



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)

และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2563



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.



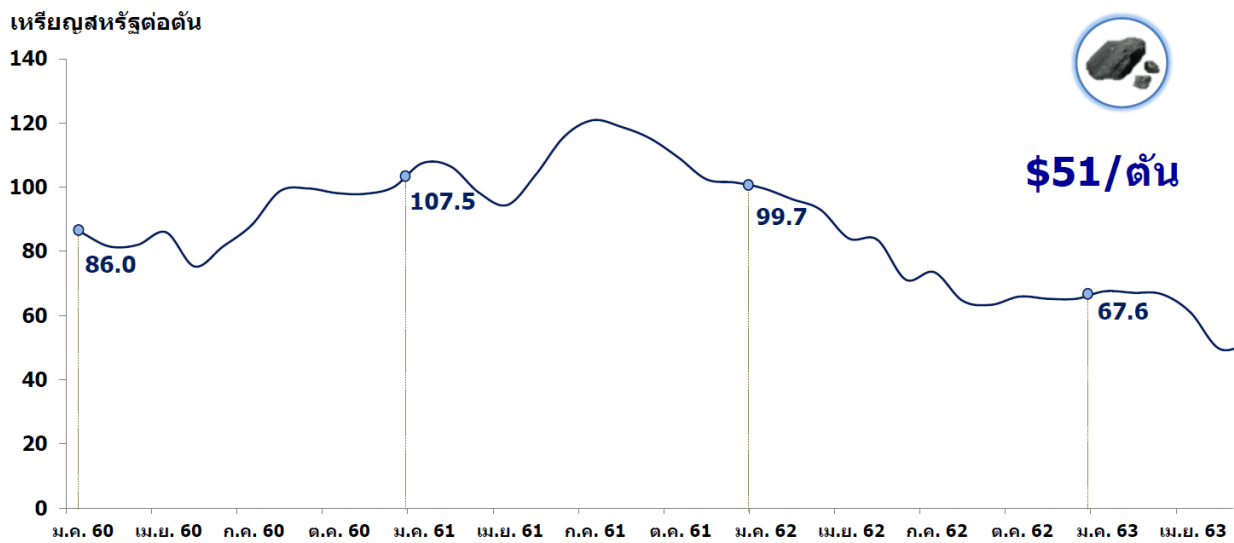
In 2019, Banpu Public Company Limited
received a rating of A (on a scale of AAA-CCC)
in the MSCI ESG Ratings assessment.



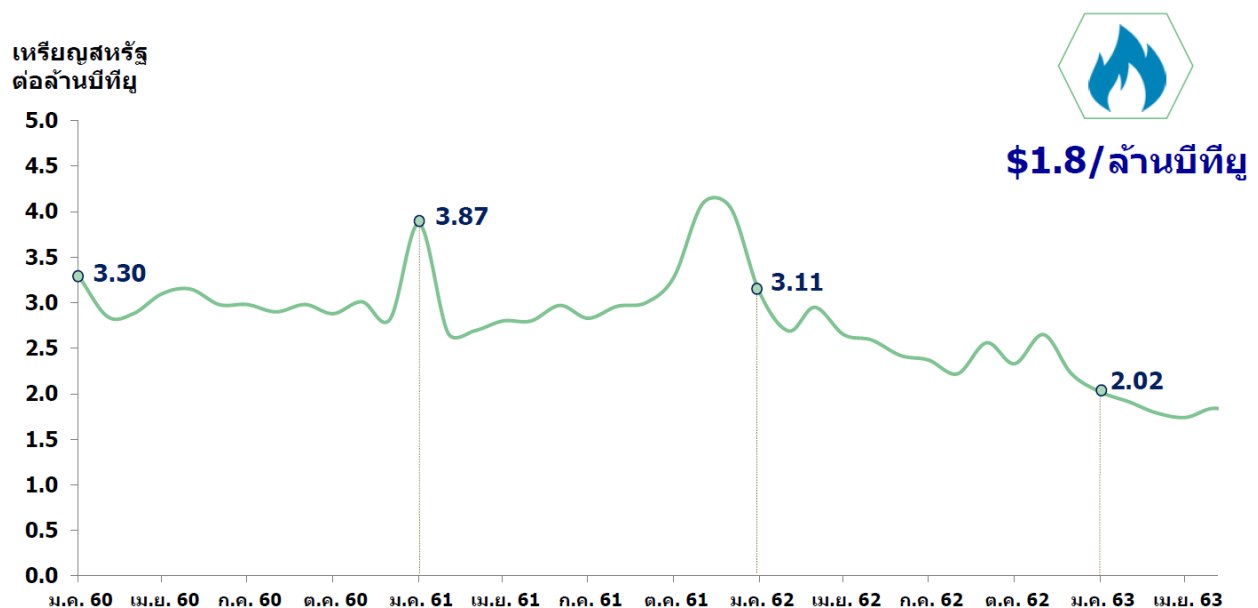
1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2560 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2560 – มิถุนายน 2563



