



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงาน
ไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่
31 มีนาคม 2560

บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)



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

Banpu recognized for third year as member of
the Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) in 2016

วันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2560

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารสำหรับงบการเงินงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานงบการเงินและงบการเงินรวมสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งผ่านการสอบทานแล้ว จำนวน 2 ฉบับ

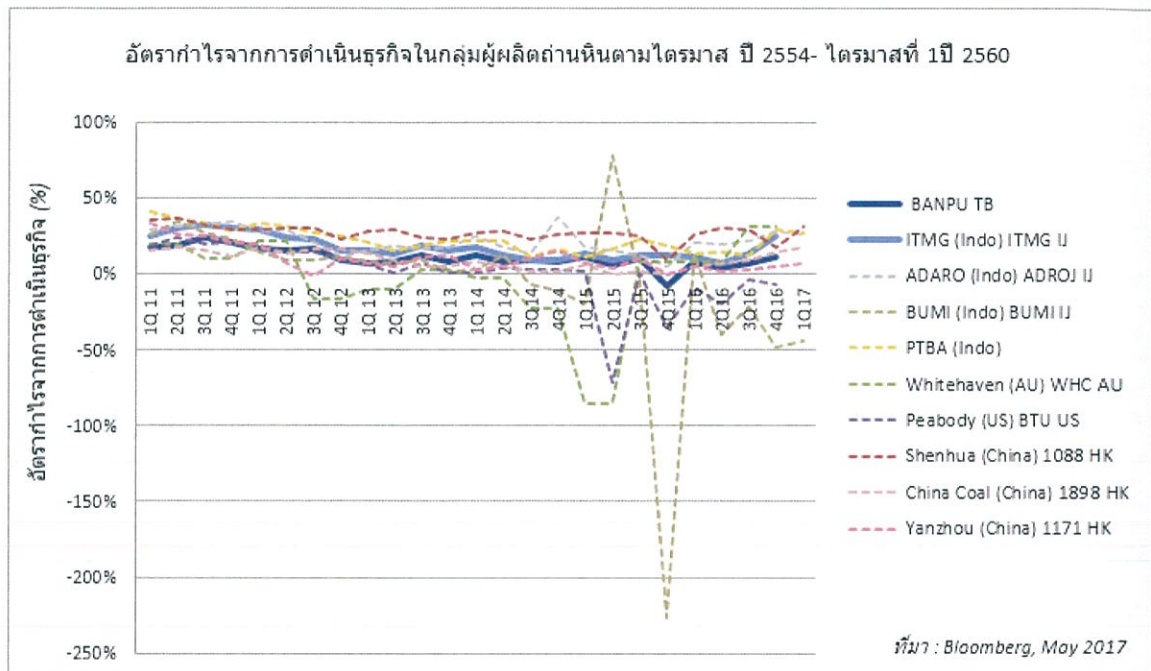
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอส่งงบการเงินรวม สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 ที่ผ่านการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว จำนวน 2 ฉบับ มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงวดเดียวกัน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2559 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

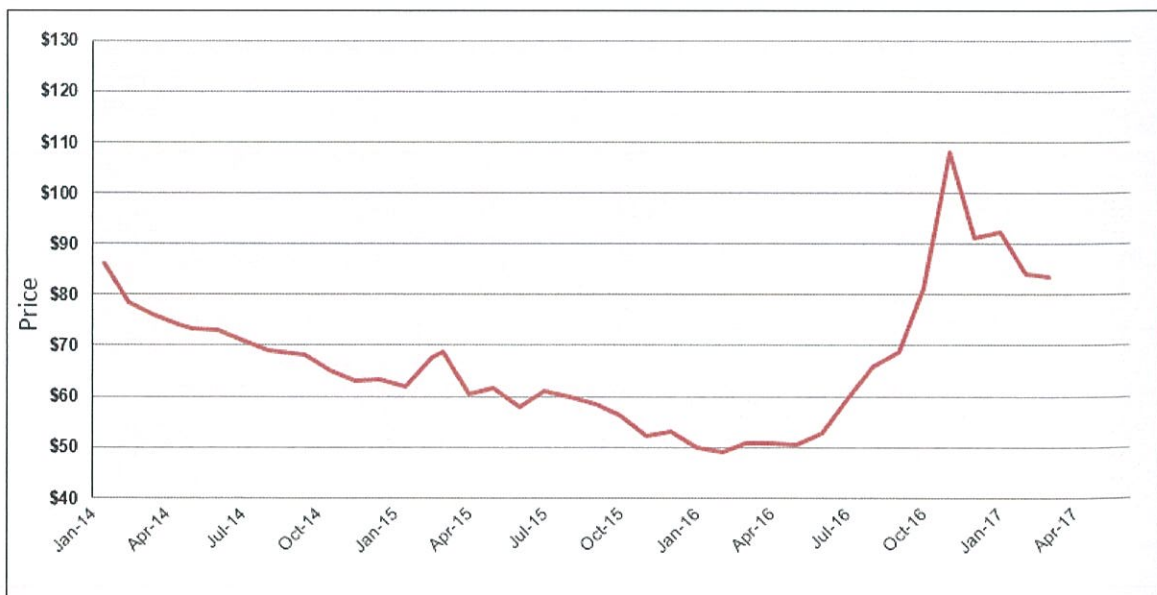
1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน
2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท
3. งบแสดงฐานะการเงินรวม
4. งบกระแสเงินสดรวม
5. สรุปความเห็นของผู้บริหาร

