



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับปีสิ้นสุด

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)



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

Banpu recognized for fourth year as member of
the Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) in 2017



ที่ บป. 0161/054

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารต่องบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

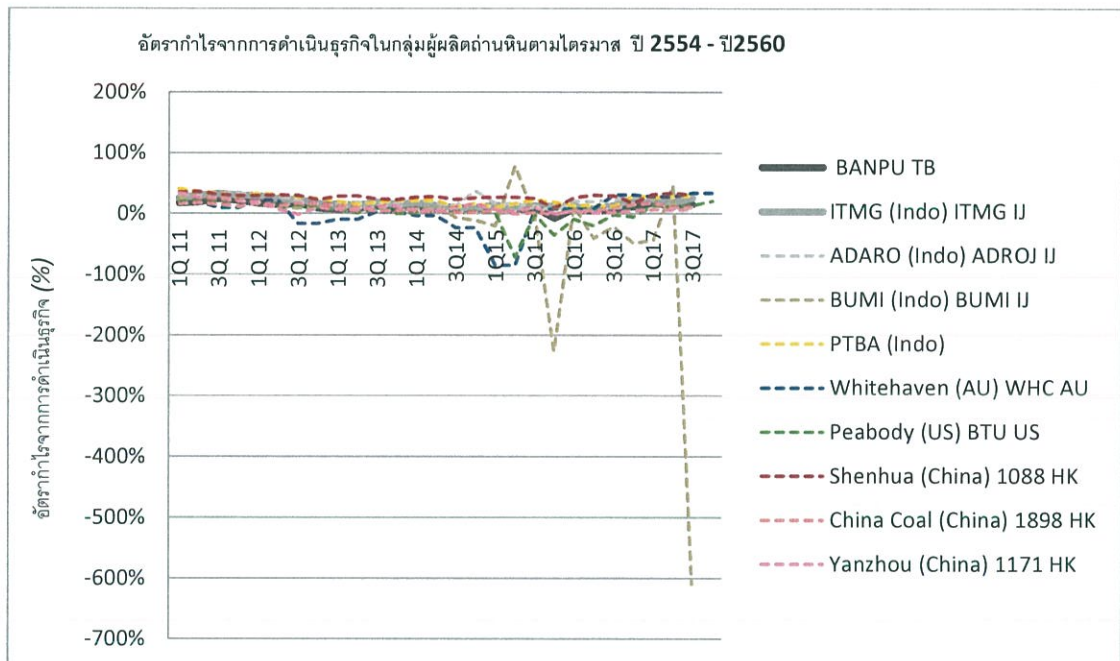
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอจัดส่งงบการเงินรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ที่ตรวจสอบแล้วจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

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

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal Newc Index US\$ per ton (from 1 Jan 14 to 31 Dec 17)



2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และ 2559 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และ 2559

สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	2560	2559
รายได้จากการขาย	2,877	2,259
ต้นทุนขาย	(1,766)	(1,511)
กำไรขั้นต้น	1,111	748
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(160)	(180)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(218)	(160)
ค่าภาคหลวง	(268)	(219)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	205	118
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(53)	(11)
ต้นทุนทางการเงิน	(140)	(130)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	477	166
ภาษีเงินได้	(134)	(69)
กำไรสุทธิสำหรับปี	343	97
ส่วนของบริษัทใหญ่	233	47
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	110	50
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.046	0.013

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 2,877 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 97,324 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 618 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของการลดลงของปริมาณขายของถ่านหิน กับการเพิ่มขึ้นของราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 2,624 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1,722 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 883 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายได้ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ปี 2560	ปี 2559
ธุรกิจถ่านหิน	2,605	2,063
ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ	189	155
ธุรกิจก๊าซ	37	15
อื่นๆ	46	26
รวม	2,877	2,259

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 216 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้
- รายได้จากธุรกิจอื่น จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ ได้แก่ รายได้ค่าบริการท่าเรือ และ รายได้จากธุรกิจซื้อขายถ่านหิน (Coal trading)

