



บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562



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



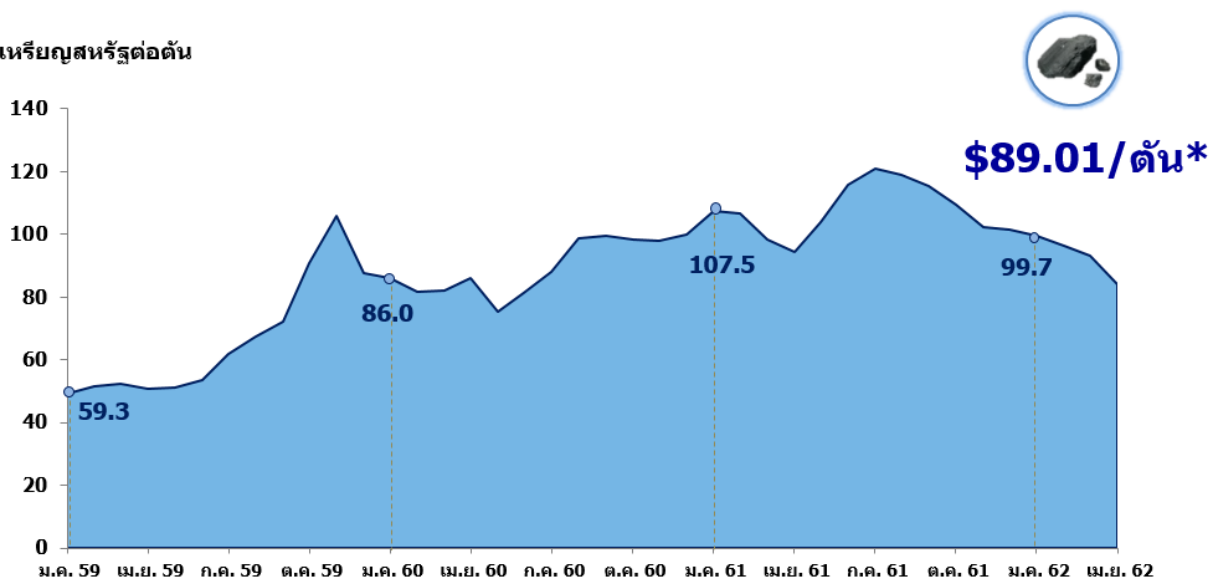


## 1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินเริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 จากรูปแสดงด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินในช่วงที่ผ่านมา

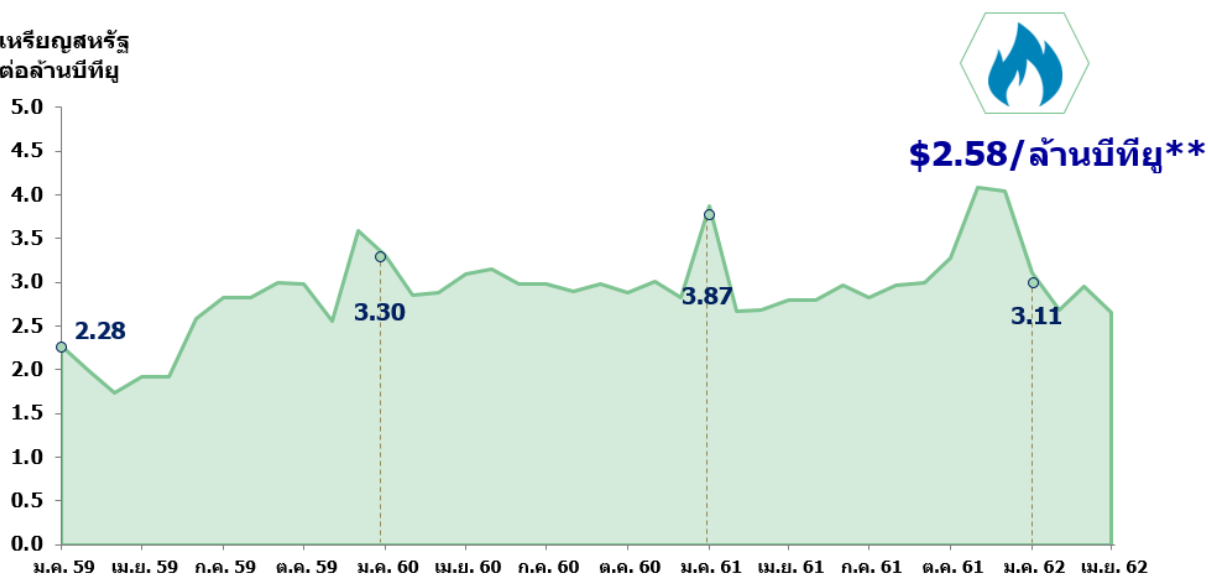
ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2559 – เมษายน 2562

