



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงาน
ไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่
31 มีนาคม 2561

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

วันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารสำหรับงบการเงินงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

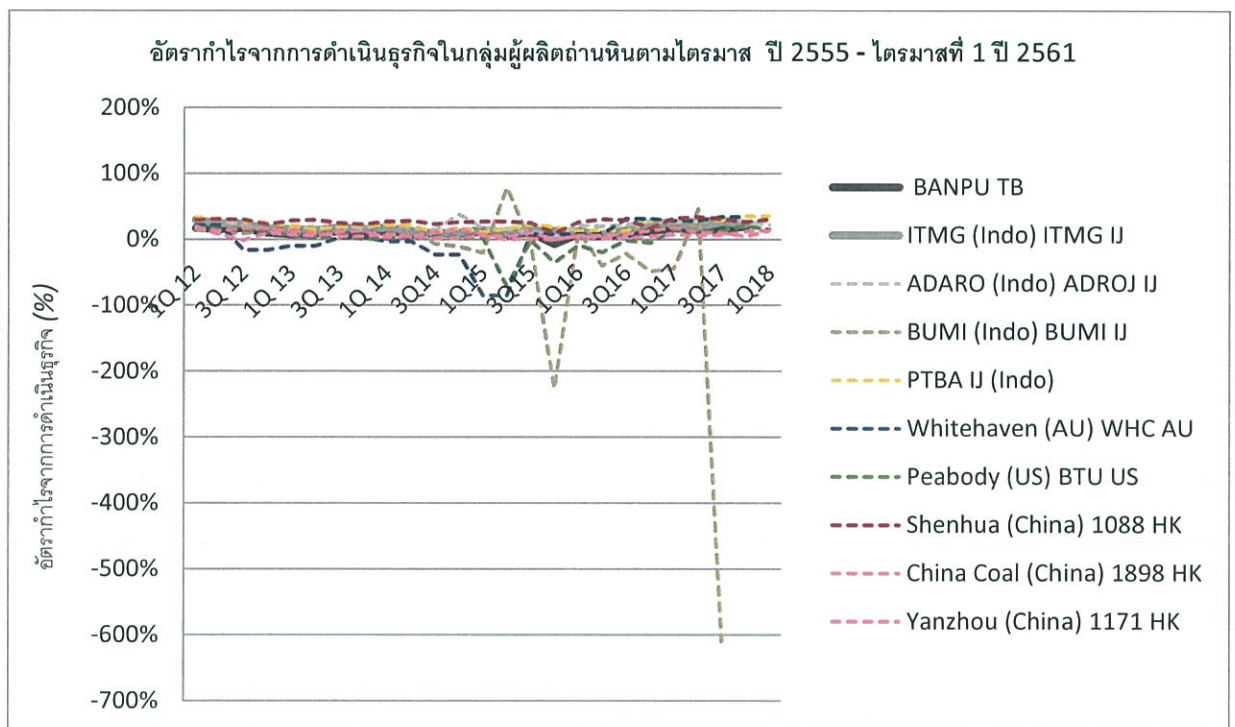
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอนำส่งงบการเงินรวม สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 ที่ผ่านการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงวดเดียวกัน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

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

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาลดลงของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหิน ได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการ ดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาลดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal : Newc Index US\$ per ton (from 1 Jan 15 to 31 Mar 18)



2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 และ พ.ศ. 2560 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 และ พ.ศ. 2560

สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 2561	ไตรมาสที่ 1 2560
รายได้จากการขาย	700	633
ต้นทุนขาย	(468)	(392)
กำไรขั้นต้น	232	241
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(31)	(35)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(51)	(41)
ค่าสินค้าใหม่ทดแทนตามคำพิพากษา	(86)	-
ค่าภาคหลวง	(58)	(58)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	62	43
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(5)	(16)
ต้นทุนทางการเงิน	(41)	(32)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	22	102
ภาษีเงินได้	(39)	(36)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	(17)	66
ส่วนของบริษัทใหญ่	(40)	41
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	23	25
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	(0.008)	0.008