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2560 – มิถุนายน 2563



2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 2 ปี 2563 ได้รับผลกระทบอย่างรุนแรงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา (โควิด-19) ยังผลให้ภาวะตลาดของเชื้อเพลิงพลังงานถ่านหิน น้ำมันและก๊าซธรรมชาติยังคงมีอย่างต่อเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทฯ อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวลงส่งผลดีต่อมาตรการลดต้นทุนของบริษัทฯ และยังได้รับกำไรที่แข็งแกร่งจากธุรกิจไฟฟ้าหนุนผลประกอบการโดยรวม

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในไตรมาส 2 ปี 2563 คิดเป็น 71.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 56 จากไตรมาสก่อนหน้า EBITDA จากธุรกิจถ่านหิน 37.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 65) EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ 1.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นร้อยละ 10) และ EBITDA จากธุรกิจไฟฟ้า 32.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 40)

ในไตรมาสนี้ค่าเงินบาทกลับมาแข็งค่าอย่างรวดเร็วเทียบกับดอลลาร์สหรัฐโดยเริ่มกลับมาแข็งค่าตั้งแต่ต้นไตรมาสนี้ เมื่อเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นไตรมาสก่อนหน้าโดยปิดอยู่ที่ 30.89 บาทต่อเหรียญสหรัฐ จึงส่งผลกระทบต่ออัตราแลกเปลี่ยนอยู่ที่ 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลสำหรับผลประกอบการไตรมาสที่ 2 ปี 2563 บริษัทฯ มีผลขาดทุนสุทธิ 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ปรับตัวลดลง 83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียในไตรมาสนี้เป็นช่วงฤดูฝนรายงานปริมาณขายถ่านหิน 5.33 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 8 จากไตรมาสก่อนหน้า ท่ามกลางราคาตลาดที่อ่อนตัวลง ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยอยู่ที่ 52.67 เหรียญสหรัฐต่อตัน ต้นทุนขายใกล้เคียงไตรมาสที่ผ่านมาคิดเป็น 41.23 เหรียญสหรัฐต่อตัน บริษัทยังสามารถสร้างกำไรที่อัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 22 ทั้งนี้บริษัทยังคงดำเนินการมาตรการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่องเพื่อให้สามารถรักษาการทำกำไรได้

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลีย รายงานปริมาณขายจำนวน 3.09 ล้านตัน เท่ากับไตรมาสก่อนหน้า ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงต่อเนื่องที่ 81.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน อย่างไรก็ตามเหมือน Clarence และ Springvale สภาพธรณีวิทยาที่ไม่เอื้ออำนวย จึงทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยที่ 84.63 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน อัตรากำไรขั้นต้นคิดเป็นขาดทุนร้อยละ 3

