



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับปีสิ้นสุด

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)



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.

ที่ 0162/039

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารสำหรับงบการเงินสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

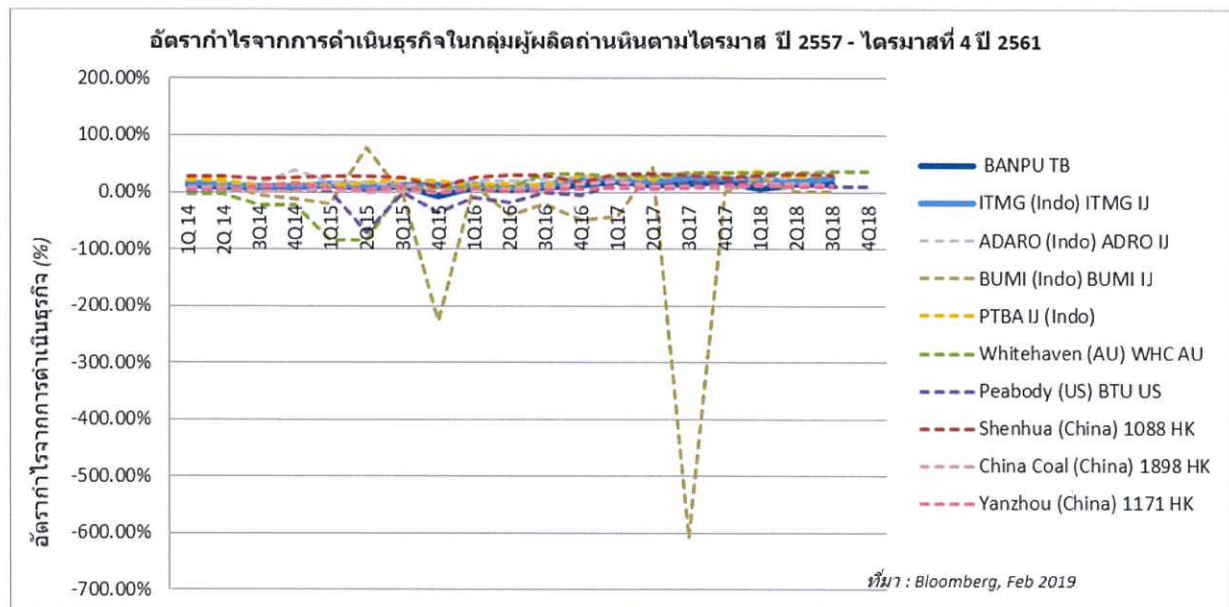
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") ขอนำส่งงบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

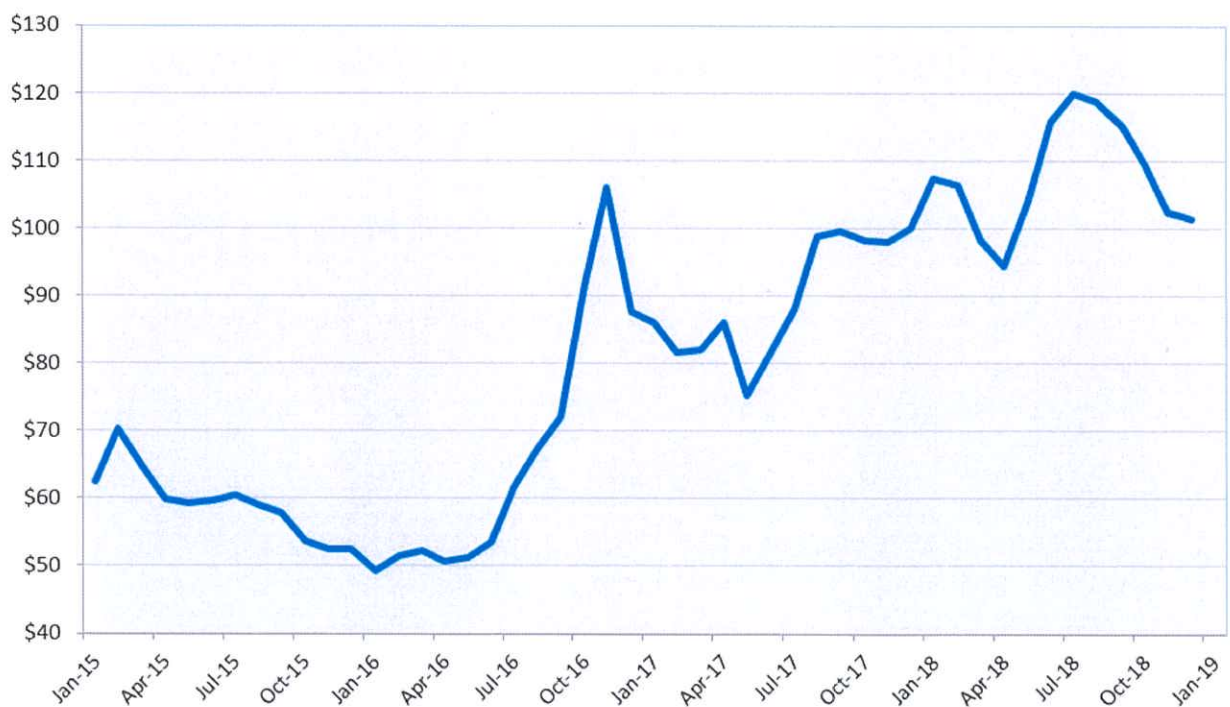
1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน
2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท
3. งบแสดงฐานะการเงินรวม
4. งบกระแสเงินสดรวม
5. สรุปความเห็นของผู้บริหาร

