



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2562



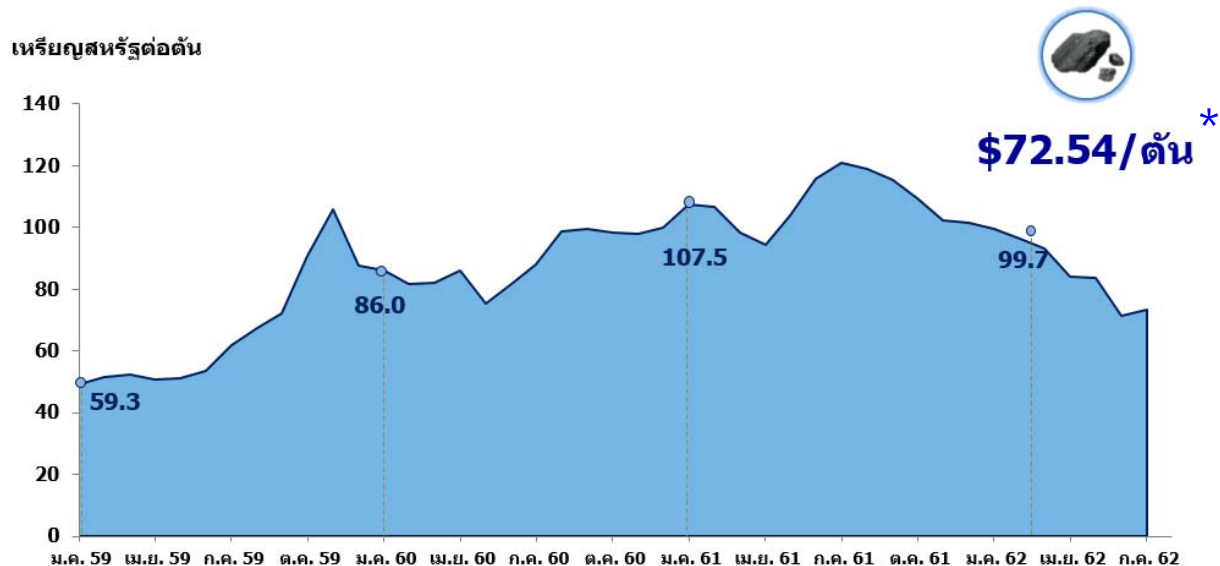
MEMBER OF
**Dow Jones
Sustainability Indices**
In Collaboration with RobecoSAM



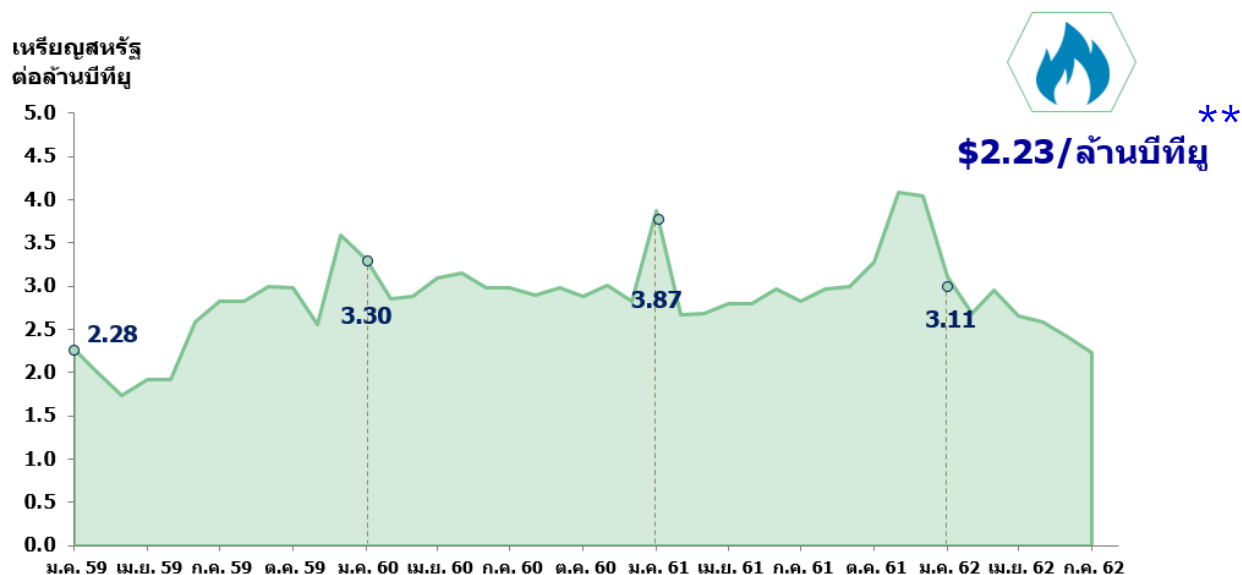
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2559 – 26 กรกฎาคม 2562