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 700 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 22,083 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 67 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของราคาขายของถ่านหินในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น กับการลดลงของปริมาณขายถ่านหินเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- รายได้จากการขายถ่านหินจำนวน 593 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 376 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 217 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

รายได้ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2561	ไตรมาส 1 ปี 2560
ธุรกิจถ่านหิน	593	566
ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ	65	55
ธุรกิจก๊าซ	26	7
อื่นๆ	16	5
รวม	700	633

- รายได้จากการขายไฟฟ้า ใอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นร้อยละ 11 ของรายได้
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้

ธุรกิจถ่านหิน

แหล่งผลิต	ไตรมาสที่ 1/2561	ไตรมาสที่ 1 2560	ไตรมาสที่ 1 2561	ไตรมาสที่ 1 2560	ไตรมาสที่ 1 2561	ไตรมาสที่ 1 2560
	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศ อินโดนีเซีย	4.42	5.39	US\$ 85.33	US\$ 69.32	US\$ 45.91	US\$ 37.76
เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย	2.89	3.19	A\$ 95.17	A\$ 79.49	A\$ 75.39	A\$ 56.71
รวม	7.31	8.58				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2561 จำนวน 7.31 ล้านตัน ลดลง 1.27 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 15 จากการลดลงของปริมาณการขายของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 0.97 ล้านตัน และเหมืองประเทศออสเตรเลีย 0.30 ล้านตัน เนื่องจากปริมาณผลิตถ่านหินของทั้งสองเหมืองลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ยังคงเผชิญภาวะฝนตกมากต่อเนื่องตลอดทั้งปี 2560 จนถึงไตรมาสนี้ ส่วนเหมืองในประเทศออสเตรเลีย ปริมาณผลิตถ่านหินลดลง โดยมีสาเหตุจากสภาพทางธรณีวิทยาของชั้นหินใต้ดินในเหมืองหลัก ตลอดจนปัญหาก๊าซในชั้นหิน
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของไตรมาสนี้ เท่ากับ 80.91 เหรียญสหรัฐต่อตัน เทียบกับราคาขายถ่านหินเฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 65.86 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 15.05 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศอินโดนีเซียเท่ากับ 85.33 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 16.01 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 23

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 95.17 เหรียญออสเตรเลีย เทียบกับราคาขายเฉลี่ยต่อตันของไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 79.49 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 15.68 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 20 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาขายของสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่สูงขึ้น ด้านราคาขายถ่านหินส่งออก แม้ว่าราคาถ่านหินในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น แต่เมื่อสุทธิจากผลกระทบจากการแข็งค่าขึ้นของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อราคาขายของถ่านหินส่งออก

เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน)		ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)	
	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1
	2561	2560	2561	2560
ขายในประเทศ	1.68	1.94	79.85	64.42
ขายส่งออก	1.21	1.25	116.28	102.93
รวม	2.89	3.19	95.17	79.49

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 79.85 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 15.43 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่ราคาสูงมีมากกว่า เนื่องจากสัญญาขายเดิม (Legacy contracts) ที่มีราคาต่ำได้ทยอยหมดสัญญาลง ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 116.28 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 13.35 เหรียญออสเตรเลีย อันเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่สูงขึ้นในระหว่างงวด สหกับผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินเหรียญออสเตรเลียต่อเงินเหรียญสหรัฐฯ ในไตรมาส 1 ปี 2561 เท่ากับ 0.79 (ไตรมาส 1 ปี 2560: เท่ากับ 0.76)

ธุรกิจไฟฟ้า

	รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐฯ)		รายได้จากการขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านเหรียญสหรัฐฯ)	
	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (CHP)	27.36	23.86	32.42	27.47
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.17	3.62	-	-
รวม	32.53	27.48	32.42	27.47