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาลาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาลาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal : Newc Index US\$ per Tonne (ม.ค. 2558 ถึง ธ.ค. 2561)



2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และ 2560

สรุปผลการดำเนินงานรวม	2561	2560
(หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)		
รายได้จากการขาย	3,481	2,877
ต้นทุนขาย	(2,253)	(1,767)
กำไรขั้นต้น	1,228	1,110
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(182)	(160)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(237)	(218)
ค่าสินค้าใหม่ทดแทนตามคำพิพากษา	(86)	-
ค่าภาคหลวง	(291)	(268)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	264	205
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(17)	(52)
ต้นทุนทางการเงิน	(175)	(140)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	504	477
ภาษีเงินได้	(189)	(134)
กำไรสุทธิสำหรับปี	315	343
ส่วนของบริษัทใหญ่	205	233
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	110	110
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.040	0.046

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 3,481 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 112,771 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 604 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 21 เกิดจากปริมาณการขายถ่านหินและราคาถ่านหินที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 3,020 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1,984 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 1,014 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายได้ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ปี 2561	ปี 2560
ธุรกิจถ่านหิน	3,020	2,629
ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ	196	189
ธุรกิจก๊าซ	144	37
อื่นๆ	121	22
รวม	3,481	2,877

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ จำนวน 196 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 144 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ จากปริมาณการผลิตและขายก๊าซที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- รายได้อื่นๆ จำนวน 121 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 99 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ธุรกิจถ่านหิน

แหล่งผลิต	2561	2560	2561	2560	2561	2560
	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ราคาขายเฉลี่ย ต่อตัน	ราคาขายเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนขายเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนขายเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศ อินโดนีเซีย	24.01	23.28	US\$ 82.62	US\$ 73.98	US\$ 47.98	US\$ 44.57
เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย	14.02	13.36	A\$ 105.33	A\$ 86.13	A\$ 72.54	A\$ 56.84
รวม	38.03	36.64				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับปี 2561 จำนวน 38.03 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 1.39 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 4 จากการเพิ่มขึ้นสุทธิของปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 0.73 ล้านตัน และเหมืองในประเทศออสเตรเลีย 0.66 ล้านตัน
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยสำหรับปี 2561 เท่ากับ 78.77 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 7.67 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 11 (ปี 2560: ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 71.10 เหรียญสหรัฐต่อตัน) ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของ

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเท่ากับ 82.62 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 8.64 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 12

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 105.33 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 19.20 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ปี 2560: ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 86.13 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน) เป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเฉพาะส่วนของการขายส่งออก สู่ทีกับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียได้อ่อนค่าลงในช่วงปี มีผลให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลีย มาเป็นเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ของปี 2561 เท่ากับ 0.7478 (ปี 2560 : 0.7664)

เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน)		ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)	
	2561	2560	2561	2560
ขายในประเทศ	8.54	8.16	81.72	75.01
ขายส่งออก	5.48	5.20	126.54	103.57
รวม	14.02	13.36	105.33	86.13

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 81.72 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 6.71 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านที่มีราคาสูง ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 126.54 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 22.97 เหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน