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2559 – 29 กรกฎาคม 2562



* ดัชนีราคา ณ วันที่ 26 กรกฎาคม 2562

** ดัชนีราคา ณ วันที่ 29 กรกฎาคม 2562

2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินในไตรมาส 2/2562 รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) จำนวน 168 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 105 ล้านเหรียญสหรัฐ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้า 47 ล้านเหรียญสหรัฐ และ EBITDA จากธุรกิจก๊าซ 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ EBITDA รวมได้ลดลงร้อยละ 27 จากไตรมาสก่อนหน้าจาก EBITDA ที่ลดลงจากธุรกิจถ่านหินร้อยละ 32 จากไตรมาสก่อนหน้าเนื่องจากราคาก๊าซถ่านหินในตลาดโลกที่อ่อนตัวลงและจากการที่ไตรมาสก่อนหน้ามีการบันทึกกำไรจากการขายเหมืองแห่งหนึ่งจำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ

กำไรสุทธิก่อนอัตราแลกเปลี่ยนคิดเป็น 43 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 6 จากไตรมาสก่อนหน้า ในไตรมาสนี้ ค่าเงินบาทได้ปรับตัวแข็งค่าขึ้นอย่างรวดเร็วเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ยังผลให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ ดังนั้นกำไรสุทธิจึงคิดเป็น 2.72 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงเมื่อเทียบกับกำไรสุทธิจำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียรายงานปริมาณขายถ่านหินในระดับที่ดีจำนวน 6.5 ล้านตัน ปรับสูงขึ้นร้อยละ 11 จากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 8 เป็น 66.7 เหรียญสหรัฐต่อตัน สะท้อนถึงสภาวะตลาดที่อ่อนตัวลงหลังผ่านพ้นฤดูหนาว ต้นทุนขายอยู่ในระดับค่อนข้างคงที่จากการดำเนินมาตรการปรับลดต้นทุนหน้าดินด้วยการลดอัตราการขุดหน้าดินเป็น 11.5 เท่าจากระดับ 13 เท่าในไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาดีเซลปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 7 ผลจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงดังกล่าวข้างต้นจึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับลดลงเป็นร้อยละ 29 เทียบกับร้อยละ 35 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลียในไตรมาสนี้ยังอยู่ในช่วงของการพัฒนาปรับปรุงพื้นที่การทำเหมืองใต้ดินเพื่อเตรียมพร้อมรองรับแผนการผลิตที่จะเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีหลัง ปริมาณขายถ่านหินไตรมาสนี้คิดเป็น 2.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 42 จากไตรมาสก่อนหน้า ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยทรงตัวในระดับสูงที่ 99 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ในขณะที่ต้นทุนขายลดลงร้อยละ 4 เป็น 88.5 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน อัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 11 เทียบกับร้อยละ 8 ในไตรมาสก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 25 จากไตรมาสก่อนหน้าจากการผลิตที่ดีท่ามกลางสภาวะราคาก๊าซถ่านหินในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับสูง

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน รายงานกำไรสุทธิจำนวน 3.4 ล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้ โรงไฟฟ้า BLCF รายงานประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าที่ดีด้วยอัตราการจ่ายไฟฟ้าที่สูงต่อเนื่อง ส่งผลให้รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสารายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 31 ล้านเหรียญสหรัฐ สะท้อนถึงประสิทธิภาพการเดินเครื่องจักรที่ดีเช่นกันด้วยอัตราการจ่ายไฟฟ้าที่สูงถึงร้อยละ 102 และด้วยอัตรากำไรไฟฟ้าที่สูงในช่วงฤดูร้อน

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 และ 2561 สรุปได้ดังนี้
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 และ 2561

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	731	813	(82)	-10%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(569)	(521)	(48)	-9%
กำไรขั้นต้น	162	292	(130)	-45%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(41)	(53)	12	23%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(56)	(53)	(3)	-5%
ค่าภาคหลวง	(63)	(64)	1	1%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	77	93	(16)	-18%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	(13)	40	(53)	133%
ต้นทุนทางการเงิน	(47)	(45)	(2)	-4%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	19	210	(191)	-91%
ภาษีเงินได้	1	(59)	60	102%
กำไรสุทธิสำหรับงวด	20	151	(131)	87%
ส่วนของบริษัทใหญ่	3	124	(121)	98%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	17	27	(10)	-37%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.001	0.024	(0.023)	96%

ผลการดำเนินงานของ กลุ่มบริษัทบ้านปู ในไตรมาสที่ 2 มีกำไรสุทธิจำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 121 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากราคาขายถ่านหินที่ลดลง ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหิน ตลอดจนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	เพิ่ม(ลด)
	ปี 2562	ปี 2561	%	ปี 2562	ปี 2561	%
ธุรกิจถ่านหิน	645	706	-9%	497	444	12%
ธุรกิจก๊าซ	25	35	-29%	17	19	-11%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	41	42	-2%	34	36	-6%
อื่นๆ	20	30	-33%	21	22	-5%
รวมรายได้	731	813	-10%	569	521	9%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 731 ล้านเหรียญสหรัฐ (เทียบเท่า 23,088 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 82 ล้านเหรียญสหรัฐ จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง 63 ล้านเหรียญสหรัฐ รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และรายได้จากธุรกิจก๊าซลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 645 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 434 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 196 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซจากแหล่งผลิตในประเทศอเมริกา จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม ลดลงจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 645 ล้านบาทหรือร้อยละ 63 ของรายได้รวมหรือร้อยละ 9 เป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายและการลดลงของราคาขายเฉลี่ยของถ่านหิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.52	5.34	22%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	66.67	78.10	-15%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	47.25	49.79	-5%

ธุรกิจถ่านหินของเหมือง ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 6.52 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 1.18 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 22 เนื่องจากเพิ่มกำลังการผลิต โดยการเพิ่มจำนวนเครื่องจักรมากขึ้น ตลอดจนสภาพอากาศในปีนี้มีปริมาณฝนตกน้อยกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้เชื้ออำนวยต่อการขุดขนถ่านหิน
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 66.67 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 11.43 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 15 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 47.25 เหรียญสหรัฐ ลดลง 2.54 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 โดยต้นทุนเฉลี่ยดังกล่าวรวมต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งผลิตอื่น เพื่อนำมาปรับคุณภาพถ่านหินให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า โดยในไตรมาสนี้ต้นทุนซื้อถ่านหินจากแหล่งอื่นลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหินในปี จึงทำให้ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันลดลง 28.64 เหรียญสหรัฐ ในขณะที่ต้นทุนเฉลี่ยต่อตันในส่วนที่ผลิตเองสูงขึ้น 0.32 เหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของอัตราการเปิดหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 10.83 เป็น 11.58

