



## บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ  
สำหรับปี 2566



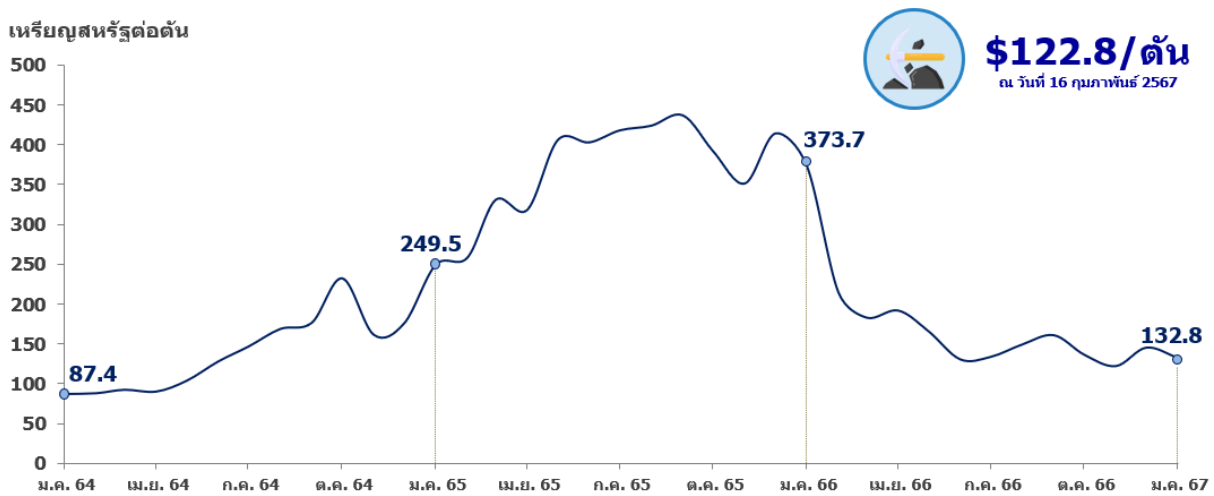
40 ปี พลังบ้านปู สู่อีกขั้นของการเติบโตที่มุ่งขับเคลื่อนคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของคุณ



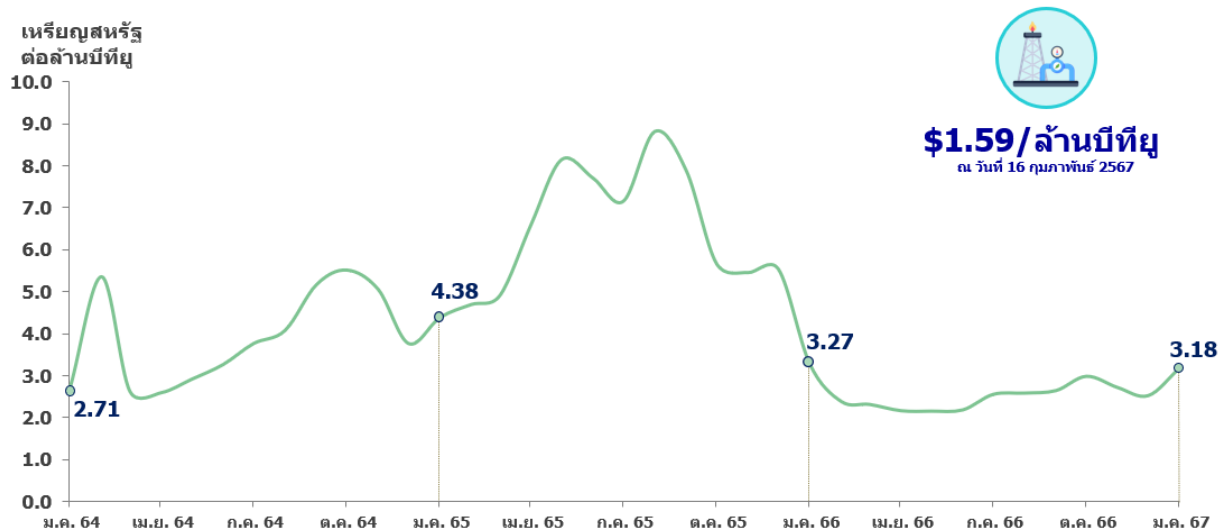
# 1. ภาพรวมราคาตลาดของกลุ่มสินค้าโภคภัณฑ์ด้านพลังงาน (Energy Commodities)

ราคาตลาดของถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2564 ดังรูปด้านล่าง ที่แสดงให้เห็นถึงดัชนีราคาตลาดถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ผ่านมา

ดัชนีราคาถ่านหิน The Newcastle Export Index (NEX) มกราคม 2564 – กุมภาพันธ์ 2567



ดัชนีราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub มกราคม 2564 – กุมภาพันธ์ 2567



## 2. สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

ตลอดปี 2566 ทั่วโลกเผชิญกับสภาวะความผันผวนของตลาดพลังงาน อันเกิดจากปัจจัยต่างๆ ที่มีผลต่ออุปสงค์และอุปทานเกิดการปรับตัวเพื่อเข้าสู่สภาวะปกติ อีกทั้งการชะลอตัวของความต้องการใช้พลังงานส่งผลให้ราคาถ่านหินและก๊าซธรรมชาติปรับตัวลง เพื่อตอบสนองต่อสถานการณ์ดังกล่าว บ้านปูดำเนินธุรกิจโดยมุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานและบริหารจัดการต้นทุนอย่างรัดกุม มาตรการเหล่านี้ส่งผลให้บ้านปูสามารถรักษาเสถียรภาพและความมั่นคงในการสร้างผลกำไรได้อย่างต่อเนื่อง โดยรายงานกำไรสุทธิสำหรับปี 2566 จำนวน 160 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บ้านปูมีความมุ่งมั่นในการดำเนินมาตรการดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะการลดต้นทุนแต่ยังคงประสิทธิภาพและความคล่องตัวในการปรับเปลี่ยนแผนการดำเนินงานเพื่อให้สอดคล้องกับตลาดพลังงานที่มีความเปลี่ยนแปลงได้อย่างต่อเนื่องและมั่นคง

โดยรายงานกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) รวม 1,562 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงร้อยละ 60 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า โดย EBITDA จากธุรกิจถ่านหินจำนวน 914 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 66 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติจำนวน 162 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ลดลงร้อยละ 85 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า) ธุรกิจไฟฟ้าจำนวน 482 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญร้อยละ 108 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานจำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

สำหรับ **ธุรกิจแหล่งพลังงาน (Energy Resources)** บ้านปูให้ความสำคัญต่อความยืดหยุ่นในการดำเนินงาน การเพิ่มประสิทธิภาพตลอดกระบวนการทำงาน เพื่อตอบสนองต่อแนวโน้มของตลาดที่มีการเปลี่ยนแปลงอยู่เสมอ โดยคำนึงถึงความสามารถในการแข่งขันอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว

**ธุรกิจถ่านหิน** รายงานราคาขายถ่านหินรวม 110.70 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 34 เทียบกับปีก่อนหน้า ปริมาณการขายรวมจำนวน 29.90 ล้านตัน ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า และมีอัตรากำไรขั้นต้นในระดับที่ดีที่ร้อยละ 34

เหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย มีราคาขายเฉลี่ย 113.92 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงร้อยละ 41 มีปริมาณการขายจำนวน 20.95 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า อันเป็นผลจากสภาพอากาศที่แห้งมีปริมาณฝนตกน้อยจึงเอื้อต่อความสามารถในการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้จากมาตรการลดต้นทุนส่งผลให้ต้นทุนการผลิตลดลงเหลือ 61.97 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือลดลงร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า จึงมีอัตรากำไรขั้นต้นที่ยังอยู่ในระดับสูงในอัตราร้อยละ 46

เหมืองถ่านหินในประเทศออสเตรเลีย มีราคาขายเฉลี่ย 173.56 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลงร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับปีก่อน อันประกอบด้วยราคาขายตลาดส่งออกที่ยังอยู่ในระดับสูงเฉลี่ย 296.38 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน โดยส่วนที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญคือราคาขายในประเทศอันเป็นผลจากการเจรจาสัญญาฉบับใหม่ซึ่งมีผลทำให้ราคาขายในประเทศปรับเพิ่มขึ้นเป็น 123.39 เหรียญออสเตรเลียต่อตันคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 43 เทียบกับราคา 86.41 เหรียญออสเตรเลียต่อตันในปีที่ผ่านมา ปริมาณการขายจำนวน 6.98 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า