ธุรกิจไฟฟ้า

	รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐ)		รายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านเหรียญสหรัฐ)	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)	84.78	84.62	89.26	85.13
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	22.14	19.47	-	-
รวม	106.92	104.09	89.26	85.13

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 174.04 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 4.29 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน โดยเกิดจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยเงินสกุลบาทแข็งค่าขึ้นในปีนี ทำให้การแปลงรายได้จากเงินสกุลบาท เป็นเงินเหรียญสหรัฐมีจำนวนที่มากขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ของปี 2561 เท่ากับ 32.31 (ปี 2560 : 33.94) ในขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนลดลง จากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง จำนวน 5.25 กิกะวัตต์ชั่วโมง และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ ชั่วโมงที่ 0.37 หยวน (ปี 2560: เท่ากับ 0.38 หยวน) สหุติกับการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ ซึ่งเป็นผลสุทธจากการลดลงของปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 0.31 ล้านตัน ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เท่ากับ 89.97 หยวน (ปี 2560: เท่ากับ 87.62 หยวน) เพิ่มขึ้น 2.35 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 3 โดยราคาขายดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก และการได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในการปฏิบัติตามมาตรฐานการควบคุมสิ่งแวดล้อม (Ultra-low emission subsidy)

การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน ส่วนใหญ่เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าจำนวน 11.99 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยราคาขายไฟฟ้าสุทธิเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับ 0.38 หยวน (ปี 2560: เท่ากับ 0.29 หยวน) สูงขึ้น 0.09 หยวนเมื่อเทียบกับปีก่อน ในปีนี้โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ได้ดำเนินการผลิตตลอดทั้งปี และมีโครงการเพิ่มขึ้นอีก 1 โครงการในช่วงปลายปีนี้ และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐตามที่กล่าวไว้ในวรรคก่อน

2.2 ต้นทุนขายรวม 2,253 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 486 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 28 ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินและธุรกิจก๊าซ จำนวน 324 ล้านเหรียญสหรัฐและจำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับและอื่นๆจำนวน 110 ล้านเหรียญสหรัฐ

ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินเพิ่มขึ้นจำนวน 324 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น 3.41 เหรียญสหรัฐ โดยต้นทุนรวมเฉลี่ยต่อตันดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับ

ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ปี 2561	ปี 2560
ธุรกิจถ่านหิน	1,905	1,581
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	155	144
ก๊าซ	76	24
อื่นๆ	117	18
รวม	2,253	1,767

คุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า โดยในปีนี้มีปริมาณซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น

สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน กอปรกับราคาตลาดของถ่านหินในปีนี้มีปรับตัวสูงขึ้น จึงทำให้ต้นทุนรวมเฉลี่ยสูงขึ้น 1.98 เหรียญสหรัฐต่อตัน รวมทั้งต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเองสูงขึ้น 2.14 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างปี โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงเท่ากับ 0.65 เหรียญสหรัฐ (ปี 2560: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.53 เหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อตันดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า โดยในปีนี้มีปริมาณซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน กอปรกับราคาตลาดของถ่านหินในปีนี้มีปรับตัวสูงขึ้น จึงทำให้ต้นทุนรวมเฉลี่ยสูงขึ้น 11.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเอง 9.06 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่ต่ำกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากปัญหาด้านธรณีวิทยาของสภาพเหมืองใต้ดินที่ทำให้การขุดขนถ่านหินยากมากขึ้น

- 2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 1,228 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 118 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับปีนี้ คิดเป็นร้อยละ 35 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 37 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 21 (ปี 2560: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 39 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 40 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 24) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินส่งผลกระทบต่อต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงจากปีก่อน
- 2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 182 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 14 โดยเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียมีค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้น 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับ Domestic Market Obligation ที่เริ่มมีผลใช้บังคับตั้งแต่ต้นปี 2561 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่เพิ่มขึ้นของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเมื่อเทียบกับปีก่อน จำนวน 13 ล้านดอลลาร์ ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายลดลงในส่วนของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากสัดส่วนปริมาณถ่านหินส่งออกในส่วนที่ผลิตเองลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 237 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 9 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัท และค่าที่ปรึกษาในเพื่อหาโอกาสในการลงทุนใหม่และนวัตกรรม เทคโนโลยี จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.6 ค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษา จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าเสียหายจากคดีฟ้องร้อง ตามคำพิพากษาเมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2561 กลุ่มบริษัทต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงินจำนวน 1,500 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,702 ล้านบาท ซึ่งแบ่งจ่ายเท่าๆกันระหว่างจำเลยรวมทั้ง 3 ราย โดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าเสียหายดังกล่าวให้แก่โจทก์เป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2561