ธุรกิจถ่านหิน

แหล่งผลิต	2560	2559	2560	2559	2560	2559
	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศ อินโดนีเซีย	23.28	26.83	US\$ 74.55	US\$ 52.45	US\$ 43.86	US\$ 32.16
เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย	13.35	13.20	A\$ 86.13	A\$ 67.31	A\$ 56.84	A\$ 51.70
รวม	36.63	40.03				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับปี 2560 จำนวน 36.63 ล้านตัน ลดลง 3.40 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ส่วนใหญ่มาจากการลดลงของปริมาณขายของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 3.55 ล้านตัน เป็นผลจากปริมาณผลิตถ่านหินที่ลดลง เนื่องจากภาวะฝนตกหนักในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย เพิ่มขึ้นจำนวน 0.15 ล้านตัน
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของปีนี้ เท่ากับ 71.10 เหรียญสหรัฐต่อตัน เปรียบเทียบกับราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของปีก่อน เท่ากับ 51.53 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 19.57 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 38 ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเท่ากับ 74.55 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 22.10 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 42

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 86.13 เหรียญออสเตรเลีย เปรียบเทียบกับราคาขายเฉลี่ยต่อตันของปีก่อน เท่ากับ 67.31 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 18.82 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 28 เป็นผลจากราคาขายของสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่สูงขึ้น และราคาขายถ่านหินส่งออกเพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน เมื่อเทียบกับปีก่อน

เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน)		ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)	
	2560	2559	2560	2559
ขายในประเทศ	8.15	8.37	75.01	60.89
ขายส่งออก	5.20	4.83	103.57	78.43
รวม	13.35	13.20	86.13	67.31

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 75.01 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 14.12 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่ราคาสูงมีมากกว่า เนื่องจากสัญญาขายเดิม (Legacy contracts) ที่มีราคาต่ำได้ทยอยหมดสัญญาลง ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 103.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 25.14 เหรียญออสเตรเลีย อันเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่สูงขึ้น สหพันธ์กับผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2560 เท่ากับ 0.77 (ปี 2559: เท่ากับ 0.74)

ธุรกิจไฟฟ้า

	รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐ)		รายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านเหรียญสหรัฐ)	
	2560	2559	2560	2559
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)	84.63	80.69	84.91	71.38
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	19.46	2.93	-	-
รวม	104.09	83.62	84.91	71.38

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 170 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 18.49 กิกะวัตต์ชั่วโมง และปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น จำนวน 0.32 ล้านตัน กอปรกับอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยและไอน้ำเฉลี่ยที่สูงขึ้น โดยราคา

ขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับ 0.38 หยวน (ปี 2559: เท่ากับ 0.36 หยวน) เพิ่มขึ้น 0.02 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 6 ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เท่ากับ 93.77 หยวน (ปี 2559: เท่ากับ 83.69 หยวน) เพิ่มขึ้น 10.08 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 12 โดยราคาขายดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า

ปริมาณขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจำนวน 146.15 กิกะวัตต์ชั่วโมง เกิดจากจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ในไตรมาสนี้มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการแล้วจำนวน 5 โครงการ (ปี 2559: จำนวน 3 โครงการ)

2.2 ต้นทุนขายรวม 1,766 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 255 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นร้อยละ 17 เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ จำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหิน ที่ 619 หยวนต่อตัน (ปี 2559: ที่ 401 หยวนต่อตัน) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 54 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยต้นทุนถ่านหินได้เริ่มปรับตัวสูงขึ้นตั้งแต่ช่วงไตรมาส 4 ของปี 2559

ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2560	ปี 2559
ธุรกิจถ่านหิน	1,560	1,389
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	144	101
ก๊าซ	24	8
อื่นๆ	38	13
รวม	1,766	1,511

ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินในปีนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 171 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น 11.70

เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 8.66 เป็น 11.24 และต้นทุนของน้ำมันเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างปี โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในปีนี้ เท่ากับ 0.53 เหรียญสหรัฐ (ปี 2559: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.42 เหรียญสหรัฐ) ตลอดจนปริมาณผลิตถ่านหินที่ลดลง เนื่องจากภาวะฝนตกหนักในสาธารณรัฐอินโดนีเซียสุทธิตกกับการลดลงจากต้นทุนการผลิตอื่นจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายต่อเนื่องจากปีก่อน