รายได้จากการขายไฟฟ้า ใอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้า CHP ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 59.78 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 8.50 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มีสาเหตุจากราคาขายใอน้ำเฉลี่ยที่สูงขึ้น และปริมาณขายไฟฟ้าและใอน้ำที่สูงขึ้นจากปีก่อน โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย เท่ากับ 0.38 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง (ไตรมาสที่ 1 ปี 2560: 0.38 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง) เท่ากับปีก่อน ส่วนราคาขายใอน้ำเฉลี่ย อยู่ที่ 92.89 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2560: 91.68 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 1.21 หยวน คิดเป็นอัตราร้อยละ 1 โดยราคาดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาที่สูงขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5.17 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 1.55 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน เกิดจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 9.89 กิกะวัตต์ชั่วโมง (ปี 2561: เท่ากับ 41.77 กิกะวัตต์ชั่วโมง และปี 2560: เท่ากับ 31.88 กิกะวัตต์ชั่วโมง) เนื่องจากได้ดำเนินการในเชิงพาณิชย์ครบแล้วทั้ง 5 โครงการตลอดระยะเวลาในไตรมาสนี้

2.2 ต้นทุนขายรวม 468 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 76 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 19 เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า CHP ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหิน ที่ 653 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2560: ที่ 638 หยวนต่อตัน) ซึ่งเพิ่มขึ้น ร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนถ่านหินได้เริ่มปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงไตรมาส 4 ของปี 2559

ในขณะที่ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหิน เพิ่มขึ้นจำนวน 50 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลสุทธิจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น 8.15

ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2561	ไตรมาส 1 ปี 2560
ธุรกิจถ่านหิน	389	339
ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ	48	39
ก๊าซ	17	5
อื่นๆ	14	9
รวม	468	392

เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากปริมาณการผลิตที่ลดลง และต้นทุนของน้ำมันเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.61 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2560: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.54 เหรียญสหรัฐ) ตลอดจนการเพิ่มขึ้นของอัตราการเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 9.84 เป็น 12.04 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 18.68 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากปริมาณการผลิตที่น้อยกว่า เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนเป็นจำนวน 0.43 ล้านตัน เนื่องจากการผลิตถ่านหินที่ยากขึ้น โดยมีสาเหตุจากสภาพทางธรณีวิทยาของชั้นหินใต้ดินในเหมือง ตลอดจนปัญหาก๊าซในชั้นหิน

- 2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 232 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นร้อยละ 33 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 34 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 26 (ไตรมาส 1 ปี 2560: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 38 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 40 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 28) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินส่งผลกระทบต่อต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน
- 2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่ลดลงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและเหมืองในประเทศออสเตรเลีย
- 2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 24 ส่วนใหญ่เป็นค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ค่าที่ปรึกษาทางกฎหมาย ของธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2.6 ค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษา จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นค่าเสียหายจากคดีฟ้องร้องที่ต้องจ่ายให้แก่โจทก์เป็นเงินจำนวน 1,500 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี ตามคำพิพากษาเมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2561 คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,702 ล้านบาท ซึ่งแบ่งจ่ายเท่าๆกันระหว่างจำเลยร่วมทั้ง 3 ราย โดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าเสียหายดังกล่าวให้แก่โจทก์เป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2561
- 2.7 ค่าภาคหลวงรวม 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิของปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงและการเพิ่มขึ้นของราคาขายถ่านหินเฉลี่ย เมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2.8 การรับรู้ผลกำไรของการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการรับรู้ผลกำไรของ BLCP จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และของโรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนและอื่นๆ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- การรับรู้ผลกำไรของการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 43 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

2.9.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9.2 ขาดทุนสุทธิจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 0.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากผลขาดทุนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 0.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สุทธิกับผลกำไรจากสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 0.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญา cross currency swap จำนวน 0.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า จำนวน 0.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญา cross currency swap จำนวน 3.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สุทธิกับผลกำไรจากสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า จำนวน 0.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 0.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 0.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9.3 ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2561 เท่ากับ 31.23 (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560: 32.68 บาท)

2.9.4 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นกำไรจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 24.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับมากับสิ่งตอบแทนที่จ่ายไป ณ วันซื้อธุรกิจและอื่นๆ จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.10 ภาษีเงินได้ จำนวน 39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

