



คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงาน
ไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่
30 กันยายน 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. 1160 / 206

สำนักงานกรุงเทพฯ

วันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

เรื่อง คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารต่องบการเงินสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560

เรียน กรรมการและผู้จัดการ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

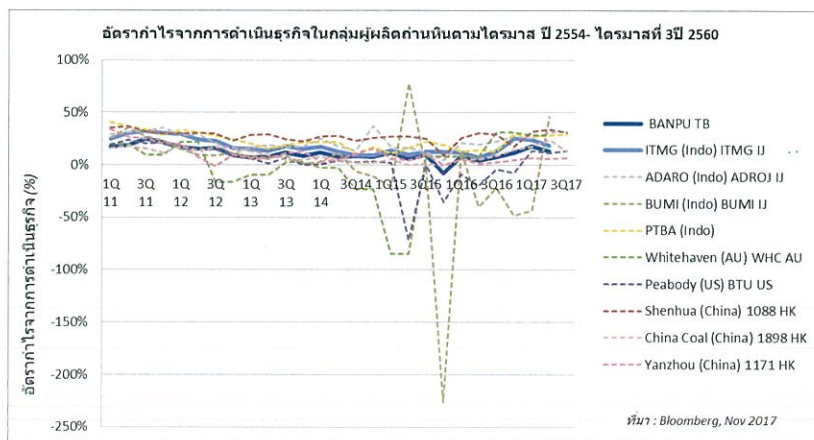
บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") ขอนำเสนองบการเงินรวม สำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 ที่ผ่านการสอบทานจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์มายังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ให้แก่ผู้ลงทุนทราบต่อไป

ฝ่ายบริหารขอชี้แจงผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงวดเดียวกัน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2559 และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

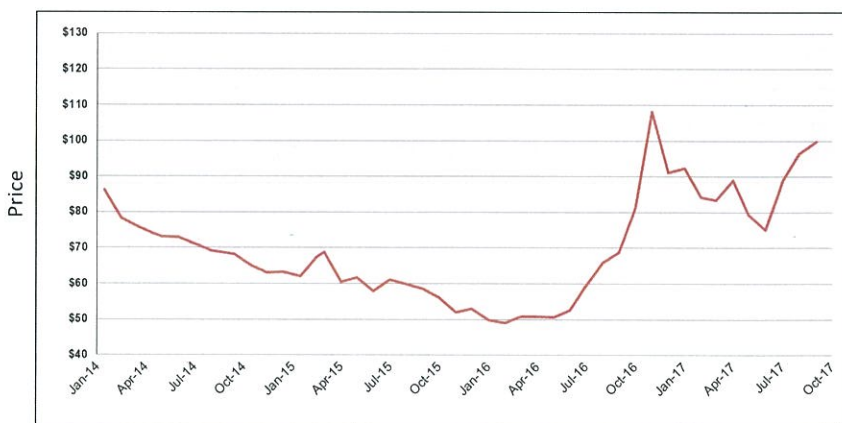
1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน
2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท
3. งบแสดงฐานะการเงินรวม
4. งบกระแสเงินสดรวม
5. สรุปความเห็นของผู้บริหาร

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ผลิตถ่านหินในอุตสาหกรรมถ่านหิน

ราคาลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 นับจากที่ราคาถ่านหินได้ลดลงอย่างต่อเนื่องเช่นกันตั้งแต่กลางปี 2556 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงอัตรากำไรจากการดำเนินธุรกิจในกลุ่มผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ในแต่ละประเทศและดัชนีราคาลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา



Global Coal: Newc Index US\$ per Tonne (ม.ค. 2557 ถึง ก.ย. 2560)



2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 และ 2559 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 และ 2559

สรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 3 2560	ไตรมาสที่ 3 2559
รายได้จากการขาย	720	586
ต้นทุนขาย	(422)	(404)
กำไรขั้นต้น	298	182
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(42)	(47)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(66)	(31)
ค่าภาคหลวง	(68)	(56)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	60	17
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(27)	(10)
ต้นทุนทางการเงิน	(36)	(34)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	119	21
ภาษีเงินได้	(31)	(8)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	88	13
ส่วนของบริษัทใหญ่	61	2
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	27	11
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.012	0.000

2.1 รายได้จากการขายรวมจำนวน 720 ล้านบาทสหรัฐ (เทียบเท่า 24,026 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 134 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 23 ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของการลดลงของปริมาณขายของถ่านหิน กับการเพิ่มขึ้นของราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากการจำหน่ายถ่านหินจำนวน 664 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็น

- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 423 ล้านเหรียญสหรัฐ
- รายได้จากการขายถ่านหินจากแหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 241 ล้านเหรียญสหรัฐ