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 5.14 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเหมือง Mandalong และเหมือง Springvale ปริมาณผลิตน้อยกว่าแผนที่วางไว้ เนื่องจากการผลิตถ่านหินที่ยากขึ้น โดยมีสาเหตุจากสภาพทางธรณีวิทยาของชั้นหินใต้ดินในเหมือง ตลอดจนปัญหาก๊าซในชั้นหิน

2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 1,111 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 363 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 48 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) คิดเป็นร้อยละ 39 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 40 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 24 (ปี 2559: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 33 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 33 และธุรกิจ

ไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 35) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินส่งผลกระทบต่อต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่ลดลงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย มีผลให้ค่าใช้จ่ายลดลงจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการขายของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากมีปริมาณขายถ่านหินส่งออกเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีการขนถ่านหินจากเหมืองฝั่งตะวันตกเพื่อส่งให้โรงไฟฟ้าในประเทศมีจำนวนมากขึ้นกว่าปีก่อน

2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 218 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 36 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

2.5.1 เพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานเนื่องจากที่จำนวนพนักงานเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นไปตามการขยายตัวของกลุ่มบริษัท โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และในส่วนของสำนักงานใหญ่

2.5.2 การตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐของลูกหนี้เงินให้กู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง โดยพิจารณาจากความสามารถในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย คงค้าง

2.5.3 ค่าภาษีที่ดินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.5.4 ค่าที่ปรึกษาและค่าธรรมเนียมวิชาชีพ เพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามการลงทุนที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัท

2.5.5 เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน อันเนื่องจากการแข็งค่าขึ้นของเงินสกุลบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทำให้เมื่อแปลงค่าจำนวนเงินค่าใช้จ่ายที่เป็นสกุลเงินบาทมาเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐมีจำนวนเพิ่มขึ้น โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของปีนี้อยู่ที่ 33.94 บาทต่อเหรียญสหรัฐ (ปี 2559: 35.30 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

2.6 ค่าภาคหลวงรวม 268 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 23 เป็นผลสุทธิจากราคาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น และปริมาณการขายที่ลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อน

2.7 การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของการร่วมค้า จำนวน 205 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ BSCP จำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 73 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 75

ล้านเหรียญสหรัฐจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดด้านหิน โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟใน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐจากการดำเนินงานที่ดีขึ้น และธุรกิจ พลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ สู่สิทธิกับการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจาก BLCP จำนวน 15 ล้านบาท

2.8 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

- 2.8.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2.8.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 23.50 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาขายด้าน หินล่องหน้า จำนวน 12.73 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6.70 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่องหน้า 10.93 ล้านเหรียญสหรัฐ และสุทธิกับผลกำไรจากสัญญาซื้อน้ำมันล่องหน้า จำนวน 4.95 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่องหน้า จำนวน 0.17 ล้านเหรียญ สหรัฐ และสัญญา cross currency swap จำนวน 1.74 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 2.53 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยกำไรจาก การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย 0.93 ล้าน เหรียญสหรัฐ และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่องหน้า จำนวน 2.98 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขาย เงินตราต่างประเทศล่องหน้า 0.95 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาขายด้านหินล่องหน้า จำนวน 0.36 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อน้ำมันล่องหน้า 0.07 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2.8.3 ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุน สุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกี๊ยิมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของ เงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงิน บาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 32.68 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559: 35.83 บาท)
- 2.8.4 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 38 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 134 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 65 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- 2.9.1 ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี จำนวน 117 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 38 ล้าน เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจด้านหิน
- 2.9.2 การรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากของ ราชการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากขาดทุนสะสมทางภาษีที่จะ ใช้ได้ในอนาคตในปีก่อน ซึ่งไม่มีรายการนี้ในปี

2.9.3 เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และ ภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ปีก่อนหน้าได้มีการปรับปรุงภาษีที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายและพัฒนาของบริษัทย่อยในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งไม่มีในปี

2.10 กำไรสุทธิรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 จำนวน 233 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน คิดเป็นอัตราร้อยละ 395