เหรียญสหรัฐต่อดัน



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2559 – เมษายน 2562

เหรียญสหรัฐ  
ต่อล้านบีทียู



\* ดัชนีราคา ณ วันที่ 29 เมษายน 2562

\*\*ดัชนีราคา ณ วันที่ 26 เมษายน 2562



## 2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

งบการเงินในไตรมาส 1/2562 รายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) จำนวน 231 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 จากปีก่อนหน้า ซึ่งรายงาน EBITDA ธุรกิจถ่านหิน จำนวน 153 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 จากปีก่อนหน้า ธุรกิจไฟฟ้ารายงาน EBITDA จำนวน 50 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 จากปีก่อนหน้า และธุรกิจก๊าซธรรมชาติรายงาน EBITDA จำนวน 28 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 90 จากปีก่อนหน้า

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ คิดเป็นจำนวน 29 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 จากปีก่อนหน้า โดยรวมผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 17 ล้านบาท

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียดำเนินการผลิตถ่านหินได้ดีสำหรับช่วงฤดูฝนในปี โดยปริมาณขายถ่านหินในไตรมาสนี้ที่ 5.9 ล้านตัน ปรับสูงขึ้นร้อยละ 33 จากปีก่อนหน้า ปริมาณขายถ่านหินที่สูงขึ้นช่วยรักษาระดับรายได้ไว้ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยปรับลดลงร้อยละ 14 เป็น 72.4 ดอลลาร์ต่อตัน ต้นทุนขายค่อนข้างคงที่อยู่ที่ระดับ 48.3 ดอลลาร์ต่อตัน ในขณะที่อัตราการผลิตถ่านหินปรับสูงขึ้นเล็กน้อยจากแผนการบริหารมูลค่าเหมืองถ่านหินในระยะยาว อัตรากำไรขั้นต้นปรับลดลงเป็นร้อยละ 35 เทียบกับร้อยละ 42 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในออสเตรเลียได้ดำเนินการตามแผนการย้ายเครื่องจักร Longwall ไปในพื้นที่ใหม่ในเมือง Mandalong ซึ่งเป็นเหมืองหลักขนาดใหญ่ มีผลให้ปริมาณขายปรับลดลงเป็น 2 ล้านตันในไตรมาสนี้ ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยยังคงอยู่ในระดับสูงที่ 99 ดอลลาร์ต่อตัน ต้นทุนขายได้รับผลกระทบจากปริมาณขายตามแผนที่ลดลง ต้นทุนขายเฉลี่ยคิดเป็น 92.3 ดอลลาร์ต่อตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22 จากปีก่อนหน้า อัตรากำไรขั้นต้นจึงปรับลดลงเช่นกันเป็นร้อยละ 8 เทียบกับร้อยละ 21 ในปีก่อนหน้า

ธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐประชาชนจีนมีผลการดำเนินงานที่ดีต่อเนื่องจากราคาขายถ่านหินในประเทศที่ทรงตัวต่อเนื่องในระดับสูง ยังผลให้มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจำนวน 26 ล้านบาท

ธุรกิจไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนรายงานกำไรสุทธิจำนวน 9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 จากปีก่อนหน้า เป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวและต้นทุนราคาถ่านหินที่ลดลง โรงไฟฟ้า BLCF รายงานประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าดีต่อเนื่อง มีอัตราค่าไฟฟ้าสูงถึงร้อยละ 100 ส่วนแบ่งกำไรจาก BLCF คิดเป็น 12 ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 26 จากปีก่อนหน้า เป็นผลจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โรงไฟฟ้าหงสาวรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 23 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากปีก่อนหน้าโดยเป็นผลจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า



### 3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 และ 2561 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 และ 2561

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	699	700	(1)	0%
ต้นทุนขาย	(506)	(468)	38	8%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>193</b>	<b>232</b>	<b>(39)</b>	<b>-17%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(44)	(31)	(13)	-43%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(42)	(51)	9	18%
ค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษา		(86)	86	100%
ค่าภาคหลวง	(61)	(58)	(3)	-5%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	62	62	0	1%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	36	(5)	41	815%
ต้นทุนทางการเงิน	(47)	(41)	(6)	-14%
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>97</b>	<b>22</b>	<b>75</b>	<b>341%</b>
ภาษีเงินได้	(47)	(39)	(8)	-21%
<b>กำไรสุทธิสำหรับงวด</b>	<b>50</b>	<b>(17)</b>	<b>67</b>	<b>393%</b>
<b>ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>29</b>	<b>(40)</b>	<b>69</b>	<b>172%</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	21	23	(2)	-9%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: เหรียญสหรัฐ)	0.006	(0.008)	0.014	170%

ผลการดำเนินงานของ กลุ่มบริษัทบ้านปู ในไตรมาสที่ 1 มีกำไรสุทธิจำนวน 29 ล้านบาทสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จำนวน 69 ล้านบาทสหรัฐ เกิดจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในปีก่อนมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งเดียวเกี่ยวกับการจ่ายค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษาจำนวน 86 ล้านบาทสหรัฐ ในขณะที่กำไรขั้นต้นลดลงจำนวน 39 ล้านบาทสหรัฐ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้



### 3.1 รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านบาท)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ธุรกิจถ่านหิน	575	588	-2%	417	387	8%
ธุรกิจก๊าซ	36	26	38%	17	18	-6%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	56	65	-14%	43	48	-10%
อื่นๆ	32	21	54%	29	15	93%
<b>รวมรายได้</b>	<b>699</b>	<b>700</b>	<b>0%</b>	<b>506</b>	<b>468</b>	<b>8%</b>

#### รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวมจำนวน 699 ล้านบาท (เทียบเท่า 22,100 ล้านบาท) ใกล้เคียงกับปีก่อน โดยที่รายได้ธุรกิจถ่านหินลดลง 13 ล้านบาท รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำลดลง 9 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากธุรกิจก๊าซเพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 575 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 82 ของรายได้จากการขายรวม โดยแยกเป็นแหล่งผลิตดังนี้
  - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 425 ล้านบาท
  - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 143 ล้านบาท
  - แหล่งผลิตอื่นๆ จำนวน 7 ล้านบาท
- รายได้จากธุรกิจก๊าซ จำนวน 36 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านบาท จากปริมาณการผลิตและขายก๊าซที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
- รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 56 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- รายได้อื่นๆ จำนวน 32 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม เพิ่มขึ้นจำนวน 11 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายน้ำมันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

#### 1. ธุรกิจถ่านหิน

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 575 ล้านบาท ลดลง 13 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 มาจากการลดลงของราคาขายจากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และปริมาณการขายที่ลดลงของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย โดยมีรายละเอียด ดังนี้



เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขุดถ่านหิน	ล้านตัน	5.88	4.42	33%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	72.42	84.17	-14%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	48.27	47.13	2%