รายได้ (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2560	ไตรมาส 3 ปี 2559
ธุรกิจถ่านหิน	664	544
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	40	30
ธุรกิจก๊าซ	8	5
อื่นๆ	8	7
รวม	720	586

- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และอื่นๆ จำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 7 ของรายได้
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้

ธุรกิจถ่านหิน

	ไตรมาสที่3/2560	ไตรมาสที่3/2559	ไตรมาสที่3/2560	ไตรมาสที่3/2559	ไตรมาสที่3/2560	ไตรมาสที่3/2559
แหล่งผลิต	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ปริมาณขาย (ล้านตัน)	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ราคาเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน	ต้นทุนเฉลี่ย ต่อตัน
เหมืองในประเทศอินโดนีเซีย	5.59	7.08	US\$ 76.31	US\$ 51.35	US\$ 42.22	US\$ 32.79
เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	3.40	3.62	A\$ 90.09	A\$ 67.00	A\$ 54.33	A\$ 52.31
รวม	8.99	10.70				

- ปริมาณขายถ่านหินสำหรับไตรมาส 3 ปี 2560 จำนวน 8.99 ล้านตัน ลดลง 1.71 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 16 จากการลดลงของปริมาณการขายของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 1.49 ล้านตัน และเหมืองประเทศออสเตรเลีย ลดลงจำนวน 0.22 ล้านตัน การลดลงของปริมาณขายถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เป็นผลจากปริมาณผลิตถ่านหินที่ลดลง เนื่องจากภาวะฝนตกหนักในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของไตรมาสนี้ เท่ากับ 73.83 เหรียญสหรัฐต่อตัน เปรียบเทียบกับราคาขายถ่านหินเฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 50.79 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 23.04 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 45 ซึ่งเป็นผลจากราคาถ่านหินในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเท่ากับ 76.31 เหรียญสหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 24.96 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 49

ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 90.09 เหรียญออสเตรเลีย เปรียบเทียบกับราคาขายเฉลี่ยต่อตันของไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 67.00 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 23.09 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 34 เป็นผลจากราคาขายของสัญญาขายถ่านหินในประเทศที่สูงขึ้น และราคาขายถ่านหินส่งออกเพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของราคาตลาดของถ่านหิน เมื่อเทียบกับปีก่อน

เหมืองถ่านหินในประเทศ ออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (ล้านตัน)		ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)	
	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 3
	2560	2559	2560	2559
ขายในประเทศ	2.21	2.57	82.33	64.79
ขายส่งออก	1.19	1.05	102.22	71.02
รวม	3.40	3.62	90.09	67.00

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศ ที่ 82.33 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 17.54 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่ราคาสูงมีมากกว่า เนื่องจากสัญญาขายเดิม (Legacy contracts) ที่มีราคาต่ำได้ทยอยหมดสัญญาลง ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 102.22 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 31.20 เหรียญออสเตรเลีย อันเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่สูงขึ้นในระหว่างงวด สอดคล้องกับผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเงินเฉลี่ยของเงินสกุลออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เท่ากับ 0.7892 (ไตรมาสที่ 3 ปี 2559: เท่ากับ 0.7578)

ธุรกิจไฟฟ้า

	รายได้จากการขายไฟฟ้า (ล้านเหรียญสหรัฐ)		รายได้จากการขายไอน้ำและอื่นๆ (ล้านเหรียญสหรัฐ)	
	ไตรมาสที่ 3/2560	ไตรมาสที่ 3/2559	ไตรมาสที่ 3/2560	ไตรมาสที่ 3/2559
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)	18.91	16.33	15.28	12.23
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.44	1.40	-	-
รวม	24.35	17.73	15.28	12.23

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 34.19 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 5.63 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับปีก่อน ปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 30 กิกะวัตต์ชั่วโมง และปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นจำนวน 0.09 ล้านตัน กอปรกับอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยและไอน้ำเฉลี่ยที่สูงขึ้น โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับ 0.38 หยวน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2559: เท่ากับ 0.36 หยวน) เพิ่มขึ้น 0.02 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 6 ราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เท่ากับ 94.34 หยวน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2559: เท่ากับ 87.19 หยวน) เพิ่มขึ้น 7.15 หยวน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 8 โดยราคาขายดังกล่าวได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคตลาดของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า

ปริมาณขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นจำนวน 37 กิกะวัตต์ชั่วโมง เกิดจากจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในไตรมาสนี้มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการแล้วจำนวน 5 โครงการ (ไตรมาสที่ 3 ปี 2559: จำนวน 2 โครงการ)