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal : Newc Index US\$ per tonne (from Jan 14 to Mar 17)



2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 และ 2559 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 และ 2559

สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 1 2560	ไตรมาสที่ 1 2559
รายได้จากการขาย	633	552
ต้นทุนขาย	(392)	(374)
กำไรขั้นต้น	241	178
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(35)	(42)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(41)	(38)
ค่าภาคหลวง	(58)	(52)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	43	11
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(16)	(13)
ต้นทุนทางการเงิน	(32)	(32)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	102	12
ภาษีเงินได้	(36)	(8)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	66	4
ส่วนของบริษัทใหญ่	41	(5)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	25	9
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.008	(0.002)

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 633 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 22,225 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 81 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 เกิดจากราคาถ่านหินในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 566 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 373 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 193 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายได้ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2560	ไตรมาส 1 ปี 2559
ธุรกิจถ่านหิน	566	497
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	55	49
ธุรกิจก๊าซ	7	-
อื่นๆ	5	6
รวม	633	552

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 9 ของรายได้
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้

ธุรกิจถ่านหิน

แหล่งผลิต	ไตรมาสที่1/2560	ไตรมาสที่1 2559	ไตรมาสที่1 2560	ไตรมาสที่1 2559	ไตรมาสที่1 2560	ไตรมาสที่1 2559
	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศ อินโดนีเซีย	5.39	6.88	US\$ 69.32	US\$ 49.17	US\$ 37.76	US\$ 32.58
เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย	3.19	3.42	A\$ 79.49	A\$ 64.82	A\$ 56.71	A\$ 49.62
รวม	8.58	10.30				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับไตรมาสหนึ่ง ปี 2560 จำนวน 8.58 ล้านตัน ลดลง 1.72 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 17 จากการลดลงของปริมาณการขายของเหมืองประเทศออสเตรเลีย 0.23 ล้านตัน และเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1.49 ล้านตัน
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของไตรมาสนี้ เท่ากับ 65.86 เหรียญสหรัฐต่อตัน เปรียบเทียบกับราคาขายถ่านหินเฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 48.29 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน คิดเป็นร้อยละ 36 ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศอินโดนีเซียเท่ากับ 69.32 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 20.15 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 41

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 79.49 เหรียญออสเตรเลีย เปรียบเทียบกับราคาขายเฉลี่ยต่อตันของไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 64.82 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 14.67 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 23 เป็นผลจากราคาขายของสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่สูงขึ้น และราคาขายถ่านหินส่งออกเพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน เมื่อเทียบกับปีก่อน

เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน)		ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)	
	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 1
	2560	2559	2560	2559
ขายในประเทศ	1.94	2.40	64.42	60.06
ขายส่งออก	1.25	1.02	102.93	76.06
รวม	3.19	3.42	79.49	64.82

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 64.42 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 4.36 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่ราคาสูงมีมากกว่า เนื่องจากสัญญาขายเดิม (Legacy contracts) ที่มีราคาต่ำได้ทยอยหมดสัญญาลง ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 102.93 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 26.87 เหรียญออสเตรเลีย อันเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่สูงขึ้นในระหว่างงวด สู่ทริกกับผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินเหรียญออสเตรเลียต่อเงินเหรียญสหรัฐฯ ในไตรมาส 1 ปี 2560 เท่ากับ 0.76 (ไตรมาส 1 ปี 2559: เท่ากับ 0.72)

ธุรกิจไฟฟ้า

	รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐ)		รายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านเหรียญสหรัฐ)	
	ไตรมาสที่ 1 2560	ไตรมาสที่ 1 2559	ไตรมาสที่ 1 2560	ไตรมาสที่ 1 2559
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (CHP)	23.86	24.32	27.47	24.31
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	3.62	-	-	-
รวม	27.48	24.32	27.47	24.31