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากความต้องการใช้ที่มีมาอย่างต่อเนื่องประกอบกับการปรับตัวของต้นทุนสู่ระดับปกติ และเหตุการณ์แพร่ระบาดของโควิด-19 ไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการผลิตและการขายถ่านหินเนื่องจากถ่านหินเป็นสินค้าพื้นฐานมีความสำคัญต่อการดำรงชีวิตของครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรม

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีการผลิตที่ชะลอตัวลงโดยรายงานปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจำนวน 15.90 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เนื่องจากปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ตลาดยังคงมีผลต่อความผันผวนของราคา ราคาขายเฉลี่ยจึงลดลงร้อยละ 44 ที่ 0.52 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) และทั้งนี้รวมถึงการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการปรับโครงสร้าง จำนวน 30.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นการรับรู้ค่าใช้จ่ายเพียงครั้งเดียวซึ่งเกิดจากเปลี่ยนสภาพโครงสร้างของ BKV Corporation เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่เป็นเงินสด จึงไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสด

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้า BLCP สามารถจ่ายไฟฟ้าที่อัตราร้อยละ 100 รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 15 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าหงสารายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากในไตรมาสนี้มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพประจำปีของหน่วยผลิตที่ 3

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานมีพัฒนาการที่ดี ด้านการผลิตเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศจีนและญี่ปุ่น รวมทั้งการก่อสร้างโครงการต่าง ๆ ยังคงคืบหน้าไปได้ดี บริษัทยังคงรักษามาตรการต่าง ๆ ในทุก ๆ ธุรกิจเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโรคระบาดโควิด-19 รวมถึงการบริหารจัดการเงินทุนเพื่อรักษาสภาพคล่องและกระแสเงินสดของบริษัท

3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 และ 2562

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม/(ลด)	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	518	731	(213)	-29%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(456)	(569)	(113)	-20%
กำไรขั้นต้น	62	162	(100)	-62%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(39)	(41)	(2)	-5%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(46)	(54)	(8)	-15%
ค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างการลงทุน	(31)	-	31	100%
ค่าขาดหลง	(44)	(63)	(19)	-30%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	31	77	(46)	-60%
รายได้อื่น	7	(13)	20	154%
ต้นทุนทางการเงิน	(46)	(47)	(1)	-2%
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(106)	21	(127)	n.a.
ภาษีเงินได้	34	-	34	100%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	(72)	22	(94)	n.a.
ส่วนของบริษัทใหญ่	(78)	4	(82)	n.a.
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6	18	(12)	-67%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	(0.016)	0.001	(0.017)	n.a.

เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจเป็นวงกว้างไปทั่วโลก กลุ่มบริษัทได้ดำเนินมาตรการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เป็นการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับความไม่แน่นอนของสภาพเศรษฐกิจโลก ตลอดจนความผันผวนของราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงานในอนาคต

สำหรับผลประกอบการในไตรมาสที่ 2 ปี 2563 บริษัทฯ รายงานผลขาดทุนสุทธิจำนวน 78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยหลักมาจากค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการปรับโครงสร้างธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ แม้จะเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสดแต่ก็มีผลกระทบต่อผลประกอบการรวมของไตรมาสนี้ รวมถึงการลดลงของปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติลดลงตามสถานการณ์เศรษฐกิจโลก และยังสะท้อนถึงค่าเงินบาทที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ จึงส่งผลให้ขาดทุนจากจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะเดียวกันบริษัทฯ ได้มีการดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายมาอย่างต่อเนื่องซึ่งส่งผลให้เห็นได้อย่างชัดเจนในไตรมาสนี้ โดยรายละเอียดผลการดำเนินงาน มีดังนี้

3.1 รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	453	645	-30%	396	497	-20%
ธุรกิจก๊าซ	11	25	-56%	16	17	-6%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	41	41	0%	31	34	-9%
อื่นๆ	13	20	-35%	13	21	-38%
รวมรายได้	518	731	-29%	456	569	-20%