**ธุรกิจถ่านหินของ  
เหมืองในสาธารณรัฐ  
อินโดนีเซีย**

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 5.88 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 1.46 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 33 เนื่องจากสภาพอากาศที่ดีกว่าปีก่อน ทำให้การผลิตถ่านหินทำได้ดีมากขึ้นโดยเฉพาะที่เหมือง Indominco ที่สามารถผลิตถ่านหินได้ดีกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 72.42 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 11.75 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ซึ่งเป็นผลจากราคาตลาดที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 48.27 เหรียญสหรัฐ สูงขึ้น 1.14 เหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของอัตราการผลิตหน้าดินที่ขุดขนต่อถ่านหิน 1 ตัน จาก 12.04 เป็น 13.21

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขุดถ่านหิน	ล้านตัน	2.01	2.85	-29%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	99.08	95.17	4%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	92.27	75.39	22%

**ธุรกิจถ่านหินของ  
เหมืองในประเทศ  
ออสเตรเลีย**

● ปริมาณขาย

สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 2.01 ล้านตัน ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.84 ล้านตัน หรือร้อยละ 29 เนื่องจากเหมือง Mandalong มีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ในไตรมาสที่ 1 โดยใช้ระยะเวลาในการเคลื่อนย้ายนานกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้า ทำให้ปริมาณการผลิตในไตรมาสนี้ลดลง 0.55 ล้านตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน



- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 99.08 เหรียญออสเตรเลียเพิ่มขึ้น 3.91 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยเฉพาะส่วนของการขายส่งออก โดยเป็นผลสุทธิจากการลดลงของราคาตลาดของถ่านหิน และผลกระทบจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ มีผลทำให้รายได้เพิ่มขึ้นเมื่อแปลงค่ารายได้จากการขายส่งออกในสกุลเหรียญสหรัฐ มาเป็นเงินเหรียญออสเตรเลีย อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ในไตรมาสนี้ เท่ากับ 0.7118 (ไตรมาส 1/61 : 0.7864)

**ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและขายส่งออก**

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน ( เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ขายในประเทศ	1.18	1.68	-30%	79.10	79.85	-1%
ขายส่งออก	0.83	1.17	-29%	129.24	116.28	11%
<b>รวม</b>	<b>2.01</b>	<b>2.85</b>	<b>-29%</b>	<b>99.08</b>	<b>95.17</b>	<b>4%</b>

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 79.10 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงจำนวน 0.75 เหรียญออสเตรเลีย ด้านการขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 129.24 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 12.96 เหรียญออสเตรเลีย ซึ่งเป็นผลกระทบสุทธิของราคาตลาดและการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย 92.27 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้น 16.88 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เนื่องจากปริมาณการผลิตของถ่านหินลดลงจากเหมือง Mandalong มีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall ในไตรมาสที่ 1 เป็นผลทำให้ต้นทุนต่อตันสูงขึ้น



## 2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต	16.20	16.70	-3%
ราคาขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันล้านลูกบาศก์ฟุต	2.10	1.50	40%
ต้นทุนขายเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันล้านลูกบาศก์ฟุต	1.07	1.05	2%

### ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 36 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 38 ตามรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในไตรมาสที่ 1 นี้ จำนวน 16.20 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ลดลง ร้อยละ 3 จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการขุดเจาะหลุมใหม่เพิ่มเติมเพื่อรองรับแผนการผลิตที่เพิ่มขึ้น และเพื่อเป็นการบริหารความปลอดภัยสำหรับหลุมผลิตในบริเวณที่ใกล้เคียงกัน จึงมีความจำเป็นต้องชะลอการผลิตเป็นการชั่วคราวในไตรมาสนี้

- ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ย 2.10 เหรียญสหรัฐต่อพันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้นร้อยละ 40 จากการเพิ่มคุณภาพของท่อส่ง และสามารถขยายการตลาดไปยังตลาดที่มีราคาสูงขึ้นได้มากกว่า เมื่อเทียบไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยสูงขึ้น 0.02 เหรียญสหรัฐต่อพันล้านลูกบาศก์ฟุต จากปริมาณการผลิตและขายที่ลดลง เนื่องจากธุรกิจก๊าซส่วนใหญ่จะมีต้นทุนคงที่ในสัดส่วนที่สูง