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	2.82	3.78	-25%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	99.39	94.36	5%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	88.57	60.53	46%

ธุรกิจถ่านหินของเหมือง ในประเทศออสเตรเลีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 2.82 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.96 ล้านตัน หรือร้อยละ 25 เนื่องจากปริมาณการผลิตที่ลดลง
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 99.39 เหรียญออสเตรเลีย เพิ่มขึ้น 5.03 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเฉพาะส่วนของการขายส่งออก โดยเป็นผลสุทธิจากการลดลงของราคาตลาดของถ่านหิน และผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้จากการขายส่งออกในสกุลเหรียญสหรัฐ มาเป็นเงินเหรียญออสเตรเลีย อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.6992 (ไตรมาส 2/61 : 0.7508)

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ขายในประเทศ	1.50	2.48	-40%	78.87	80.96	-3%
ขายส่งออก	1.32	1.30	2%	122.72	120.00	2%
รวม	2.82	3.78	-25%	99.39	94.36	5%

ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 78.87 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 2.09 เหรียญออสเตรเลีย จากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ขณะที่การขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 122.72 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 2.72 เหรียญออสเตรเลียจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ข้างต้น ทำให้ราคาขายเฉลี่ยในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียอยู่ในระดับสูง

- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ย 88.57 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 28.04 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตที่ลดลง โดยไตรมาสนี้เหมือง Mandalong มีการ

เคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ก่อปรกัปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมืองใต้ดินอื่น มีผลให้ปริมาณการผลิตในไตรมาสนี้ลดลง 1.15 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขาย	พินล้านลูกบาศก์ฟุต	17.09	18.40	-7%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต	1.40	1.90	-26%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต	1.00	1.02	-2%

ธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 29 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 2 จำนวน 17.09 พินล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 7 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการขุดเจาะหลุมใหม่เพิ่มเติมเพื่อรองรับแผนการผลิตที่เพิ่มขึ้น และเพื่อเป็นการบริหารความปลอดภัยสำหรับหลุมผลิตในบริเวณที่ใกล้เคียงกัน จึงมีความจำเป็นต้องชะลอการผลิตลงเป็นการชั่วคราวในไตรมาสนี้
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ย 1.40 เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 26 จากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub ของประเทศอเมริกา สู่ทิศกับการเพิ่มปริมาณความสามารถของท่อส่งและการขยายไปยังตลาดที่มีราคาสูงขึ้น
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ย 1.00 เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.02 เหรียญสหรัฐต่อพินลูกบาศก์ฟุต จากประสิทธิภาพในการบริหารต้นทุนที่ดีขึ้น

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 6 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	347.91	325.22	7%	59.64	53.13	12%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	0.99	0.98	1%	N/A	N/A	N/A
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.37	0.39	-5%	0.83	0.82	1%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	100.35	99.89	0%	N/A	N/A	N/A
ต้นทุนขายเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.63	0.67	-7%	0.83	0.82	1%

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขายไฟฟ้า
ปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 22.69 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากการเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้นในเขตพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ และความสามารถในการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า Luannan เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง จำนวน 0.02 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง จากการปรับลดราคาขายตามนโยบายของรัฐบาลท้องถิ่น (HEBEI) ตั้งแต่ 1 กันยายน 2561 เป็นต้นไป
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง 0.04 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง มาจากต้นทุนที่ลดลงของราคาถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 605 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 2/61: 641 หยวนต่อตัน) ลดลง 36 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปีก่อน