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้า CHP ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 51.33 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 2.70 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มีสาเหตุจากอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่สูงขึ้น สู่ทริกกับ ปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงจากปีก่อน โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย เท่ากับ 0.38 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง (ไตรมาสที่ 1 ปี 2559: 0.36 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง) เพิ่มขึ้น 0.02 หยวน คิดเป็นอัตราร้อยละ 6 และราคาขายไอน้ำเฉลี่ยที่ 91.69 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2559: 87.93 หยวนต่อตัน) เพิ่มขึ้น 3.76 หยวน คิดเป็นอัตราร้อยละ 4 โดยราคาดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาที่สูงขึ้นของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก

2.2 ต้นทุนขายรวม 392 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 5 เป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของธุรกิจไฟฟ้า ไอ้ น้ำ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า CHP ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหินที่ 621 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 1 ปี 2559: ที่ 341 หยวนต่อตัน) ซึ่งเพิ่มขึ้น ร้อยละ 82 เมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนถ่านหินได้เริ่มปรับตัวสูงขึ้น

ในช่วงไตรมาส 4 ของปี 2559

ในขณะที่ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหิน ลดลงจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลสุทธิจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น 5.18

ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2560	ไตรมาส 1 ปี 2559
ธุรกิจถ่านหิน	339	346
ธุรกิจไฟฟ้า ไอ้ น้ำ	39	25
ก๊าซ	5	-
อื่นๆ	9	3
รวม	392	374

เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากต้นทุนของน้ำมันเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างงวด โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.54 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 1 ปี 2559: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.33 เหรียญสหรัฐ) สหุทธิกับการลดลงจากต้นทุนการผลิตอื่นจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายต่อเนื่องจากปีก่อน

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 7.09 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิของการลดลงของต้นทุนผลิตจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่าย กับต้นทุนต่อตันที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการผลิตที่น้อยกว่า เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนเป็นจำนวน 0.60 ล้านตัน

2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 241 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 63 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 35 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นร้อยละ 38 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 40 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 29 (ไตรมาส 1 ปี 2559: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 32 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 30 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 50) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดถ่านหินส่งผลกระทบต่อต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน

2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 35 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 17 เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่ลดลงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและเหมืองในประเทศออสเตรเลีย คิดเป็นจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ และการลดลงของค่าเสียหายของเรือที่รอขนส่งถ่านหินที่ทำเรือ ลดลงจากปีก่อนจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ลดลงอันเป็นผลจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายต่อเนื่องจากปีก่อน

- 2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8
- 2.6 ค่าภาคหลวงรวม 58 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 เป็นผลสุทธิจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลง และราคาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น
- 2.7 การรับรู้ผลกำไรของการร่วมค้า จำนวน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการรับรู้ผลกำไรของ BLOP จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และของโรงไฟฟ้าหงสา ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนและอื่นๆ จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

การรับรู้ผลกำไรของการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 291 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่ผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขาดทุนลดลง 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีการรับรู้ผลกำไรที่น้อยลงจาก BLOP จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากจำนวนชั่วโมงผลิตไฟลดลงในช่วงเดือนมีนาคมจากการหยุดซ่อมรอยรั่วของท่อในหน่วยผลิตที่ 2 จำนวน 7 วัน และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการที่สกุลเงินบาทแข็งค่าขึ้นต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ

- 2.8 รายจ่ายอื่นๆ จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

2.8.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.8.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย

- ขาดทุนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากผลจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีกำไรจากสัญญาซื้อน้ำมัน จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นกำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของ สัญญา cross currency swap จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.8.3 ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 มี.ค. 2560 เท่ากับ 34.45 (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559: 35.83 บาท)

2.8.4 รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 28 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- 2.9.1 ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจด้านหิน
- 2.9.2 การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากการรับเงินปันผลจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของเงินปันผลจ่ายจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท และจากการเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2.9.3 ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ที่ถูกประเมินเพิ่มเติม จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2.9.4 การรับรู้รายได้ภาษีเงินได้รอดัดบัญชีสุทธิที่ลดลง 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน

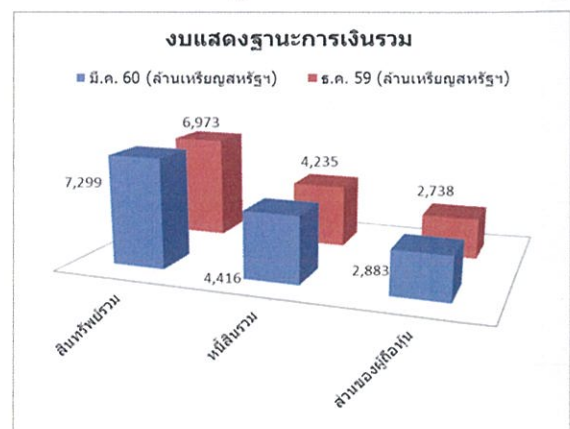
2.10 กำไรสุทธิรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 จำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับขาดทุนสุทธิรวม จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐในปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ 0.008 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.289 บาทต่อหุ้น เปรียบเทียบกับปีก่อนซึ่งเท่ากับ (0.002) เหรียญสหรัฐต่อหุ้น (เทียบเท่า (0.071) บาทต่อหุ้น)

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

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 7,299 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 326 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 536 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 81 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 18 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 196 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากบริษัทรวมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศไทย เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้เงินปันผลค้างรับจากการประกาศจ่ายปันผลเพิ่มเติมในระหว่างงวดจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ



- เงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 945 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 จากการลงทุนเพิ่มจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิกับการรับเงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement เพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งใหม่ในประเทศญี่ปุ่น และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,443 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 159 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการลงทุนเพิ่มของธุรกิจก๊าซ ในประเทศสหรัฐอเมริกาและธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศจีน จำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บันทึกค่าเสื่อมราคาจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่าบการเงินและอื่นๆจำนวน 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 293 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่มาจากเกิดจาก ผลสุทธิจากการจัดประเภทใหม่ของรายการเงินจ่ายล่วงหน้าค่าพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ไปเป็นเงินลงทุนอื่น และการจัดประเภทใหม่ของค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าให้กับผู้รับเหมาจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ไปเป็นเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทอื่นตามการสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท ไทย โซลาร์ คอนซัลแตนท์ จำกัด และจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวคืนแก่ผู้ขาย และภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของสิทธิในการใช้ที่ดิน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการขายส่วนงานของโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน สิทธิในการดำเนินการ และรายได้เงินสนับสนุนค้างรับ จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ โดยเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนซึ่งได้เริ่มดำเนินการในไตรมาสปัจจุบัน

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 4,416 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 181 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 503 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 299 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 242 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 ลดลงสุทธิจากจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 102 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 1,358 ล้านดอลลาร์สหรัฐลดลง 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นผลจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการชำระคืนเงินกู้จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หุ้นกู้ จำนวน 1,229 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินรวม จำนวน 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ซึ่งประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,883 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุนจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็น การป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 สำหรับ งบการเงินรวมเท่ากับ 0.96 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 : 0.91 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวม สำหรับไตรมาสสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับไตรมาสสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน จำนวน 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐโดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 619 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 253 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- อื่นๆจำนวน 170 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุน จำนวน 111 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ การลงทุนในโครงการระหว่างดำเนินการและรวมถึงการซื้อธุรกิจใหม่ จำนวนเงิน 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนอื่น จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทอื่น จำนวน 19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนเพื่อซื้อธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและในธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากเงินปันผลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่น ๆ จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 98 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร จำนวน 290 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุน จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 210 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินไตรมาส 1/2560 สะท้อนถึงผลกำไรที่ดีจากธุรกิจถ่านหินและไฟฟ้า กำไรก่อนหักภาษี ดอกเบีย ค่าเสื่อมและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญร้อยละ 93 จากปีก่อนหน้าและเท่ากับไตรมาสก่อนหน้าเป็นจำนวน 216 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนนี้แบ่งเป็น EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 171.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 166 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 2 จากไตรมาสก่อนหน้า และจากผลของราคาถ่านหินที่ปรับตัวขึ้น EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้าปรับลดลงร้อยละ 19 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 15 จากไตรมาสก่อนหน้าเนื่องจากต้นทุนราคาถ่านหินที่ปรับสูงขึ้นในสาธารณรัฐประชาชนจีนแต่ในขณะเดียวกันการผลิตไฟฟ้าที่หงสาเป็นไปอย่างราบรื่น