## 3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 56 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า		โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		
		ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	435.83	458.25	-5%	42.96	41.77	3%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.35	0.38	-8%	0.80	0.80	0%
ราคาขายไอ้แกเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	98.99	96.85	2%	N/A	N/A	N/A
ต้นทุนขายเฉลี่ย	หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.62	0.64	-3%	0.15	0.16	-6%





## โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 51 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 9 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปี ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขายไฟฟ้า

ปริมาณขายไฟฟ้าลดลง จำนวน 22.42 กิกะวัตต์ชั่วโมง เกิดจากความต้องการของลูกค้าลดลงจากโรงไฟฟ้า Zouping เมื่อเทียบกับปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง จำนวน 0.03 หยวน จากการปรับลดราคาขายตามนโยบายของรัฐบาลท้องถิ่น (HEBEI) ตั้งแต่ 1 กันยายน 2561 เป็นต้นไป

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ยลดลง 0.02 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง มาจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลง รวมถึงต้นทุนที่ลดลงของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลัก ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินในไตรมาสนี้เท่ากับ 619 หยวนต่อตัน (ไตรมาส 1/61: 653 หยวนต่อตัน) ลดลง 34 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน

## โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ เท่ากับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ดังมีรายละเอียดดังนี้

- ปริมาณการขาย

การเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากสภาพอากาศเอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าได้ดีกว่าปีก่อน

- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ในระดับเดียวกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เท่ากับ 0.80 หยวน

- ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนการขายลดลง จำนวน 0.01 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง



### ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขาย 44 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 43 มีรายละเอียดดังนี้

- 1) เหมือนในสาธารณรัฐอินโดนีเซียมีค่าใช้จ่ายในการขายเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่าย Domestic Market Obligation (DMO) จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งในไตรมาส 1 ของปีก่อนยังไม่มีประกาศบังคับใช้ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการส่งออกถ่านหิน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากปริมาณขายถ่านหินที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) เหมือนในประเทศออสเตรเลีย มีค่าใช้จ่ายที่ใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

### ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 42 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 18 ส่วนใหญ่ลดลงจากการกลับรายการของค่าตัดจำหน่ายจากการขายเหมือง Mannering ที่ประเทศออสเตรเลียจำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สหกับการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายอื่น ๆ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ

### ค่าภาคหลวง

ค่าภาคหลวง 61 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 3 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 9 เป็นผลจากการขายที่เพิ่มขึ้นจากเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2561	เพิ่ม(ลด) %
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	12	17	-26%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	23	19	20%
โรงไฟฟ้าชานซีลู่กวง (อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง)	(0)	(0)	-86%
บริษัทร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	1	(1)	-377%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	26	26	-3%
<b>รวม</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>1%</b>

### การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมมีจำนวนใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีจากรายละเอียดดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นของ โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ BLCPL จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างของรายได้ที่ลดลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและการปรับเพิ่มของอัตราภาษีเงินได้ซึ่งเป็นไปตามบัตรส่งเสริมการลงทุน BOI รวมถึงผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ



## รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ ประกอบด้วย รายการดังต่อไปนี้

- 1) รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) กำไรสุทธิจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย
  - กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเกิดจากการรับรู้ผลกำไรจากสัญญาซื้อขายถ่วงน้ำหนักและน้ำมันล่วงหน้า จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และรับรู้กำไรจากสัญญา Cross Currency Swap สัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าและสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากสัญญาสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า
- 3) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 17 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกุ่มที่เงินสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเทียบกับปีก่อน (อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 เท่ากับ 31.81 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561: 32.45 บาท)
- 4) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 49 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากกำไรจากการขายเหมือง Manerring ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ และการได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลในประเทศจีนสำหรับการผลิตไฮโดรเจนให้แก่ชุมชนจำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

## ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 47 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 21 หลักใหญ่มาจาก

- 1) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การลดลงของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการลดลงของภาษีหัก ณ ที่จ่าย ที่มีการจ่ายชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัท จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 3) การเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดัดบัญชีสุทธิ จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นครั้งเดียวจากการปรับโครงสร้างภายในกลุ่มบริษัท



## 4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

รายการ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	8,576	8,454	122	1%
หนี้สิน	5,377	5,279	98	2%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,199	3,175	24	1%

4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 8,576 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 122 ล้านดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	648	607	41	7%
เงินลงทุนระยะสั้น	10	8	2	22%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	263	395	(131)	-33%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	10	10	0	2%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	506	374	132	35%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>1,437</b>	<b>1,394</b>	<b>43</b>	<b>3%</b>
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	214	210	4	2%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,418	1,374	44	3%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	150	148	2	1%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	1,882	1,859	23	1%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	864	869	(6)	-1%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	1,701	1,711	(10)	-1%
ค่าความนิยม	524	524	0	0%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	386	364	22	6%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b>7,139</b>	<b>7,059</b>	<b>80</b>	<b>1%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>8,576</b>	<b>8,454</b>	<b>122</b>	<b>1%</b>

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 648 ล้านดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 7 (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 214 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ เป็นเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้าซึ่งดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในประเทศ เพิ่มขึ้น 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลสุทธิจากการรับรู้รายได้จากการประกาศจ่ายปันผลในระหว่างงวดจำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และการได้รับเงินปันผลจำนวน 59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และมีผลกำไรจาก



อัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ

- เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,418 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 44 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 3 จากการลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ การรับเงินปันผลสุทธิกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าในระหว่างงวดจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 32 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงรายการปรับปรุงที่เกิดจากผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปีนี้อยู่จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินลงทุนอื่นสุทธิ จำนวน 150 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการลงทุนเพิ่มในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement ในระหว่างงวดจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ และกำไรจากการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นงวด จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงินเป็นจำนวน 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 1,882 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 23 ล้านเหรียญสหรัฐจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของเหมืองถ่านหิน ธุรกิจก๊าซและธุรกิจไฟฟ้า รวมจำนวน 63 ล้านเหรียญสหรัฐ รับรู้ค่าเสื่อมราคาในระหว่างงวด จำนวน 52 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงินและอื่นๆ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 386 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 22 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดตัดบัญชีจำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ การเพิ่มขึ้นของเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และการเพิ่มขึ้นของเงินสนับสนุนจากรัฐบาลค้างรับของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ



4.2 หนี้สินรวมจำนวน 5,377 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น 98 ล้านบาทหรือหนี้สินเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหนี้สิน)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	501	512	(11)	-2%
เจ้าหนี้การค้า	72	116	(43)	-38%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	325	370	(45)	-12%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	90	88	2	2%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่าย	138	143	(5)	-4%
หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	3	5	(1)	-32%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	535	476	58	12%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>1,664</b>	<b>1,709</b>	<b>(45)</b>	<b>-3%</b>
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	1,757	1,655	102	6%
หุ้นกู้ สุทธิ	1,421	1,397	24	2%
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน สุทธิ	23	18	5	25%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	512	500	12	2%
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>3,713</b>	<b>3,570</b>	<b>143</b>	<b>4%</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>5,377</b>	<b>5,279</b>	<b>98</b>	<b>2%</b>