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 518 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 16,637 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากธุรกิจถ่านหินลดลง ลดลง 192 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รายได้จากธุรกิจก๊าซลดลง 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรายได้อื่นๆ ลดลง 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 453 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87 ของรายได้รวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
 - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 172 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

2. รายได้จากธุรกิจก๊าซจากแหล่งผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 2 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
4. รายได้อื่นๆ จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 3 ของรายได้รวม ลดลงจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	8.45	9.36	-10%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	53.92	68.59	-21%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	46.83	51.84	-10%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 453 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 192 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 30 เป็นผลสุทธิจากการลดลงของปริมาณขายถ่านหิน จำนวน 0.91 ล้านตันและราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง 14.67 เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	5.33	6.49	-18%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	52.67	67.00	-21%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	41.23	47.96	-14%

ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- ปริมาณขาย
สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จำนวน 5.33 ล้านตัน ลดลง 1.19 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ราคาขายเฉลี่ย
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 52.67 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 14.33 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 21 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 41.23 เหรียญสหรัฐ ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 6.73 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 14 เป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับราคาตลาดถ่านหินที่ลดลง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยบริษัทยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิม รวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องต่อไป การลดลงของต้นทุนส่วนใหญ่เป็นการลดลงของอัตราการผลิตดินที่ขุดชนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 11.58 เท่า เป็น 10.80 เท่า กอปรกับต้นทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ลดลงอันเป็นผลจากราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงในระหว่างไตรมาส โดยต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเชื้อเพลิงในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.31 เหรียญสหรัฐ (ไตรมาส 2 ปี 2562: ต้นทุนเฉลี่ยต่อลิตร 0.65 เหรียญสหรัฐ) ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของทั้งกลุ่มบริษัท

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	3.09	2.82	10%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	81.56	99.39	-18%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	84.26	88.57	-5%

ธุรกิจถ่านหินของ เหมืองในประเทศ ออสเตรเลีย

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จำนวน 3.09 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.27 ล้านตัน หรือร้อยละ 10 เนื่องจากการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นของเหมือง Springvale จาก 50% เป็น 100% ทำให้มีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 81.56 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 17.83 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการขายดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	2.19	1.50	46%	77.16	78.87	-2%
ขายส่งออก	0.90	1.32	-32%	92.19	122.72	-25%
รวม	3.09	2.82	10%	81.56	99.39	-18%

● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 77.16 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 1.71 เหรียญออสเตรเลีย เป็นผลจากการลดลงของสัดส่วนการขายภายใต้สัญญาขายถ่านหินที่มีราคาสูง ด้านราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 92.19 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่การอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลีย ต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเป็นปัจจัยบวกเมื่อแปลงค่าราคาขายส่งออกที่อยู่ในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทำให้ราคาขายเฉลี่ยในสกุลเงินเหรียญออสเตรเลียสูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสเท่ากับ 0.6570 (ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 : 0.6992)

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 84.26 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 4.31 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยในไตรมาสนี้มีปริมาณการผลิตที่ 3.0 ล้านตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2562: จำนวน 2.1 ล้านตัน) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากปัญหาด้านธรณีวิทยาของเหมือง Myuna และ Springvale ทำให้ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตันยังอยู่ในระดับสูง ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยต่อตันลดลงในสัดส่วนที่มากกว่าซึ่งเป็นไปตามราคาตลาด

2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	15.90	17.10	-7%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.52	1.30	-60%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.03	1.00	3%

ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง
จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 56 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จำนวน 15.90 พันล้านลูกบาศก์ฟุต
ลดลงร้อยละ 7 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการชะลอการขุดเจาะ
การผลิต เพื่อให้รองรับกับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากเหตุการณ์
แพร่ระบาดของโควิด-19 ในประเทศสหรัฐอเมริกา

