



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงาน
ไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่
30 กันยายน 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 0161/238

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารสำหรับงบการเงินไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

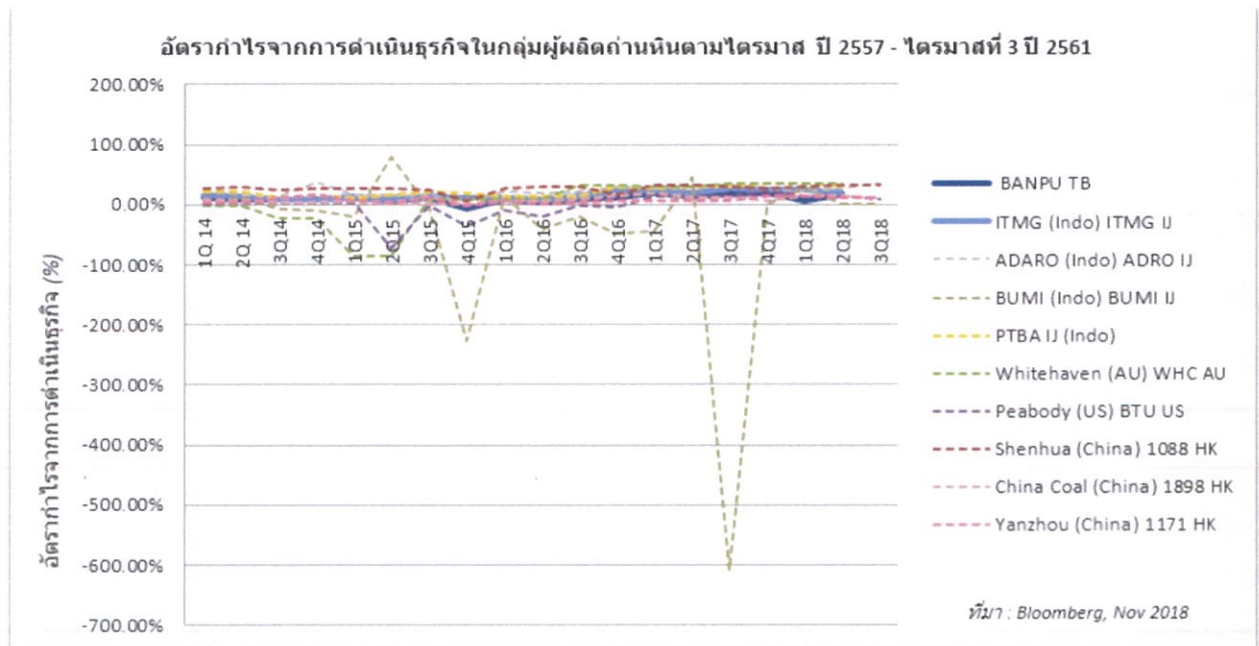
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอนำเสนองบการเงินรวม สำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 ที่ผ่านการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงวดเดียวกัน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

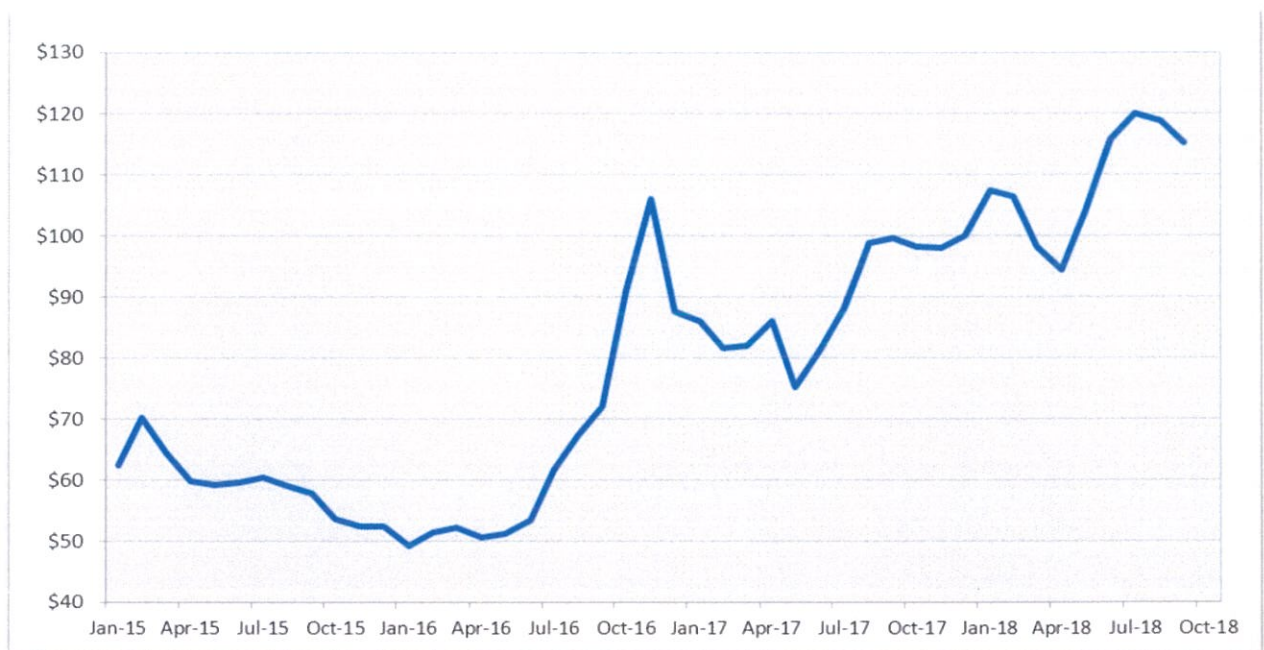
1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน
2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท
3. งบแสดงฐานะการเงินรวม
4. งบกระแสเงินสดรวม
5. สรุปความเห็นของผู้บริหาร