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 501 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 11 ล้านบาทหรือหนี้สินจากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 359 ล้านบาทหรือหนี้สินชำระคืนเงินกู้จำนวน 374 ล้านบาทหรือหนี้สินขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง จำนวน ล้านบาทหรือหนี้สิน และมีผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 325 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 45 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 12 จากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 47 ล้านบาทหรือหนี้สิน และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดจำนวน 93 ล้านบาทหรือหนี้สิน และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด 1 ล้านบาทหรือหนี้สิน
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 90 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาทหรือหนี้สิน เกิดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด
- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้างจ่ายจำนวน 138 ล้านบาทหรือหนี้สินลดลง 5 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าชุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 1,757 ล้านบาทหรือหนี้สิน เพิ่มขึ้น 102 ล้านบาทหรือหนี้สิน คิดเป็นร้อยละ 6 โดยเป็นการกู้เพิ่มในระหว่างปี จำนวน 157 ล้านบาทหรือหนี้สิน การจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 47 ล้านบาทหรือหนี้สิน และมีการ



ชำระคืนเงินกู้ก่อนถึงกำหนดชำระจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งมีผลขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเหรียญออสเตรเลีย เนื่องจากการอ่อนค่าลงของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลสหรัฐ โดยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลสหรัฐ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 เท่ากับ 0.7084 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 0.7039)

- หุ้นกู้สุทธิ จำนวน 1,421 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิจำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ รวมเป็นจำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นงวด ประกอบด้วยขาดทุนจากสัญญา Cross Currency Swap จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

#### 4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 3,199 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 มีนาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	2,610	2,560	50	2%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	589	615	(26)	-4%
<b>รวมส่วนของผู้เจ้าของ</b>	<b>3,199</b>	<b>3,175</b>	<b>24</b>	<b>1%</b>

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิไตรมาส 1 ปี 2562 จำนวน 29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่าบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากของผลกระทบของมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปี จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ลดลงจากเงินปันผลจ่ายจำนวน 52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

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

## 5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นรวม 40 ล้านบาท (รวมผลกำไรของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นงวด จำนวน 3 ล้านบาท (หนี้สุทธิ)) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสด (หน่วย: ล้านบาท)	งบ การเงิน รวม
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	67
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(65)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	35
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ</b>	<b>37</b>
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	607
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด</b>	<b>647</b>

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 67 ล้านบาท โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขายถ่านหิน จำนวน 608 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 412 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 40 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 30 ล้านบาท
- จ่ายค่าภาคหลวงจำนวน 59 ล้านบาท

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 65 ล้านบาท โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- ลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 62 ล้านบาท
- ลงทุนในธุรกิจพัฒนารถยนต์ไฟฟ้า และธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 22 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญชี จำนวน 34 ล้านบาท
- เงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 2 ล้านบาท
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4 ล้านบาท
- เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมค้า จำนวน 59 ล้านบาท

5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 35 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 425 ล้านบาท
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 390 ล้านบาท





## 6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของถ่านหินคงเหลือ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562

แหล่งผลิต (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2561	ปริมาณการขาย ไตรมาส 1 ปี 2562	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 มีนาคม 2562
<b>1. อินโดนีเซีย</b>			
1.1 Jorong	4.97	0.32	4.65
1.2 Indominco	57.61	3.28	54.33
1.3 Kitadin	2.08	0.21	1.87
1.4 Trubaindo	33.6	0.88	32.72
1.5 Bharinto	133.74	0.52	133.22
<b>2. ออสเตรเลีย</b>	321.27	2.12	319.15
<b>3. จีน</b>			
3.1 Gaohe	134.73	2.15	132.58
3.2 Hebi Zhongtai	17.12	0.31	16.81
<b>รวม</b>	<b>705.12</b>	<b>9.79</b>	<b>695.33</b>

## 7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2562

รายการ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)	ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ		
	ปริมาณสำรองต้นงวด 31 ธันวาคม 2561	ปริมาณการขาย ไตรมาส 1 ปี 2562	ปริมาณสำรองคงเหลือ 31 มีนาคม 2562
ก๊าซธรรมชาติ	1,254,173	16,220	1,237,953
<b>รวม</b>	<b>1,254,173</b>	<b>16,220</b>	<b>1,237,953</b>