2.10.1 ภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากปีก่อน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

2.10.2 ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากเงินปันผลที่ได้รับเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.10.3 การรับรู้รายได้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีสุทธิ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากมีการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชีเพิ่มขึ้นสำหรับธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

2.11 ขาดทุนสุทธิรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 จำนวน 40 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับกำไรสุทธิรวม จำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐในปีก่อน

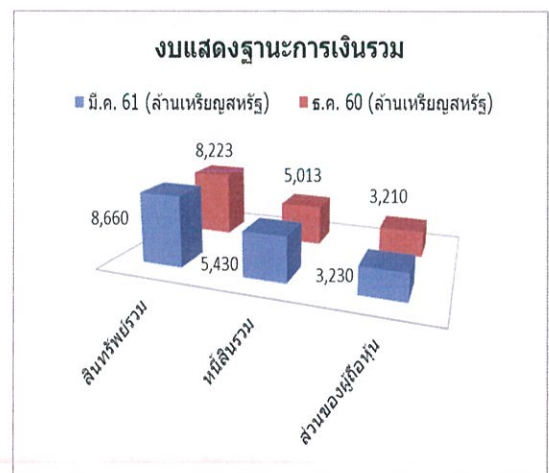
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ (0.008) เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า (0.245) บาทต่อหุ้น ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนซึ่งเท่ากับ 0.008 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น (เทียบเท่า 0.289 บาทต่อหุ้น)

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

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,660 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 437 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 835 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 152 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 22 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 228 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ ลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้เงินปันผลค้างรับจากการประกาศจ่ายปันผลเพิ่มเติมในระหว่างงวดจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด 11 ล้านเหรียญสหรัฐ



- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,317 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 146 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 จากการลงทุนเพิ่มจำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ ในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิกับการรับเงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 40 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 64 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,922 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 144 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลีย เป็นจำนวนรวม 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการเพิ่มจากการซื้อธุรกิจก๊าซ ในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 134 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวดจำนวน 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 268 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทของภาษีซื้อที่คาดว่าจะได้ใช้เกินหนึ่งปี และรายได้เงินสนับสนุนค้างรับของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าพัฒนาโครงการของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สิทธิในการใช้ที่ดิน จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เงินทดรองจ่ายอื่นๆ จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 91 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,430 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 417 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 760 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 341 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 81 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 393 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี จำนวน 208 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 35 ลดลงสุทธิจากจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวจำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 176 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งจำนวน

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 107 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยใน สาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,640 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็น ร้อยละ 3 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภท รายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 136 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ รวมทั้งมีผลกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้น งวด จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ทุนสุทธิ จำนวน 1,485 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 เป็น ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดทั้งจำนวน
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็น ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วัน สิ้นงวด ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,231 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับงวด จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็น การป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 สำหรับ งบการเงินรวมเท่ากับ 1.06 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 : 0.92 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวม สำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2561 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 152 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิใช้ไปจากการดำเนินงาน จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐโดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 756 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 511 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าเสียหายตามคดีฟ้องร้อง จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดใช้ไปอื่นๆจำนวน 89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุน จำนวน 176 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ การลงทุนในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 68 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนการร่วมค้าและเงินลงทุนอื่น จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 102 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า จำนวน 45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่น ๆ จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 337 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 478 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ผลประกอบการของบริษัทในไตรมาส 1/2561 แสดงให้เห็นถึงรายได้จากธุรกิจถ่านหินที่แข็งแกร่งต่อเนื่องจากราคาถ่านหินที่สูง อีกทั้งธุรกิจไฟฟ้าได้รายงานผลกำไรที่ดีที่สุด กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) สำหรับไตรมาสนี้คิดเป็น 227 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลงร้อยละ 17 จากไตรมาสก่อนหน้าในขณะที่ปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 5 จากปีก่อนหน้า EBITDA จำนวนนี้ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 162 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากธุรกิจไฟฟ้า 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐและจากธุรกิจก๊าซ 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