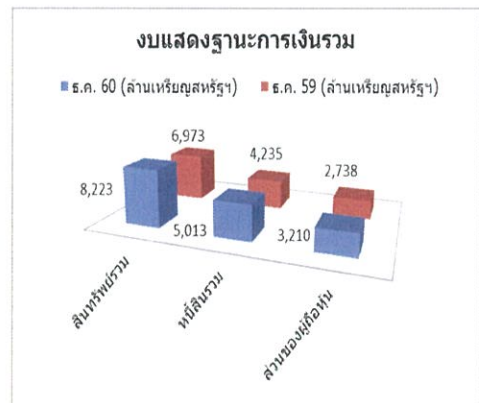
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ 0.046 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 1.550 บาทต่อหุ้น ปี 2559 : กำไรต่อหุ้นเท่ากับ 0.013 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.462 บาทต่อหุ้น

3 งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,223 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 1,250 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 683 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 228 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 50 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)

- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 218 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมทั้งสิ้นจำนวน 240 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศเพิ่มขึ้น 16 ล้านเหรียญสหรัฐเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้เงินปันผลค้างรับจากการประกาศจ่ายปันผลเพิ่มเติมในระหว่างปีจำนวน 100 ล้านเหรียญสหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 91 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ



- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,170 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 279 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 จากการลงทุนเพิ่มจำนวน 65 ล้านเหรียญสหรัฐ ในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและในธุรกิจพลังงานสะอาดที่ประเทศสิงคโปร์ และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิกับการรับเงินปันผลในระหว่างปีจำนวน 109 ล้านเหรียญ

สหรัฐ รวมถึงการลดลงจากการขายเงินลงทุน ราชสีมา กรีน เอ็นเนอจี จำนวน 2 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 107 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement เพิ่มขึ้นจำนวน 62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,779 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 495 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 241 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการลงทุนเพิ่มของธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาและธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐจีน จำนวน 360 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บันทึกค่าเสื่อมราคาจำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน และอื่นๆจำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,013 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 778 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 419 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 1,186 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,062 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีสุทธิ จำนวน 153 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 176 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 54 เป็นผลการลดลงสุทธิจากจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 330 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 153 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 103 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 1,691 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 307 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 22 จากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นจำนวน 814 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สุทธิจากจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวก่อนกำหนดจำนวน 380 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 153 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 168 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการจัดประเภทรายการจากหุ้นกู้มาเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 154 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หุ้นกู้ จำนวน 1,426 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 238 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการออกหุ้นกู้ใหม่ในระหว่างปี จำนวน 286 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทรายการจากหุ้นกู้ไปเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 154 ล้านดอลลาร์สหรัฐและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 106 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินรวม จำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ซึ่งประกอบด้วยผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,211 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 473 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิปี 2560 จำนวน 233 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุนจำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ (BANPU-W3) ในระหว่างปี
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็น การป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 138 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 192 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 สำหรับ งบการเงินรวม เท่ากับ 0.99 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559: 0.91 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 228 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงานจำนวน 344 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 2,772 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,648 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 133 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 275 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- อื่นๆจำนวน 295 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิให้ไปในกิจกรรมการลงทุน จำนวน 514 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ การลงทุนในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 241 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในธุรกิจพลังงานสะอาดในประเทศสิงคโปร์จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ธุรกิจเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 7.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาจำนวน 280 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 0.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทอื่น จำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินปันผลรับจากในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า จำนวน 92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ดอกเบี้ยรับและอื่น ๆ จำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 387 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆจำนวน 2,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 286 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญระหว่างปี จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 1,775 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินปันผล จำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินในปี 2560 รายงานกำไรสุทธิจำนวน 234 ล้านดอลลาร์ กำไรสุทธิปรับสูงขึ้นกว่า 4 เท่าตัวจากจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ในปีก่อนหน้า โดยเป็นผลจากกำไรที่สูงขึ้นของธุรกิจถ่านหินและปริมาณขายไฟฟ้าที่สม่ำเสมอของธุรกิจไฟฟ้า อนึ่ง ธุรกิจก๊าซธรรมชาติเริ่มสร้างกระแสเงินสดอย่างมีสาระสำคัญจากการเข้าซื้อสินทรัพย์หลายรายการในปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ กำไรสุทธิก่อนหักผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินจะคิดเป็น 310 ล้านดอลลาร์ เทียบกับกำไรสุทธิจำนวน 59 ล้านดอลลาร์ในปีก่อนหน้า