- 2.2 ต้นทุนขายรวม 422 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 18 ล้านเหรียญสหรัฐคิดเป็นร้อยละ 4 เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายของธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหิน ที่ 620 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 3 ปี 2559: ที่ 368 หยวนต่อตัน) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 69 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยต้นทุนถ่านหินได้เริ่มปรับตัวสูงขึ้นตั้งแต่ช่วงไตรมาส 4 ของปี 2559

ต้นทุนขายของภาคธุรกิจถ่านหินในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลสุทธิจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงและต้นทุนเฉลี่ยต่อตันที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น

ต้นทุนขาย (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 3 ปี 2560	ไตรมาส 3 ปี 2559
ธุรกิจถ่านหิน	383	378
ธุรกิจไฟฟ้า ไอน้ำ	33	21
ก๊าซ	5	3
อื่นๆ	1	2
รวม	422	404

9.43 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเพิ่มขึ้นของอัตราการเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 8.55 เป็น 12.42 และต้นทุนของน้ำมันเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างงวด โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.50 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 3 ปี 2559: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.45 เหรียญสหรัฐ) สู่กับการลดลงจากต้นทุนการผลิตอื่นจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายต่อเนื่องจากปีก่อน

ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 2.02 เหรียญออสเตรเลียเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเหมือง Mandalong ผลิตน้อยกว่าแผนที่วางไว้ เนื่องจากการผลิตถ่านหินที่ยากขึ้น โดยมีสาเหตุจากสภาพทางธรณีวิทยาของชั้นหินใต้ดินในเหมือง ตลอดจนปัญหาก๊าซในชั้นหิน

2.3 กำไรขั้นต้นรวมจำนวน 298 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 116 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 64 อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม (Gross Profit Margin) สำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นร้อยละ 41 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 42 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 18 (ไตรมาส 3 ปี 2559: อัตราส่วนการทำกำไรขั้นต้นต่อยอดขายรวม คิดเป็นร้อยละ 31 โดยธุรกิจถ่านหินมีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 31 และธุรกิจไฟฟ้ามีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 30) การปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาตลาดของถ่านหินส่งผลกระทบต่อต้นทุนของธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจไฟฟ้าลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน

2.4 ค่าใช้จ่ายในการขาย 42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 เป็นผลจากปริมาณขายถ่านหินส่งออกที่ลดลงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย มีผลให้ค่าใช้จ่ายลดลงจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการขายของเหมืองในประเทศออสเตรเลียเพิ่มขึ้น จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากการมีถ่านหินจากเหมืองฝั่งตะวันตกเพื่อส่งให้โรงไฟฟ้าในประเทศมีจำนวนมากขึ้นกว่าปีก่อน

2.5 ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 113 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

2.5.1 การตั้งสำรองค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐของลูกหนี้เงินให้กู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง โดยพิจารณาจากความสามารถในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยคงค้าง

2.5.2 ค่าภาษีที่ดินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพิ่มขึ้น จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2.5.3 ค่าที่ปรึกษาและค่าธรรมเนียมวิชาชีพ เพิ่มขึ้นจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามการลงทุนที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มบริษัท

2.5.4 เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน อันเนื่องจากการแข็งค่าขึ้นของเงินสกุลบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทำให้เมื่อแปลงค่าจำนวนเงินค่าใช้จ่ายที่เป็นสกุลเงินบาทมาเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐมีจำนวนเพิ่มขึ้น โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในไตรมาสนี้อยู่ที่ 33.39 บาทต่อเหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 3 ปี 2559: 34.84 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

2.6 ค่าภาคหลวงรวม 68 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 21 เป็นผลสุทธิจากราคาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น และปริมาณการขายที่ลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อน

2.7 การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของการร่วมค้า จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ BLOP จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสาในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และในขณะที่ยังรับรู้ผลขาดทุนจากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 43 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 248 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจด้านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐจากการปรับตัวที่สูงขึ้นของราคาคัดลาด้านหิน โรงไฟฟ้าหงสา และเหมืองไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐจากการดำเนินงานที่ดีขึ้น และ BLOP จำนวน 3 ล้านบาท ในขณะที่รับรู้ผลขาดทุนจากธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.8 รายการอื่น ๆ จำนวน 27 ล้านเหรียญสหรัฐประกอบด้วย

2.8.1 รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.8.2 ขาดทุนสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

- ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 15.85 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 16.13 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 2.72 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 1.45 ล้านเหรียญสหรัฐ สุทธิกับผลกำไรจากสัญญาซื้อน้ำมันล่วงหน้า สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า และสัญญา cross currency swap จำนวน 4.05 ล้านเหรียญสหรัฐ จำนวน 0.33 ล้านเหรียญสหรัฐ และจำนวน 0.07 ล้านเหรียญสหรัฐ
- กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 0.69 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยกำไรสัญญาขายถ่านหินล่วงหน้า จำนวน 0.36 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย 0.04 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อน้ำมันล่วงหน้า 0.07 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า จำนวน 0.25 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 0.03 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.8.3 ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับสิ้นไตรมาสก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินบาทต่อเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 เท่ากับ 33.37 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560: 33.98 บาท)

2.8.4 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

2.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 23 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย

2.9.1 ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจด้านหิน

2.9.2 การรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เนื่องจากผลกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้น

2.9.3 เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จากการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 3.75 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งสุทธิกับการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลรับของปีก่อนจำนวน 1.86 ล้านเหรียญสหรัฐ

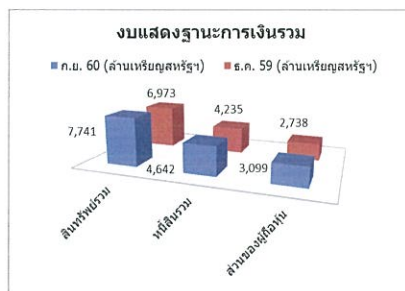
2.10 กำไรสุทธิรวมสำหรับไตรมาสที่ 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 จำนวน 60.66 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันในปีก่อน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (EPS) เท่ากับ 0.012 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.392 บาทต่อหุ้น ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 : กำไรต่อหุ้นเท่ากับ 0.000 เหรียญสหรัฐต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 0.017 บาทต่อหุ้น

3. งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

3.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 7,741 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 768 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 586 ล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น 131 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 29 (ดูคำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 235 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้น 23 ล้านเหรียญสหรัฐเป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้เงินปันผลค้างรับจากการประกาศจ่ายปันผลเพิ่มเติมในระหว่างงวดจำนวน 100 ล้านเหรียญสหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 91 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ



- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,114 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 223 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 25 จากการลงทุนเพิ่มจำนวน 64 ล้านเหรียญสหรัฐ ในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและในธุรกิจพลังงานสะอาดที่ประเทศสิงคโปร์ และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิกับการรับเงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 79 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 80 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement เพิ่มขึ้นจำนวน 33 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,538 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 254 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการลงทุนเพิ่มของธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกาและธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐจีน จำนวน 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บันทึกราคาเสื่อมราคาจำนวน 121 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าบการเงินและอื่นๆจำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 233 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - ลดลงจำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการจัดประเภทใหม่ของรายการเงินจ่ายล่วงหน้าค่าพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ไปเป็นเงินลงทุนอื่น
 - ลดลงจำนวน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
 - เพิ่มขึ้นจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น
 - เพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการจัดประเภทใหม่ของภาษีซื้อของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของสาธารณรัฐประชาชนจีนที่สามารถนำมาเครดิตภาษีขายได้ในอนาคต มาเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน
 - เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากสิทธิในการใช้ที่ดิน ซึ่งได้ขายส่วนงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 - เพิ่มขึ้นจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากสิทธิในการดำเนินการ และ รายได้เงินสนับสนุนค้างรับ จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
 - เพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากการพัฒนาโครงการในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
 - ลดลงจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากรายการอื่นๆ

3.2 หนี้สินรวมจำนวน 4,642 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 407 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 376 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 793 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 709 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีสุทธิ จำนวน 146 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 184 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 56 เป็นผลการลดลงสุทธิจากจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 313 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายสินค้าจำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 1,468 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 6 จากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นจำนวน 256 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สุทธิจากจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวก่อนกำหนดจำนวน 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจำนวนจำนวน 27 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของหนี้กู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากการการจัดประเภทรายการจากหนี้กู้มาเป็นหนี้กู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้กู้จำนวน 1,399 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 211 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการออกหนี้กู้ใหม่ในระหว่างปีจำนวน 286 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การจัดประเภทรายการจากหนี้กู้ไปเป็นหนี้กู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐและมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินรวม จำนวน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการปรับมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ซึ่งประกอบด้วยผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,099 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 361 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับ 9 เดือน จำนวน 167 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุนจำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ (BANPU-W3) ในระหว่างปี
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขายและตราสารอนุพันธ์ที่เป็น การป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน และอื่นๆ จำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

3.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 สำหรับ งบการเงินรวม เท่ากับ 0.95 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559: 0.91 เท่า)

4 งบกระแสเงินสดรวม สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 131 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลกำไรสุทธิของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยแยกเป็น