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



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



การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 และ 2560

สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 3 2561	ไตรมาสที่ 3 2560
รายได้จากการขาย	965	720
ต้นทุนขาย	(609)	(422)
กำไรขั้นต้น	356	298
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(49)	(42)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(53)	(66)
ค่าภาคหลวง	(84)	(68)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	65	60
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(42)	(28)
ต้นทุนทางการเงิน	(45)	(35)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	148	119
ภาษีเงินได้	(36)	(31)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	112	88
ส่วนของบริษัทใหญ่	76	61
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	36	27
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.015	0.012

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 965 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 31,806 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 245 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 34 เกิดจากปริมาณการขายถ่านหินและราคาถ่านหินที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 846 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 593 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 244 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายได้ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2561	ไตรมาส 3 ปี 2560
ธุรกิจถ่านหิน	846	669
ธุรกิจไฟฟ้า ใอน้ำ	37	40
ธุรกิจก๊าซ	39	8
อื่นๆ	43	3
รวม	965	720

- รายได้จากการขายอื่นๆ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 80 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้ เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 ของรายได้

ธุรกิจถ่านหิน

แหล่งผลิต	ไตรมาส 3/2561 ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ไตรมาส 3/2560 ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ไตรมาส 3/2561 ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ไตรมาส 3/2560 ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ไตรมาส 3/2561 ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน	ไตรมาส 3/2560 ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศอินโดนีเซีย	6.65	5.59	US\$ 89.12	US\$ 75.57	US\$ 46.40	US\$ 43.00
เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	3.31	3.40	A\$ 100.63	A\$ 90.09	A\$ 81.05	A\$ 54.33
รวม	9.96	8.99				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับไตรมาส 3 ปี 2561 จำนวน 9.96 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.97 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 11 จากการเพิ่มขึ้นสุทธิของปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1.06 ล้านตัน และปริมาณขายที่ลดลง 0.09 ล้านตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของไตรมาสนี้ เท่ากับ 83.96 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 10.13 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 14 (ไตรมาส 3 ปี 2560: ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 73.83 เหรียญสหรัฐต่อตัน) ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเท่ากับ 89.12 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 13.56 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 18

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 100.63 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 10.54 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับปีก่อน (ไตรมาส 3 ปี 2560: ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 90.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน) เป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเฉพาะส่วนของการขายส่งออก กอปรกับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ โดยเงินสกุลหยวนได้อ่อนค่าลงในไตรมาสนี้ มีผลให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวน มาเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ ไตรมาสที่ 3/2561 เท่ากับ 6.80 (ไตรมาสที่ 3/2560 : 6.66)

เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน)		ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)	
	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3
	2561	2560	2561	2560
ขายในประเทศ	1.97	2.07	80.10	82.33
ขายส่งออก	1.34	1.33	131.51	102.22
รวม	3.31	3.40	100.63	90.09

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 80.10 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 2.23 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านที่มีราคาสูง เนื่องจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่ต่ำกว่าแผน ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 131.51 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 29.29 เหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน

ธุรกิจไฟฟ้า

	รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐ)		รายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านเหรียญสหรัฐ)	
	ไตรมาส 3/2561	ไตรมาส 3/2560	ไตรมาส 3/2561	ไตรมาส 3/2560
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)	16.59	18.91	14.10	15.28
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.91	5.44	-	-
รวม	22.50	24.35	14.10	15.28

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 30.69 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 3.50 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน โดยลดลงสุทธิจากการลดลงของปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำ ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงที่ 0.38 หยวน (ไตรมาส 3 ปี 2560: เท่ากับ 0.38 หยวน) เท่ากันกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เท่ากับ 100.46 หยวน (ไตรมาส 3 ปี 2560: เท่ากับ 94.34 หยวน) เพิ่มขึ้น 6.12 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 6 โดยราคาขายดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก และการได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในการปฏิบัติตามมาตรฐานการควบคุมสิ่งแวดล้อม (Ultra-low emission subsidy)

2.2 ต้นทุนขายรวม 609 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 187 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 44 ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินและธุรกิจก๊าซ จำนวน 134 ล้านเหรียญสหรัฐและจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับและอื่นๆจำนวน 39 ล้านเหรียญสหรัฐ

ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 134 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น 3.40 เหรียญสหรัฐ โดยต้นทุนรวมเฉลี่ยต่อตันดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการ

ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2561	ไตรมาส 3 ปี 2560
ธุรกิจถ่านหิน	517	383
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	31	33
ก๊าซ	19	5
อื่นๆ	42	1
รวม	609	422

ของลูกค้า โดยในปีนี้มีปริมาณซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน กอปรกับราคาตลาดของถ่านหินในปีนี้มี การปรับตัวสูงขึ้น จึงทำให้ต้นทุนรวมเฉลี่ยสูงขึ้น 1.88 เหรียญสหรัฐต่อตัน รวมทั้งต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเองสูงขึ้น 1.52 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างปี โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.67 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 3 ปี 2560: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.50 เหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 26.72 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อตันดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า โดยในปีนี้มีปริมาณซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน กอปรกับราคาตลาดของถ่านหินในปีนี้มี การปรับตัวสูงขึ้น จึงทำให้ต้นทุนรวมเฉลี่ยสูงขึ้น 17.22 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเอง 9.50 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เป็นผลจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่ต่ำกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากปัญหาด้าน

ธรณีวิทยา และมีการย้ายเครื่องจักร Longwall ของเหมือง Mandalong และเหมือง Springvale ในระหว่างไตรมาสนี้

2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 356 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 19 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นร้อยละ 37 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 39 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 16 (ไตรมาส 3 ปี 2560: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 41 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 43 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 18) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินส่งผลกระทบต่อดัชนีของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน

2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 17 โดยเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียมีค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้น 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับ Domestic Market Obligation ที่เริ่มมีผลใช้บังคับตั้งแต่ต้นปี 2561 จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่เพิ่มขึ้นของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายลดลงในส่วนของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากสัดส่วนปริมาณถ่านหินส่งออกในส่วนที่ผลิตเองลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และมีรายการปรับลดค่าใช้จ่ายของไตรมาสก่อนมาบันทึกในไตรมาสนี้ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์

2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 20 ส่วนใหญ่เกิดจากการลดลงของค่าใช้จ่ายที่มีในปีก่อน ซึ่งไม่มีรายการดังกล่าวในปีนี้ได้แก่ค่าภาษีที่ดินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการตั้งสำรองค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐของลูกหนี้เงินให้กู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง และรายการอื่นๆ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.6 ค่าภาคหลวงรวม 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 24 เป็นผลจากราคาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น

2.7 การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม จำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม ของ BCLP จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐและรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอื่นๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม เพิ่มขึ้น 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจ

ถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าทางสาและเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ BCLP จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างของรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ลดลงและผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

2.8 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 43 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

2.8.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.8.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า
- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 6 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.8.3 ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับไตรมาสก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 เท่ากับ 32.41 (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561: 33.17 บาท)

2.8.4 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยส่วนใหญ่เกิดจาก

2.9.1 การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

2.9.2 การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทในปีก่อน ซึ่งไม่มีรายการนี้ในไตรมาสนี้

2.9.3 การลดลงจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดักบัญชีที่ลดลงสุทธิ จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยลดลงจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ จากผลการดำเนินงานที่ลดลงของเหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลียสุทธิกับการเพิ่มขึ้นของการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอดักบัญชีของธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน