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) คิดเป็น 968 ล้านดอลลาร์ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 79 จากปีก่อนหน้า ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 789 ล้านดอลลาร์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 109 จากปีก่อนหน้า EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 153 ล้านดอลลาร์สหรัฐซึ่งใกล้เคียงกับปีก่อนหน้าและ EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ในไตรมาส 4/2560 กำไรสุทธิคิดเป็น 66 ล้านดอลลาร์ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 9 จากไตรมาสก่อนหน้า กำไรสุทธิก่อนหักผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็น 88 ล้านดอลลาร์ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 12 จากไตรมาสก่อนหน้า

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในไตรมาส 4/2560 คิดเป็น 274 ล้านดอลลาร์ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้าและเพิ่มขึ้นร้อยละ 27 จากปีก่อนหน้า ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 243 ล้านดอลลาร์เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้าและเพิ่มขึ้นร้อยละ 45 จากปีก่อนหน้า EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าคิดเป็น 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับลดลงร้อยละ 33 จากไตรมาสก่อนหน้า และลดลงร้อยละ 48 จากปีก่อนหน้า และ EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติคิดเป็น 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

จากสภาวะความต้องการใช้ถ่านหินที่เติบโตต่อเนื่องประกอบกับปริมาณการผลิตที่ค่อนข้างจำกัดส่งผลให้ราคาตลาดถ่านหินทรงตัวอยู่ในระดับสูงตลอดช่วงปี 2560 ซึ่งส่งผลดีต่อเนื่องแก่ผลประกอบการของธุรกิจถ่านหินของบริษัทในทั้ง 3 ประเทศ ในไตรมาส 4/2560 ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียบันทึกยอดขายจำนวน 6.38 ล้านตันเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อนหน้าด้วยราคาขายเฉลี่ยสูงสุดในรอบปีที่ 81.8 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ต้นทุนขายปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 44.7 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็นผลจากต้นทุนน้ำมันดีเซลที่ราคาสูงขึ้นร้อยละ 13 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 0.57 ดอลลาร์สหรัฐต่อลิตร ส่วนอัตราการทำกำไรขึ้นต้นเฉลี่ยทรงตัวที่ร้อยละ 43

ธุรกิจด้านหินในออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 3.61 ล้านตันในไตรมาส 4/2560 ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อนหน้า โดยแบ่งเป็นการขายในประเทศร้อยละ 62 และส่งออกร้อยละ 38 ของปริมาณขายรวม ราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้าคิดเป็น 93.55 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ต้นทุนขายเฉลี่ยปรับสูงขึ้นร้อยละ 11 เป็น 60.08 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเป็นผลจากสภาพรรณิที่ไม่เอื้ออำนวยนัก อัตรากำไรขั้นต้นจึงอ่อนตัวลงคิดเป็นร้อยละ 36 เทียบกับร้อยละ 40 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจด้านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนมีผลการดำเนินงานที่ดีต่อเนื่องจากราคาขายด้านหินในประเทศที่ปรับสูงขึ้นตามปริมาณการใช้ด้านหินที่เพิ่มขึ้นในช่วงเข้าสู่ฤดูหนาว ยังผลให้มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าสะท้อนถึงผลการดำเนินงานที่ดีของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนโดยรับรู้กำไรสุทธิจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้ เป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวในขณะที่ยังคงเผชิญกับต้นทุนราคาถ่านหินในระดับสูง ผลประกอบการของโรงไฟฟ้า BCLP สะท้อนถึงแผนการหยุดซ่อมบำรุง Extended Major Overhaul สำหรับหน่วยผลิตที่ 1 ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้า BCLP จึงคิดเป็นผลขาดทุนจำนวน 5.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้าหงสามีผลการดำเนินงานราบรื่นโดยมีอัตราการจัดจ่ายไฟฟ้า Equivalent Availability Factor (EAF) ในระดับสูงที่ร้อยละ 83 ส่งผลให้รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นางสาวอริศรา สกุลภาวะเวก

โทร. 0 2694 6614