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ สูงกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจาก
จากสภาวะอากาศที่เอื้ออำนวย และความเข้มข้นของแสงแดดที่สูงในช่วงฤดูร้อน ทำ
ให้การผลิตไฟฟ้าได้ดีกว่าปีก่อน และมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นอีกหนึ่ง
โครงการ ซึ่งไม่มีในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 0.83 หยวน สูงกว่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
ซึ่งปีก่อนอยู่ที่ระดับ 0.82 หยวน
- ต้นทุนขายเฉลี่ย
ต้นทุนการขายเพิ่มขึ้น จำนวน 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขาย 41 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 22
ส่วนใหญ่เกิดจากการลดลงของค่าใช้จ่าย Domestic Market Obligation (DMO) ของเมืองใน
สาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามการลดลงของราคาตลาด
ของถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 56 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือ
คิดเป็นร้อยละ 6 ส่วนใหญ่เป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ ที่เกิดจากการ
ขยายธุรกิจไปในประเทศเวียดนามและประเทศสหรัฐอเมริกา

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 63 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1
ประกอบด้วยค่าภาคหลวงที่เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ของเมืองในสาธารณรัฐ
อินโดนีเซีย จากการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายถ่านหินสุทธิกับราคาขายของถ่านหินที่ลดลง
เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเมืองในประเทศ
ออสเตรเลียลดลงจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายถ่านหินที่
ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	11	18	-39%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองกูปิ	33	43	-23%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศ เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	(0)	(1)	-50%
รวม	77	93	-17%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีจากรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองกูปิในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ในขณะที่ผลประกอบการด้านการผลิตดีขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ BLCP จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างของรายได้ที่ลดลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและการปรับเพิ่มของอัตราภาษีเงินได้ซึ่งเป็นไปตามสิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย รายการดังต่อไปนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเกิดจากการรับรู้ผลกำไรจากสัญญาซื้อขายถ่านหินและน้ำมันล่องหน้า จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรับรู้กำไรจากสัญญา Cross Currency Swap สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่องหน้าและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่องหน้า 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากสัญญาซื้อขายถ่านหิน สัญญาสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่องหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

- 3) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 41 ล้านบาทหรือร้อยละ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 เท่ากับ 30.74 บาท (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562: 31.81 บาท)
- 4) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 10 ล้านบาทหรือร้อยละ เกิดจากรายดังนี้
 - การกลับรายการจ่ายที่สำรองไว้ตอนซื้อแหล่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ
 - การได้รับเงินคืนจากการเคลมประกันภัย จำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ
 - ได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในประเทศจีนสำหรับการผลิตไอร้อนให้แก่ชุมชน จำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ
 - อื่นๆ จำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ ลดลง 60 ล้านบาทหรือร้อยละหรือร้อยละ 102 ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) การลดลงของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ จากการเพิ่มขึ้นของภาษีหัก ณ ที่จ่าย ที่มีการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัท
- 3) การลดลงจากการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีสุทธิ จำนวน 56 ล้านบาทหรือร้อยละ เป็นการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีเพิ่มขึ้นสุทธิ จำนวน 22 ล้านบาทหรือร้อยละ จากผลประโยชน์ทางภาษีที่คาดว่าจะได้ใช้ในอนาคต รวมถึงการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชี จำนวน 34 ล้านบาทหรือร้อยละ จากการปรับมูลค่าจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	8,518	8,454	64	1%
หนี้สิน	5,367	5,279	88	2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,151	3,175	(24)	-1%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,518 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	794	607	187	31%
เงินลงทุนระยะสั้น	22	8	14	175%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	286	395	(109)	-28%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	25	10	15	150%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	419	375	44	12%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,546	1,395	151	11%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	34	210	(176)	-84%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,401	1,374	27	2%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	153	148	5	3%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,884	1,859	25	1%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอดตัดบัญชี	858	869	(11)	-1%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,690	1,711	(21)	-1%
ค่าความนิยม	524	524	-	0%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	428	364	64	18%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,972	7,059	(87)	-1%
รวมสินทรัพย์	8,518	8,454	64	1%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 794 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 187 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ลดลง 161 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศและธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจากการได้รับเงินปันผลจำนวน 340 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้จากการประกาศจ่ายปันผล