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ย 0.52 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลงร้อยละ 60 จาก
ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยราคาขายที่ลดลงยังได้รับแรงกดดันจากการ
สะสมสินค้าคงคลัง (stock) ที่มีปริมาณสูง สะสมต่อเนื่องมาจากช่วงปลายปี
ก่อนจากสภาพอากาศที่อบอุ่นกว่าปกติในช่วงฤดูหนาว ทำให้ความต้องการใช้
ก๊าซธรรมชาติลดลงต่อเนื่องมาถึงปัจจุบัน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 1.03 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 จาก
ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากการปรับเพิ่มของอัตราค่าสัญญาสิ้นสุดตัดจ่าย
ระหว่างปี ซึ่งธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาจะใช้ราคาเฉลี่ยของ
ราคาก๊าซหนึ่งปีย้อนหลังในการคำนวณหาปริมาณสำรองของก๊าซ เพื่อ
คำนวณอัตราค่าสัญญาสิ้นสุด ดังนั้นในกรณีที่ราคาเฉลี่ยย้อนหลัง 1 ปี ต่ำลงจะมีผล
ให้ปริมาณสำรองของก๊าซที่ใช้ในการคำนวณต่ำลงด้วย ส่งผลให้อัตราค่าสัญญา
สิ้นสุดตัดจ่ายต่อลูกบาศก์ฟุตเพิ่มขึ้น แต่รายการดังกล่าวเป็นค่าตัดจ่ายที่ไม่เป็น
เงินสด จึงไม่ส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของธุรกิจก๊าซ และยังคงสร้างกำไร
ขั้นต้นที่เป็นตัวเงิน

3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 41 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	362.29	347.91	4%	66.55	59.64	12%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	1.14	0.99	15%	N/A	N/A	N/A
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.36	0.37	-3%	0.83	0.83	0%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	92.62	100.35	-8%	N/A	N/A	N/A

โรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วมใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 362.29 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 14.38 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และปริมาณขายไอน้ำ จำนวน 1.14 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.15 ล้านตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากความต้องการของลูกค้าที่มากขึ้นทำให้ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า Zouping เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง จำนวน 0.01 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง จากราคาค่าถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงลดลง ซึ่งหลักๆมาจากโรงไฟฟ้า Zouping

- ต้นทุนขาย

ต้นทุนขาย จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 2.80 ล้านเหรียญสหรัฐ จากราคาถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักลดลง 65 หยวนต่อตัน เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเท่ากับ 540 หยวนต่อตัน (ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 เท่ากับ 605 หยวนต่อตัน)

โรงไฟฟ้าพลัง แสงอาทิตย์ใน สาธารณรัฐประชาชน จีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 0.53 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย
การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากปีนี้มีผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Jixin ที่ซื้อมา ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2562 อย่างไรก็ตาม ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ลดลง จากสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้า และ Curtailment (การปฏิเสธการรับซื้อไฟฟ้าของรัฐบาล) ที่มากกว่าปีก่อน
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.83 หยวน เท่ากันกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- ต้นทุนขาย
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น เป็นไปตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการใหม่ในไตรมาสที่ 3 ของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 46 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 8 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 15 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทได้ดำเนินการควบคุมและลดค่าใช้จ่ายเพื่อรองรับสถานการณ์ถดถอยในวงกว้าง โดยค่าใช้จ่ายที่ลดลงเป็นค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่นๆ รวมถึงค่าเดินทางทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นหลัก

ค่าใช้จ่ายจากการปรับ โครงสร้างการลงทุนใน กลุ่มก๊าซธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างการลงทุนจำนวน 30.80 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นการรับรู้ค่าใช้จ่ายจากรายการที่ไม่เป็นตัวเงินที่เกิดจากเปลี่ยนแปลงสัดส่วนความเป็นเจ้าของในฐานะหุ้นส่วนจำกัดความรับผิดชอบใน BKV Oil & Gas Capital Partners, L.P. เป็นผู้ถือหุ้นสามัญในบริษัท BKV Corporation ณ วันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563

ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 44 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 19 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 31 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียลดลง จำนวน 18.60 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ค่าภาคหลวงของเหมืองในประเทศออสเตรเลียลดลง จำนวน 0.73 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายของถ่านหินที่ลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาสที่ 2 ปี 2563	ไตรมาสที่ 2 ปี 2562	เพิ่ม(ลด)
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	15	11	36%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	13	33	-61%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	(4)	(0)	981%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	7	34	-79%
รวม	31	77	-59%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 31 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 46 ล้านบาทสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 60 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCP จำนวน 15 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาทสหรัฐ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งในไตรมาสนี้มีการรับรู้ผลกำไรจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ และมาจากการรายงานผลการดำเนินงานจำนวน 12 ล้านบาทสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวจำนวน 13 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 20 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยในไตรมาสนี้มีการรายงานผลการดำเนินงานจำนวน 16 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งในไตรมาสนี้หน่วยผลิตที่ 3 มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพประจำปี ในขณะที่มีการรับรู้ผลขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3 ล้านบาทสหรัฐ
- 3) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 27 ล้านบาทสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่ลดลงตามราคาตลาดของถ่านหินเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 7 ล้านบาทสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 : 30.89 บาท (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 : 32.67 บาท)

- 2) กำไรสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
 - กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหินล่งหน่า จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายน้ำมันล่งหน่า จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่งหน่าจำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จากสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 3 ล้านเหรียญ และสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 0.04 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่งหน่า
- 3) รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ จำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - เงินสนับสนุนจากรัฐบาลในสาธารณรัฐประชาชนจีนสำหรับการผลิตไอร้อนให้แก่ชุมชน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า รวมถึงรายการอื่นๆ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ แสดงในผังรายได้เพิ่มขึ้นจำนวน 34 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่าย จากเงินปันผลรับในระหว่างปีและเป็นภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่มีการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทซึ่งไม่มีรายการดังกล่าวในไตรมาสนี้
- 3) การลดลงของภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี จำนวน 25 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รูดตัดบัญชี ซึ่งเป็นผลความแตกต่างด้านบัญชีและภาษีในการแปลงค่าบการเงิน

4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
สินทรัพย์	8,607	8,069	538	7%
หนี้สิน	6,163	5,434	729	13%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,444	2,635	(191)	-7%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,607 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 537 ล้านบาทสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
		ปรับปรุงใหม่		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	921	433	488	113%
เงินลงทุนระยะสั้น	-	110	(110)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	7	-	7	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	206	246	(40)	-16%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	469	573	(104)	-18%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,603	1,362	239	18%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	19	21	(2)	-8%
เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,602	1,485	117	8%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	-	144	(144)	-100%
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	153	-	153	100%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,869	1,950	(81)	-4%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	950	920	30	3%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,282	1,318	(36)	-3%
ค่าความนิยม	409	398	11	3%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	82	-	82	100%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	638	471	167	35%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	7,004	6,707	297	4%
รวมสินทรัพย์	8,607	8,069	538	7%

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 921 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้น 488 ล้านบาทสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 7 ล้านบาทสหรัฐ เป็นเงินฝากประจำกับสถาบันการเงินในสาธารณรัฐประชาชนจีน