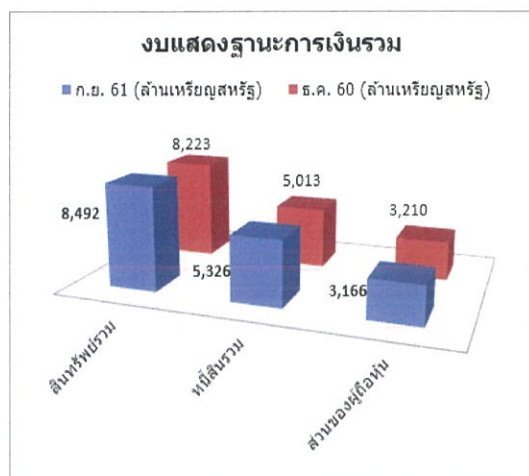
2.10 กำไรสุทธิรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 จำนวน 76 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น จำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันในปีก่อน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ 0.015 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.484 บาทต่อหุ้น (ไตรมาสที่ 3 ปี 2560: เท่ากับ 0.012 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.392 บาทต่อหุ้น)

3 งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,492 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 269 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 623 ล้านบาทลดลง 60 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 19 ล้านบาท และ 220 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ ลดลง 1 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้จากการประกาศจ่ายปันผลในระหว่างงวดจำนวน 126 ล้านบาท และการได้รับเงินปันผลจำนวน 129 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านบาท
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,329 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 159 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 14 จากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน และประเทศญี่ปุ่นจำนวน 77 ล้านบาท และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิตกกับการรับเงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 100 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 18 ล้านบาท
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 136 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement เพิ่มขึ้นจำนวน 23 ล้านบาท และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,862 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 83 ล้านบาท จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และประเทศออสเตรเลียจำนวน 191 ล้านบาท และจากการซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศ



สหรัฐอเมริกาจำนวน 134 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รับรู้ค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวดจำนวน 158 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงินและอื่นๆ จำนวน 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 259 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการลดลงของภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้จัดประเภทไปเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในระหว่างปี การลดลงของเงินมัดจำในการเข้าซื้อธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาในปีก่อน โดยได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนแล้วในระหว่างปี จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สหุติกับการเพิ่มขึ้นของเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย เงินสำรองที่กั้นไว้สำหรับการฟื้นฟูสภาพเหมืองตอนปิดเหมือง ของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเงินประกันตามสัญญาซื้อขายธุรกิจ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และการเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีน จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,326 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 313 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 653 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 234 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 982 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 750 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) และมีผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 359 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 206 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 135 จากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 346 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 139 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวด 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของหนี้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการไถ่ถอนหนี้ที่ถึงกำหนดชำระจำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทหนี้ระยะยาวเป็นหนี้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่างบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 55 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,581 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 110 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างงวด จำนวน 345 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 346 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญออสเตรเลีย อันเนื่องมาจากการอ่อนค่าลงของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 ก.ย. 2561 เท่ากับ 0.7209 (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 : 0.7795)
- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,399 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 มีการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายถ่านหินล่วงหน้าจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า 0.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,166 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับ 9 เดือน จำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าทางการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 113 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 173 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 สำหรับ งบการเงินรวมเท่ากับ 1.09 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560: 0.99 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวม สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2561 บริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 2,435 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,584 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 207 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- อื่นๆจำนวน 249 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 268 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 197 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนอื่น จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพื่อซื้อธุรกิจสาธารณชนในประเทศสหรัฐอเมริกา ธุรกิจพลังงานสะอาดในประเทศสิงคโปร์ ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และลงทุนเพิ่มในการร่วมค้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 174 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากเงินปันผลในบริษัทร่วมค้า จำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายอื่นๆ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆจำนวน 1,327 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆ จำนวน 972 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้ จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 178 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินปันผล จำนวน 173 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ผลประกอบการของบริษัทในไตรมาส 3/2561 สะท้อนถึงกำไรที่ดีจากทุกหน่วยธุรกิจหลัก ธุรกิจถ่านหิน รายงานปริมาณขายถ่านหินที่ปรับสูงขึ้นจึงส่งผลต่อการสร้างรายได้ในช่วงที่ราคาถ่านหินยังคงอยู่ในระดับสูง ธุรกิจไฟฟ้าแสดงถึงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าที่ดีของโรงไฟฟ้าหงสาและ BCLP ในขณะที่ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ 2 แห่งในจีนและญี่ปุ่น และในส่วนธุรกิจก๊าซในสหรัฐอเมริกาได้รายงานกำไรที่ดีขึ้นเช่นกันจากราคาก๊าซในตลาดสหรัฐฯที่ปรับสูงขึ้น

กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) สำหรับไตรมาสนี้คิดเป็น 310 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับสูงขึ้นร้อยละ 7 จากไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 18 จากปีก่อนหน้า EBITDA จำนวนนี้ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 243 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากธุรกิจไฟฟ้า 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐและจากธุรกิจก๊าซ 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

การผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนส่งผลกระทบท่อกำไรสุทธิในไตรมาสนี้ โดยค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐส่งผลให้เกิดการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงมูลค่าทางบัญชีจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสนี้ ในขณะที่ไตรมาสก่อนหน้ามีการรับรู้กำไรจากรายการนี้จำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐเนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าอย่างรวดเร็ว

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้จึงคิดเป็น 76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับลดลงร้อยละ 39 จากไตรมาสก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม หากพิจารณากำไรจากการดำเนินงานที่ไม่รวมรายการอัตราแลกเปลี่ยนแล้ว จะคิดเป็นจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 จากไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในอินโดนีเซียรายงานปริมาณขายถ่านหินเป็นไปตามแผนจำนวน 6.65 ล้านตัน ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 25 จากไตรมาสก่อนหน้า ตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา ยังคงอยู่ในสถานะที่ตึงตัว ปริมาณถ่านหินที่ออกสู่ตลาดยังคงเป็นไปอย่างจำกัดถึงแม้การผลิตจากอินโดนีเซียจะปรับสูงขึ้นตามฤดูกาลก็ตาม จึงส่งผลให้ราคาตลาดถ่านหินทรงตัวอยู่ในระดับสูง ในไตรมาสนี้ธุรกิจถ่านหินในอินโดนีเซียรายงานราคาขายถ่านหินเฉลี่ยในระดับที่สูงต่อเนื่องเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 14 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 89.12 เหรียญสหรัฐต่อตัน ปริมาณการผลิตที่ดีประกอบกับอัตราการขุดหน้าดินที่คงที่และต้นทุนราคาดีเซลที่ค่อนข้างทรงตัวจึงช่วยให้เกิดการประหยัดในต้นทุนขาย โดยต้นทุนขายเฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 7 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 46.40 เหรียญสหรัฐต่อตัน จากการที่ทั้งราคาขายถ่านหินเฉลี่ยและต้นทุนที่ปรับไปในทางที่ดีนี้ ได้ช่วยให้อัตรากำไรขั้นต้นขยายตัวเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 47 เทียบกับร้อยละ 38 ในไตรมาสก่อนหน้า

ในประเทศออสเตรเลีย ปริมาณขายถ่านหินที่ 3.31 ล้านตัน ปรับลดลงร้อยละ 12 โดยเป็นผลจากแผนการย้ายเครื่องจักรที่เหมือง Mandalong และ Springvale ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยขยับสูงขึ้นอีกร้อยละ 7 เป็น

100.63 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน สัดส่วนปริมาณขายในประเทศเทียบกับส่งออกคิดเป็นร้อยละ 60 และร้อยละ 40 ตามลำดับ ต้นทุนขายเฉลี่ยปรับสูงขึ้นเป็น 81.05 เหรียญออสเตรเลียต่อตันและอัตรากำไรขั้นต้นปรับเป็นลดลงเป็นร้อยละ 20 เทียบกับร้อยละ 36 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในจีนรายงานผลประกอบการที่สะท้อนสถานะราคาถ่านหินในประเทศที่แข็งแกร่ง โดยส่วนแบ่งกำไรจากเหมือง Gaohe และเหมือง Hebi รวมคิดเป็น 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า

ในส่วนธุรกิจไฟฟ้า โรงไฟฟ้า BLCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐเป็นผลจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของหน่วยการผลิตที่ 1 ในขณะที่โรงไฟฟ้าหงสารายงานจำนวนชั่วโมงพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่สูง ส่วนแบ่งกำไรคิดเป็น 17.7 ล้านเหรียญสหรัฐซึ่งรวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5.4 ล้านเหรียญสหรัฐจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในจีนรับรู้ผลขาดทุนเพียงเล็กน้อย โดยที่รายได้ที่สูงขึ้นจากการขายน้ำหล่อเย็นช่วยลดผลกระทบจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลงตามฤดูกาล

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นางสาวอริศรา สกุลการะเวก
โทร. 0 2694 6614