ในระหว่างงวดจำนวน 174 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,401 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 27 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 จากการลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศสิงคโปร์ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 126 ล้านเหรียญสหรัฐ สหุทธิกับการรับรู้เงินปันผลในระหว่างงวดจำนวน 174 ล้านบาทและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 61 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปี จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 153 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และลดลงจากการขายเงินลงทุนในพันธบัตรของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,884 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 25 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวมจำนวน 134 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 105 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 428 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 64 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าและเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ และจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับและการเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ และอื่น ๆ รวมจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,367 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 88 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	311	512	(201)	-39%
เจ้าหนี้การค้า	69	116	(47)	-41%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	271	370	(99)	-27%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	-	88	(88)	-100%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	184	143	41	29%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	6	5	1	20%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	382	475	(93)	-20%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,223	1,709	(486)	-28%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,836	1,655	181	11%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,789	1,397	392	28%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	26	18	8	44%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	493	500	(7)	-1%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	4,144	3,570	574	16%
รวมหนี้สิน	5,367	5,279	88	2%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 311 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 201 ล้านบาทสหรัฐ จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 427 ล้านบาทสหรัฐ ชำระคืนเงินกู้จำนวน 639 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 2 ล้านบาทสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 9 ล้านบาทสหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 271 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 99 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 โดยมีรายการที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 115 ล้านบาทสหรัฐ และการจัดประเภทรายการจากการรีไฟแนนซ์สัญญาจากเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเป็นเงินกู้ระยะยาวจำนวน 145 ล้านบาทสหรัฐ ลดลงจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 70 ล้านบาทสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 1 ล้านบาทสหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี ลดลง 88 ล้านบาทสหรัฐ จากการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งจำนวนในระหว่างงวด
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 184 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 28 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,836 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 181 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 215 ล้านบาทสหรัฐ การจัดประเภทรายการเงินกู้

ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีจำนวน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจากการรีไฟแนนซ์สัญญาจากเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเป็นเงินกู้ระยะยาวจำนวน 145 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีการชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลบาท ที่เกิดจากการแข่งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 เท่ากับ 30.74 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 32.45)

- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,789 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 392 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 28 เป็นการออกหุ้นกู้ใหม่จำนวน 314 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาการขายน้ำมันจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐและสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,151 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	2,544	2,560	(16)	-1%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	607	615	(8)	-1%
รวมส่วนของผู้เจ้าของ	3,151	3,175	(24)	-1%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2562 จำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากของผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปี จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 เท่ากับ 1.08 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 : 1.07 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 187 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	102
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	97
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(28)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	171
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	16
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	607
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	794

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 102 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,143 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 727 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 71 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายอื่นๆจำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน จำนวน 97 ล้านดอลลาร์สหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาารอตัดบัญชี จำนวน 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 340 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 956 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ จำนวน 869 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น จำนวน 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด	ปริมาณการขาย	ปริมาณสำรองคงเหลือ
	31 มีนาคม 2562	ไตรมาส 2 ปี 2562	30 มิถุนายน 2562
1. จีนโดนี่เซีย			
1.1 Jorong	4.65	0.49	4.16
1.2 Indominco	54.33	3.43	50.90
1.3 Kitadin	1.87	0.39	1.48
1.4 Trubaindo	32.72	1.07	31.65
1.5 Bharinto	133.22	0.64	132.58
2. ออสเตรเลีย	319.15	2.83	316.32
3. จีน			
3.1 Gaohe	132.58	2.25	130.33
3.2 Hebi Zhongtai	16.81	0.32	16.49
รวม	695.33	11.42	683.91

7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด	ปริมาณการขาย	ปริมาณสำรองคงเหลือ
	31 มีนาคม 2562	ไตรมาส 2 ปี 2562	30 มิถุนายน 2562
ก๊าซธรรมชาติ	1,237,953	17,094	1,220,859
รวม	1,237,953	17,094	1,220,859