2.7 ค่าภาคหลวงรวม 291 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 เป็นผลจากราคาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น

2.8 การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 264 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม ของ BLCF จำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 106 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 118 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม เพิ่มขึ้น 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 29 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ BLCF จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างของรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ลดลง และผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ และรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอื่นๆ จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

2.9.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเกิดจากการรับรู้ผลขาดทุนจากสัญญาซื้อขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ สัญญา Cross Currency Swap จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สุทธิกับการรับรู้กำไรจากสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากสัญญาซื้อขายถ่านหินและน้ำมันล่วงหน้า จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ

ล่วงหน้า 12 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้กำไรจากการทำสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.9.3 ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 32.45 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560: 32.68 บาท)

2.9.4 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.10 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 189 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 55 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยส่วนใหญ่เกิดจาก

2.10.1 การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

2.10.2 การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากเงินปันผลรับในระหว่างปีจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ สหพันธ์กับการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่เกิดจากการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน

2.10.3 การเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากการการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากการใช้ประโยชน์ของขาดทุนสะสมทางภาษีที่นำมาใช้ได้ในปีจำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ สหพันธ์กับการลดลงของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างด้านเวลาในการรับรู้กำไรในทางบัญชีและทางภาษี

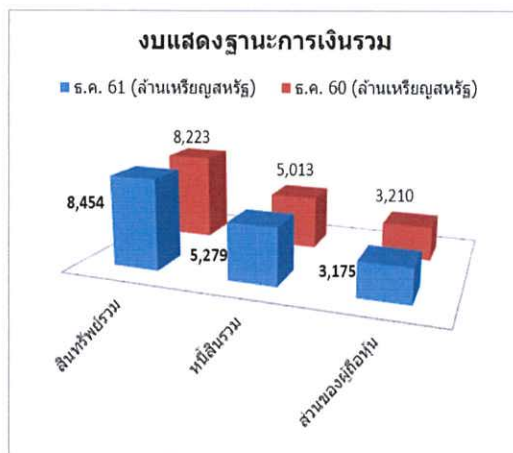
2.11 กำไรสุทธิรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 จำนวน 205 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ 0.040 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 1.297 บาทต่อหุ้น (ปี 2560: เท่ากับ 0.046 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 1.550 บาทต่อหุ้น)

3 **งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560**

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,454 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 231 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 607 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 210 ล้านดอลลาร์สหรัฐตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ ลดลง 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้จากการประกาศจ่ายปันผลในระหว่างปีจำนวน 126 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 148 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,374 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 18 จากการลงทุนเพิ่มในสาธารณรัฐประชาชนจีน สาธารณรัฐอินโดนีเซีย สิงคโปร์และประเทศญี่ปุ่นจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิกับการรับเงินปันผลในระหว่างปีจำนวน 143 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวน
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 148 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่มในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement ในระหว่างปี
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,859 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 264 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีน จำนวน 142 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รับรู้ค่าเสื่อมราคาในระหว่างปี จำนวน 212 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงผลขาดทุนจากอัตรา



แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 113 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการลดลงของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้จัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในระหว่างปี สหกับการเพิ่มขึ้นของเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และการเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลต่างประเทศของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีน จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และอื่นๆ 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,279 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 266 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 512 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 872 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 778 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) และมีผลกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปี จำนวน 370 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 216 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 141 จากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 376 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 159 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีที่เป็นสกุลเงินหยวน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในปี จำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในระหว่างปีจำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 143 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 39 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,655 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 498 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภท

รายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 376 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 127 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปีจำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญออสเตรเลีย เนื่องจากการอ่อนค่าลงของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 0.7039 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 0.7796)

- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,397 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 มีการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายถ่วงน้ำหนักจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า 0.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,175 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิของปี 2561 จำนวน 205 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 107 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 140 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 207 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 สำหรับงบการเงินรวมเท่ากับ 1.07 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560: 0.99 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวม สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 411 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 3,401 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,170 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 175 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- รับเงินคืนภาษีเงินได้จำนวน 51 ล้านบาท
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 298 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายอื่นๆจำนวน 273 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 453 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 273 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนอื่น จำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพื่อซื้อธุรกิจจากธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา ธุรกิจพลังงานสะอาดในประเทศสิงคโปร์ ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และลงทุนเพิ่มในการร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 177 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาโปรดักชันและการเปิดหน้าดินโปรดักชัน จำนวน 131 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากเงินปันผลในบริษัทร่วมค้า จำนวน 149 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับอื่นๆ จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆจำนวน 1,370 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆ จำนวน 1,062 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้ จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินปันผล จำนวน 207 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินในปี 2561 สะท้อนถึงผลประกอบการที่แข็งแกร่งจากธุรกิจหลักซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจผลิตไฟฟ้า กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) คิดเป็น 1,178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากปีก่อนหน้า ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 895 ล้านดอลลาร์สหรัฐ EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 101 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 182 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายงานกำไรสุทธิจำนวน 205 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งปรับลดลงร้อยละ 12 จากปีก่อนหน้า กำไรสุทธิที่ปรับลดลงเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บริษัทได้บันทึกขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยส่วนใหญ่เป็นการขาดทุนจากการขายถ่านหินล่วงหน้าเนื่องจากราคาถ่านหินในตลาดโลกปรับสูงขึ้น นอกจากนี้ บริษัทยังได้บันทึกค่าใช้จ่ายจากคดีสงฆ์จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

สำหรับไตรมาส 4/2561 EBITDA คิดเป็น 351 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 จากไตรมาสก่อนหน้า กำไรสุทธิไตรมาสนี้คิดเป็น 45.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 40 จากไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียรายงานปริมาณขายถ่านหินในไตรมาส 4/2561 ในระดับที่สูงสุดในรอบปีที่ 7.61 ล้านตัน ปรับสูงขึ้นร้อยละ 14 จากไตรมาสก่อนหน้า ด้วยราคาขายถ่านหินเฉลี่ย 77 เหรียญสหรัฐต่อดัน ลดลงร้อยละ 13 เป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่อ่อนตัวลง ต้นทุนขายสูงขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 8 เป็น 47.98 เหรียญสหรัฐต่อดันด้วยราคาน้ำมันดีเซลที่คงเดิมในระดับ 0.67 เหรียญสหรัฐต่อลิตร อัตรากำไรขั้นต้นปรับลดลงเป็นร้อยละ 39 เทียบกับร้อยละ 47 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายสูงขึ้นเป็นจำนวน 3.76 ล้านตันในไตรมาส 4/2561 ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 จากไตรมาสก่อนหน้า ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงต่อเนื่องที่ 105.36 เหรียญออสเตรเลียต่อดัน ในขณะที่ต้นทุนขายเฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 6 คิดเป็น 75.91 เหรียญออสเตรเลียต่อดันสะท้อนถึงประสิทธิภาพการผลิตที่สูงขึ้น อัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับสูงขึ้นคิดเป็นร้อยละ 28 เทียบกับร้อยละ 20 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนมีผลการดำเนินงานที่ดีต่อเนื่องจากราคาขายถ่านหินในประเทศที่ทรงตัวต่อเนื่องในระดับสูงเป็นผลจากแนวโน้มความต้องการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้นในช่วงเข้าสู่ฤดูหนาว ยังผลให้มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 2.44 ล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ เป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวในขณะที่ยังคงเผชิญกับต้นทุนราคาถ่านหินในระดับสูง โรงไฟฟ้า BLCP ในไตรมาสนี้มีการหยุดเครื่องจักรตามแผนการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Extended Major Overhaul) สำหรับหน่วยผลิตที่ 2 ซึ่งสามารถดำเนินการเสร็จสมบูรณ์ได้ก่อนกำหนด การหยุดซ่อมบำรุงส่งผลให้โรงไฟฟ้า BLCP ในไตรมาสนี้รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 1.35 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าทั้งสองรายงานประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าที่ดีต่อเนื่องสามารถจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเพิ่มเพื่อสร้างรายได้มากกว่าแผน ส่งผลให้รายงานส่วนแบ่งกำไรในระดับที่ดีจำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นางสาวอริศรา สกฤการะเวก
โทร. 0 2694 6614