4.1 เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงานจำนวน 230 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีกิจกรรมดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,956 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 1,053 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 196 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- อื่นๆจำนวน 306 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุนจำนวน 256 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ การลงทุนในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 170 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ลงทุนเพิ่มในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - ลงทุนเพิ่มในธุรกิจพลังงานสะอาดในประเทศสิงคโปร์จำนวน 55.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ธุรกิจเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 7.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 79.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และอื่นๆ จำนวน 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- จ่ายเงินกู้ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทอื่น จำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินค่าพัฒนาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากเงินปันผลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า จำนวน 92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยและอื่น ๆ จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 148 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคารและอื่นๆจำนวน 1,046 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 287 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญระหว่างปี จำนวน 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากธนาคาร จำนวน 1,094 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายเงินปันผล จำนวน 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินในไตรมาส 3/2560 แสดงถึงผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของธุรกิจด้านหินด้วยแรงหนุนจากราคาตลาดถ่านหินที่สูงต่อเนื่อง การดำเนินงานของธุรกิจไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าหงสาและ BLCP เป็นไปตามแผน ในขณะที่โรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิลดลงจากต้นทุนราคาถ่านหินที่สูงขึ้น กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) สำหรับไตรมาสนี้คิดเป็น 263 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 23 เทียบกับไตรมาสก่อนหน้า EBITDA ดังกล่าวประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 225 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากธุรกิจไฟฟ้า 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากธุรกิจก๊าซ 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กำไรสุทธิที่ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสูงขึ้นอย่างชัดเจนจากจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐในปีก่อนหน้า จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นอย่างต่อเนื่องเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ จึงส่งผลให้บริษัทรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กำไรสุทธิในไตรมาสนี้จึงคิดเป็น 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับลดลงร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้าและเพิ่มขึ้นจากจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐจีนได้นิเวศรายงานปริมาณขายถ่านหินจำนวน 5.34 ล้านตันใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า เป็นผลจากสภาวะการผลิตที่ไม่เอื้ออำนวยจากฤดูฝนที่ยาวนานกว่าปกติในช่วงปีนี้อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายถ่านหินปรับสูงขึ้นร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้าโดยได้รับแรงหนุนจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับสูงขึ้นเป็น 76.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 49 จากปีก่อนหน้า ต้นทุนขายอยู่ในระดับคงที่ ดังนั้นอัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับสูงขึ้นที่ร้อยละ 45 เทียบกับร้อยละ 38 ในไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 36 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในประเทศออสเตรเลียรายงานผลการดำเนินงานที่ดี ปริมาณขายถ่านหินปรับสูงขึ้นเป็น 3.4 ล้านตัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้าและลดลงร้อยละ 6 จากปีก่อนหน้า) สัดส่วนปริมาณขายสำหรับตลาดในประเทศเทียบกับตลาดส่งออกคิดเป็นร้อยละ 61 และร้อยละ 39 ตามลำดับ การจำหน่ายถ่านหินในทั้ง 2 ตลาดนี้ได้รับผลดีจากราคาตลาดที่สูงทำให้ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นเป็น 90 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 จากไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 34 จากปีก่อนหน้า) ต้นทุนขายเฉลี่ยค่อนข้างคงที่อยู่ที่ระดับ 54.3 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับสูงขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 40 เทียบกับร้อยละ 29 ในไตรมาสก่อนหน้าและร้อยละ 22 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานผลประกอบการที่สะท้อนภาวะราคาถ่านหินในประเทศที่แข็งแกร่ง โดยส่วนแบ่งกำไรจากเหมืองเกาเหอและเฮ้อปี้รวมคิดเป็น 31 ล้านเหรียญสหรัฐ ปรับสูงขึ้นร้อยละ 49 จากไตรมาสก่อนหน้า

ในส่วนของธุรกิจไฟฟ้า โรงไฟฟ้า BLOP รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 11.7 ล้านเหรียญสหรัฐ ปรับลดลงเนื่องจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงตามฤดูกาลและการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนเป็นเวลา 2 สัปดาห์ โรงไฟฟ้าห่านสามีผลการดำเนินงานที่ราบรื่น ส่วนแบ่งกำไรคิดเป็น 16.8 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยในไตรมาสนี้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนเช่นกันเป็นเวลา 6 สัปดาห์และนอกจากนี้มีการรับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 8.4 ล้านเหรียญสหรัฐจากเงินบาทที่แข็งค่าเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไรสุทธิจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนคิดเป็น 0.6 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเป็นผลจากต้นทุนราคาถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้น

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสมฤดี ชัยมงคล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นางสาวอริศรา สกุลการะเวก

โทร. 0 2694 6614