อย่างไรก็ตาม กำไรสุทธิได้รับผลกระทบจากค่าใช้จ่ายตามคำพิพากษาคดีหิงสาคิดเป็น 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ นอกจากนี้จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นอย่างรวดเร็วร้อยละ 5 เทียบกับดอลลาร์สหรัฐ จึงส่งผลให้บริษัทรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ดังนั้นงบการเงินรวมในไตรมาสนี้จึงรายงานขาดทุนสุทธิจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียรายงานปริมาณขายถ่านหินจำนวน 4.42 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 34 จากไตรมาสก่อนหน้าและลดลงร้อยละ 18 จากปีก่อนหน้า เนื่องจากสภาวะฤดูฝนในปีนี้และความล่าช้าในการเข้าพื้นที่การผลิตที่เหมือง Indominco ส่วนราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับขึ้นเป็น 85.33 เหรียญสหรัฐต่อตันเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 23 จากปีก่อนหน้า บริษัทยังคงเน้นบริหารต้นทุนการผลิตให้เหมาะสมสอดคล้องกับสภาวะราคาถ่านหินที่ดีเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มในระยะยาว ต้นทุนขายจึงปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากปีก่อนหน้าเช่นกัน โดยยังคงอัตรากำไรขั้นต้นในระดับที่ดีที่ร้อยละ 43 เทียบกับร้อยละ 43 ในไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 47 ในปีก่อนหน้า

ในประเทศออสเตรเลีย ปริมาณขายถ่านหินคิดเป็น 2.89 ล้านตัน (ลดลงร้อยละ 20 จากไตรมาสก่อนหน้าและลดลงร้อยละ 9 จากปีก่อนหน้า) เนื่องจากแผนการย้ายเครื่องจักรที่เหมือง Mandalaong ในเดือนมีนาคม ส่งผลให้การผลิตลดลง สัดส่วนปริมาณขายสำหรับตลาดในประเทศเทียบกับตลาดส่งออกคิดเป็นร้อยละ 58 และร้อยละ 42 ตามลำดับ การจำหน่ายถ่านหินในทั้ง 2 ตลาดนี้ได้รับผลดีจากราคาตลาดที่ดีทำให้ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยคิดเป็น 95.17 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 20 จากปีก่อนหน้า) ปริมาณขายที่ลดลงมีผลให้ต้นทุนขายเฉลี่ยปรับสูงขึ้นที่ระดับ 75.39 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ร้อยละ 21 เทียบกับร้อยละ 36 ในไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 29 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจด้านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานผลประกอบการที่สะท้อนสถานะราคาก้อนหินในประเทศที่
แข็งแกร่ง โดยส่วนแบ่งกำไรจากเหมืองเกาเหอและเฮ้อปี้รวมคิดเป็น 26 ล้านเหรียญสหรัฐปรับสูงขึ้นร้อยละ
35 จากไตรมาสก่อนหน้าและสูงขึ้นร้อยละ 16 จากปีก่อนหน้า

ธุรกิจไฟฟ้ามีผลประกอบการที่โดดเด่นในไตรมาสนี้ โดยโรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรในระดับที่ดี
จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐในขณะที่โรงไฟฟ้าหงสามีผลการดำเนินงานที่ราบรื่นต่อเนื่องส่งผลให้มีจำนวน
ชั่วโมงจ่ายไฟฟ้าที่สูง ส่วนแบ่งกำไรคิดเป็น 19 ล้านเหรียญสหรัฐโดยรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน
จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเทียบกับเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน
ร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานรายได้ที่สูงจากการขายไอน้ำในช่วงฤดูหนาวและการขยายกำลังการผลิต
ผลิตที่โรงไฟฟ้า Luannan ส่งผลดีต่อกำไรสุทธิคิดเป็น 9 ล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นางสาวอริศรา สกุลการะเวก

โทร. 0 2694 6614