคาตลาดที่ลดลง

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 183 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 7 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	1,495.75	1,491.09	0%	213.88	185.72	15%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	3.60	4.11	-12%	N/A	N/A	N/A
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.36	0.37	-3%	0.83	0.81	2%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	101.67	101.80	0%	N/A	N/A	N/A

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 154 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 1,496 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 5 กิกะวัตต์ชั่วโมงจากปีก่อน ในขณะที่ปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 4.57 ล้านตัน ลดลง 0.48 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน จากความต้องการของลูกค้าที่ลดลงทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า Zouping ลดลงจากปีก่อน ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า Zhending และ Luannan เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง จำนวน 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง จากการปรับลดราคาขายตามนโยบายของรัฐบาลท้องถิ่น (HEBEI) ตั้งแต่ 1 กันยายน 2561 เป็นต้นไป ในขณะที่ราคาขายไอน้ำสูงขึ้น จำนวน 1.10 หยวนต่อตัน จากการขายเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า Luannan ซึ่งมีราคาสูงกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 135 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 13 ล้านเหรียญสหรัฐ จากราคาถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักลดลง 40 หยวนต่อตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเท่ากับ 599 หยวนต่อตัน (ปี 2561 เท่ากับ 639 หยวนต่อตัน)

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากในปีนี้มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้า Jixin ตลอดจนสภาพอากาศที่ดีเอื้ออำนวยในการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน สูงกว่าปีก่อน เป็นผลมาจากการปรับลดอัตราภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อ 1 เมษายน 2562 โดยปรับจากอัตราร้อยละ 16 เป็นอัตราร้อยละ 13
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น เป็นไปตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการใหม่ในปี

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 252 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 ส่วนใหญ่เป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ อันเนื่องมาจากการขยายธุรกิจในประเทศเวียดนามและประเทศสหรัฐอเมริกา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 241 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 50 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 17 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียลดลง จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากปริมาณและราคาขายถ่านหินลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	27	42	-36%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	91	106	-14%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(4)	(2)	98%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	92	118	-22%
รวม	206	264	-3%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 206 ล้าน
เหรียญสหรัฐ ลดลง 58 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับปีก่อน
โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15
ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างรายได้ที่ลดลง
ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยและภาษีเงินได้ตาม
สิทธิประโยชน์ของบัตรส่งเสริมการลงทุน
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐ
ประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 91 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 15 ล้าน
เหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจเช็คและ
ซ่อมแซมอุปกรณ์ที่เกิดความชำรุดจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวในประเทศลาว
เมื่อเดือนพฤศจิกายน ปี 2562 ที่ผ่านมา
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 92 ล้านเหรียญ
สหรัฐ ลดลง 26 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายที่ลดลงตาม
ราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 78 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 95 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็น
ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกัมเบียที่เป็นสกุลเงินบาท
เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงิน
สกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม
2562 : 30.15 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 32.45 บาท)
- 2) กำไรสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญา
ซื้อขายถ่านหินและน้ำมันล่องหน้า จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ
สัญญาสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 5 ล้านเหรียญ
สหรัฐ และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติล่องหน้าจำนวน 8 ล้าน
เหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จากสัญญา
แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญา
ซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่องหน้าจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสาร
อนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 0.16 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่ง
เกิดจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติล่องหน้าเป็นหลัก

3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 140 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากราย ดังนี้

- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในประเทศจีนสำหรับการผลิตไอร้อนให้แก่ชุมชน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายเก้าอี้และวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า รวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ
- กำไรจากการขายเหมือง Mannering ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ
- กำไรจากการซื้อเหมือง Springvale เพิ่ม จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ
- การกลับรายการที่สำรองที่ตั้งไว้จากการลงทุนในแหล่งก๊าซธรรมชาติ (West Brom) จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากไม่เข้าเงื่อนไขตามสัญญา ที่จะต้องจ่ายเงินสำรองดังกล่าวให้กับคู่สัญญา

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 113 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 60 ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง จำนวน 40 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่าย จากเงินปันผลรับในระหว่างปี
- 3) จากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีเพิ่มขึ้น จำนวน 71 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลแตกต่างด้านเวลาในการรับรู้ ในทางบัญชีและทางภาษี

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	8,542	8,454	88	1%
หนี้สิน	5,542	5,279	263	5%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,000	3,175	(175)	-6%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,542 ล้านบาทสหรัฐเพิ่มขึ้น 88 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	433	607	(174)	-29%
เงินลงทุนระยะสั้น	110	8	102	1275%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	246	395	(149)	-38%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	10	(10)	-100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	573	375	198	53%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,362	1,394	(33)	-2%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21	210	(189)	-90%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,485	1,374	111	8%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	144	148	(4)	-3%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,950	1,859	91	5%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	920	869	51	6%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,665	1,711	(46)	-3%
ค่าความนิยม	524	524	-	0%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	471	364	107	29%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,180	7,059	121	2%
รวมสินทรัพย์	8,542	8,454	88	1%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 433 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 174 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ ตามลำดับ ลดลง 199 ล้านบาทสหรัฐ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 - 1) ลดลงจากการได้รับเงินปันผลจำนวน 413 ล้านบาทสหรัฐ ในระหว่างปี
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการประกาศจ่ายปันผลของกิจการที่เกี่ยวข้องในระหว่างปีจำนวน 210 ล้านบาทสหรัฐ
 - 3) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 4 ล้านบาทสหรัฐ

- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,485 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 111 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในบริษัทร่วมทุนจำนวน 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการลงทุนใน
 - 1.1. ธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 1.2. บริษัทร่วมทุนที่ประเทศสิงคโปร์จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทของเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในญี่ปุ่นเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า
 - 1.3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 1.4. บริษัทร่วมทุนในโครงการรถตุ๊ก ตุ๊กไฟฟ้า ในประเทศไทยจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 1.5. บริษัทร่วมทุนในโครงการโรงไฟฟ้าเสมือนและ Energy Trading จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปีจำนวน 210 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 5) ลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรืองรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 144 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการรับคืนเงินลงทุนส่วนเกินหลังการปรับสัดส่วนหนี้สินต่อทุน ตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้โครงการ (Project Financing) ของโครงการ Goudou Kaisha Woodlake (Kurokawa) จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการขายเงินลงทุนในพันธบัตรของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการขายคืนโครงการ Goudou Kaisha Univergy (Hiroshima) เนื่องจากคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีการลงทุนเพิ่มในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,950 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 91 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้ารวมจำนวน 279 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่สาธารณรัฐประชาชนจีนในระหว่างปีจำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 3) เพิ่มขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนการร่วมค้าในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้นจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 4) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างปี จำนวน 220 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 5) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 471 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 107 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้ำรับสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้จากการขายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการจัดประเภทของเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในญี่ปุ่นเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการลดลงของส่วนอื่น ๆ รวมจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งส่วนมากเป็นรายการที่ลดลงของภาษีซื้อของธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากการนำไปใช้เครดิตภาษีขายในระหว่างปี เงินมัดจำและสิทธิในการใช้ที่ดิน เป็นต้น

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,542 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 263 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	455	512	(57)	-11%
เจ้าหนี้การค้า	60	116	(56)	-48%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	363	370	(7)	-2%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	176	88	88	100%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	74	143	(69)	-48%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	2	5	(3)	-60%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	431	475	(44)	-9%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,561	1,709	(148)	-9%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,796	1,655	141	9%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,644	1,397	247	18%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	21	18	3	17%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	520	500	20	4%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,981	3,570	411	12%
รวมหนี้สิน	5,542	5,279	263	5%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 455 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,131 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,058 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 363 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ไร้ไฟแนนซ์สัญญาจากเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเป็นเงินกู้ระยะยาวจำนวน 225 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 284 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีการกู้เงินเพิ่มจำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในปี จำนวน 176 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 173 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดจำนวน 89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 48 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ที่ลดลงปริมาณการเปิดหน้าดินและตราค่าเปิดหน้าดินเป็นหลัก
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,796 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 297 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการไร้ไฟแนนซ์สัญญาจากเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเป็นเงินกู้ระยะยาวจำนวน 225 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 283 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 4) ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 102 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียที่เกิดจากการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 0.6981 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 0.7039)

- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,644 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 247 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 18 เป็นการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 314 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทรายการหุ้นกู้ไปเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 173 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 106 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 175 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,394	2,560	(166)	-6%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	606	615	(9)	-1%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	3,000	3,175	(175)	-6%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2562 จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าทางการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากของผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากการลงทุนซื้อคืนจำนวน 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เท่ากับ 1.24 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : 1.02 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม 174 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 17 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาท เหรียญสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	124
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(348)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	33
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(191)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	17
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	607
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	433

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 124 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 2,033 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,416 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 186 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 140 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 204 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินรับอื่นๆจำนวน 37 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 348 ล้านบาท เหรียญสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 297 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- ลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 75 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอ่าวตักชี จำนวน 239 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 155 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 23 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 414 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 79 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ
- เงินสดรับอื่นๆ จำนวน 106 ล้านบาท เหรียญสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 1,707 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 1,436 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 200 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับหุ้นทุนซื้อคืน จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ

6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2561	ปริมาณการขาย ปี 2562	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 ธันวาคม 2562
1. อินโดนีเซีย			
1.1 เมือง Jorong	11.80	1.55	10.25
1.2 เมือง Indominco	59.50	12.66	46.84
1.3 เมือง Kitadin	4.44	1.39	3.05
1.4 เมือง Trubaindo	48.60	4.71	43.89
1.5 เมือง Bharinto	152.20	2.86	149.34
1.6 โครงการ NPR	77.40		77.40
2. ออสเตรเลีย	309.36	10.27	299.09
3. จีน			
3.1 เมือง Gaohe	134.70	9.15	125.55
3.2 เมือง Hebi Zhongtai	17.10	1.46	15.64
รวม	815.10	44.05	771.05

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2561	ปริมาณการขาย ปี 2562	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 ธันวาคม 2562
ก๊าซธรรมชาติ	1,254,173	69,144	1,185,029
รวม	1,254,173	69,144	1,185,029