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและ 19 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ ลดลง 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ
 - 1) ลดลงจากการได้รับเงินปันผลจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ ในระหว่างไตรมาส
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการประกาศจ่ายปันผลของกิจการที่เกี่ยวข้องในระหว่างไตรมาสจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,602 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 117 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 8 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในบริษัทร่วมทุนจำนวน 85 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเป็นการลงทุนในบริษัทร่วมทุนที่ประเทศสิงคโปร์ทั้งจำนวน
 - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างไตรมาสจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 29 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 5) ลดลงจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือเงินลงทุนอื่นสุทธิ (ตามที่ได้แสดงไว้ในงบแสดงฐานะทางการเงินในปีก่อน) จำนวน 153 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 9 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการการลงทุนเพิ่มในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีการขายคืนโครงการ Goudou Kaisha Okei Photovoltaic Generation Plant (Project : Aizu wakamutsu) and Goudou Kaisha J&A Energy (Project : Iwate) เนื่องจากคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ ทำให้มีการจัดประเภทรายการใหม่ไปเป็นลูกหนี้รอรับเงินคืน จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวดและอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,869 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 81 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวมจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 2) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างไตรมาส จำนวน 98 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 22 ล้านเหรียญสหรัฐ
 - 4) ลดลงจากรายการจัดประเภทของสินทรัพย์สิทธิการใช้ จากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีนี จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 82 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีนี
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 638 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 167 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของเงินมัดจำในการซื้อโครงการ Barnett acquisition จำนวน 170 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินสดที่มีข้อจำกัดในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและรวมถึงการเพิ่มขึ้นของส่วนอื่นๆ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของสิทธิในการใช้ที่ดินเป็นการจัดประเภทใหม่เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการใช้สิทธิใน warrant ซึ่งจัดประเภทใหม่เป็นเงินลงทุนจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 6,163 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 729 ล้านบาทหรือหนี้สินเมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,022	455	567	125%
เจ้าหนี้การค้า	69	60	9	15%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	269	363	(94)	-26%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	301	176	125	71%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	69	74	(5)	-6%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	22	2	20	984%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	420	430	(10)	-2%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,172	1,560	612	39%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,016	1,796	220	12%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,480	1,644	(164)	-10%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	43	21	22	105%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	452	413	39	9%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,991	3,874	117	3%
รวมหนี้สิน	6,163	5,434	729	13%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,022 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 567 ล้านบาทหรือหนี้สินจากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 789 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 223 ล้านบาทหรือหนี้สิน และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 269 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 94 ล้านบาทหรือหนี้สิน จากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดจำนวน 179 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน ในขณะที่เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 90 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 301 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 125 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวเป็นส่วนหนึ่งของหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 130 ล้านบาทหรือหนี้สิน และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่ายจำนวน 69 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 6 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,016 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 12 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 319 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 2) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีจำนวน 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
 - 3) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียที่เกิดจากการอ่อนค่าของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลดอลลาร์ออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 เท่ากับ 0.6869 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 0.6981)
- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,480 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 164 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 ลดลงจากการจัดประเภทหุ้นกู้ระยะยาวไปเป็นส่วนของหุ้นกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 130 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวดจำนวน 34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 65 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 2,444 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 191 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	30 มิถุนายน 2563	31 ธันวาคม 2562	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,825	2,028	(203)	-10%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	619	607	12	2%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	2,444	2,635	(191)	-7%

- ลดลงจากขาดทุนสุทธิสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2563 จำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อขาย ตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุนจำนวน 83 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากรายการที่ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่ ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ทางบัญชีในปีนี้อยู่จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ
- การลดลงจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 เท่ากับ 1.34 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 : 1.23 เท่า)

5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 487 ล้านเหรียญสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวดจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	132
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(268)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	633
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	497
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(10)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	433
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	920

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 132 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 1,215 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 754 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 91 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 182 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 268 ล้านบาทสหรัฐมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 50 ล้านบาทสหรัฐ
- ลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาด และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 90 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญชี จำนวน 97 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินมัดจำเพื่อการลงทุน จำนวน 100 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับการปรับโครงสร้างการลงทุน จำนวน 8 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น จำนวน 37 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 21 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายจำนวน 102 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 16 ล้านบาทสหรัฐ
- ดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 17 ล้านบาทสหรัฐ

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 633 ล้านบาทสหรัฐประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,107 ล้านบาทสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 415 ล้านบาทสหรัฐ
- เงินปันผลจ่าย จำนวน 59 ล้านบาทสหรัฐ