กำไรสุทธิในไตรมาสนี้คิดเป็น 40.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้าและฟื้นตัวจากขาดทุนสุทธิ 5.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐในปีก่อนหน้า ในไตรมาสนี้บริษัทขุดพบถ่านหินจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ มีผลกระทบต่อการแปลงมูลค่าทางบัญชีของเงินกู้ที่อยู่ในรูปสกุลบาท อย่างไรก็ตาม กำไรสุทธิที่ยังไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 596 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 87 จากไตรมาสก่อนหน้าจากการดำเนินงานที่โดดเด่นของธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียได้รับประโยชน์อย่างเต็มที่จากสถานะตลาดที่กระตือรือร้นในช่วงปลายปีก่อนหน้า โดยเห็นได้จากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับสูงขึ้นร้อยละ 41 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 69.32 เหรียญสหรัฐต่อตัน ราคาขายเฉลี่ยที่สูงขึ้นช่วยหนุนรายได้จากการขายซึ่งได้รับผลกระทบจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงตามฤดูกาลร้อยละ 23 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 19 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 5.394 ล้านตัน นอกจากนี้แนวโน้มราคาตลาดที่ดียังเอื้ออำนวยให้เหมืองแบบเปิดที่เป็นแหล่งสำคัญได้แก่ Indominco, Trubaindo และ Bharinto สามารถสร้างมูลค่าระยะยาวเพิ่มขึ้นด้วยการขุดถ่านหินในพื้นที่ที่ลึกขึ้น ยังผลให้ต้นทุนขายปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 16 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 19 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 37.76 เหรียญสหรัฐต่อตัน ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นนี้ยังเป็นผลส่วนหนึ่งจากราคาดีเซลที่ปรับสูงขึ้นร้อยละ 65 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 13 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 0.54 เหรียญสหรัฐต่อลิตร อัตรากำไรขั้นต้นยังคงอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 47 เทียบกับร้อยละ 34 ในปีก่อนหน้าและร้อยละ 50 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลียรายงานปริมาณขายจำนวน 3.194 ล้านตัน ซึ่งใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้าแต่ปรับลดลงร้อยละ 6 จากปีก่อนหน้าเนื่องจากในไตรมาสนี้มีการย้ายเครื่องจักร Longwall พร้อมกับที่เหมือง Mandalong และเหมือง Springvale แผนการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตยังคงส่งผลดีต่อเนื่องโดยที่เหมือง Springvale และเหมือง Airly รายงานอัตราการผลิตรายวันสูงสุดตั้งแต่ดำเนินงานมา ในส่วนของ

ราคาขาย ทั้งการขายในประเทศและส่งออกได้รับผลดีจากแนวโน้มตลาดเช่นกัน โดยราคาขายเฉลี่ยปรับสูงขึ้นร้อยละ 23 จากปีก่อนหน้าและร้อยละ 5 จากไตรมาสก่อนหน้าเป็น 79.49 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ต้นทุนขายคิดเป็น 56.7 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ปรับสูงขึ้นร้อยละ 14 จากปีก่อนหน้าเนื่องจากการย้ายเครื่องจักร Longwall ในขณะที่เทียบกับไตรมาสก่อนหน้าซึ่งเหมือง Mandalong ได้ทำการย้ายเครื่องจักรเช่นกันต้นทุนปรับลดลงร้อยละ 6 อัตรากำไรขั้นต้นทรงตัวดีที่ระดับร้อยละ 29 เทียบกับร้อยละ 23 ทั้งในปีก่อนหน้าและไตรมาสก่อนหน้าร้อยละ 20

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนได้ประโยชน์จากแนวโน้มราคาถ่านหินในประเทศเช่นกัน ส่งผลให้บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 22.77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากผลประกอบการของเหมือง Gaohe และ Hebi ส่วนแบ่งกำไรนี้พลิกฟื้นจากส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 9.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในปีก่อนหน้า

ในส่วนธุรกิจไฟฟ้า โรงไฟฟ้า BLCF กลับมาเดินเครื่องจักรอย่างเต็มที่หลังจากการปิดซ่อมบำรุงในช่วงปลายปีก่อนหน้า ในไตรมาสนี้รายงานส่วนแบ่งกำไร 15.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนโรงไฟฟ้าหงสาสามารถดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างราบรื่น รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 3.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นผลกระทบจากเงินบาทที่แข็งค่าจึงเกิดขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 11.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หากไม่รวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วกำไรจากการดำเนินงานนับว่าสูงสูดนับตั้งแต่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อกลางปี 2558 ส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรับรู้กำไรสุทธิในระดับที่ดีจำนวน 11.29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สะท้อนถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวสูงในช่วงฤดูหนาวในขณะที่ต้นทุนราคาถ่านหินปรับสูงขึ้นเช่นกันจากสภาวะตลาดถ่านหินในประเทศที่ค่อนข้างตึงตัว

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นางสาวอริศรา สกุลกระเวก

โทร. 0 2694 6614