เนื่องจากยังคงเผชิญกับความท้าทายจากสภาพทางธรณีวิทยา อีกทั้งผลกระทบจากอัตราเงินเฟ้อส่งผลต่อการเพิ่มขึ้นของต้นทุนด้านแรงงาน จึงมีต้นทุนการผลิตรวมเพิ่มขึ้นเป็น 172.47 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ทั้งนี้ได้มีการดำเนินนโยบายและมาตรการต่างๆ เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิต โดยมีเป้าหมายให้การผลิตกลับมาอยู่ในระดับที่ดีขึ้นในปีต่อไป

เหมืองถ่านหินในประเทศจีน รายงานส่วนแบ่งกำไรที่ต่อเนื่องต่อเนื่องจำนวน 154.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยได้อานิสงส์จากราคาถ่านหินในประเทศจีนยังคงอยู่ในระดับสูง สะท้อนความต้องการอย่างต่อเนื่องจากทั้งภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน

**ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ** ในสหรัฐฯ รายงานปริมาณการขายรวม 313.73 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (Bcf) เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า มีราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยอยู่ที่ 2.41 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต (Mcf) ลดลงร้อยละ 58 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า โดยราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง เกิดจากอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศชะลอตัวลง อีกทั้งยังได้รับผลกระทบจากการปิดซ่อมโรงงานส่งออก Freeport LNG ในรัฐเท็กซัส ล่าช้าออกไปกว่าที่คาด ส่งผลให้ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในประเทศอยู่ในระดับสูง ทั้งนี้บ้านปูได้มีการปรับเปลี่ยนแผนการดำเนินงานและการผลิตให้มีความยืดหยุ่นมากขึ้น เน้นบริหารจัดการต้นทุนอย่างรัดกุม เพื่อคงความสามารถในสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

**ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Energy Generation)** รายงานผลการดำเนินงานที่ดี อันเป็นผลจากการรักษาประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องมั่นคง โดยโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple I และ Temple II ในสหรัฐฯ รายงานผลการดำเนินงานที่ดีจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังได้อานิสงส์จากราคารับซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงวิกฤตคลื่นความร้อนในรัฐเท็กซัส จึงรายงานกำไรจากการดำเนินงาน 73 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โรงไฟฟ้า HPC รายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 87.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีค่าความพร้อมจ่ายหรือค่า EAF ในระดับสูงอย่างต่อเนื่องที่ร้อยละ 85 โรงไฟฟ้า BSCP รายงานส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 30.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเป็นผลมาจากการเดินเครื่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีค่าความพร้อมจ่ายหรือ EAF ร้อยละ 88 อีกทั้งยังได้จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติมจากจำนวนชั่วโมงการผลิตตามสัญญาได้ครบถ้วนแล้วหรือ outside CAH จำนวน 861 ชั่วโมง สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศจีนรายงานผลกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 45 ล้านหยวน จากมาตรการลดต้นทุนและการสนับสนุนจากภาครัฐในการควบคุมราคาถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศ จึงมีต้นทุนเฉลี่ยที่ลดลงเหลือ 1,035 หยวนต่อตัน คิดเป็นลดลงร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ซึ่งโรงไฟฟ้าชานซีลู่กวง (SLG) ได้อานิสงส์จากนโยบายดังกล่าวเช่นกัน จึงรายงานส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจำนวน 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่โรงไฟฟ้า Nakoso ในประเทศญี่ปุ่น รายงานส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 3.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเป็นผลมาจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพและเสถียรภาพของโรงไฟฟ้าในระยะยาว

สำหรับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในปีที่ผ่านมา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศจีนรายงานกำไรจำนวน 49 ล้านหยวน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่นรับรู้เงินปันผล (TK dividend) รวม 1,825 ล้านเยน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม รายงานผลขาดทุนจำนวน 0.1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศออสเตรเลีย รายงานผลขาดทุนจำนวน 4.1 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย

**ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงาน (Energy Technology)** ได้มุ่งเน้นการขยายฐานลูกค้าให้ครอบคลุมมากขึ้น มุ่งเน้นการเติบโตธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานโดยขยายการลงทุนร่วมกับพันธมิตรเพื่อเสริมสร้างห่วงโซ่คุณค่า (value chain) อาทิ เช่น บ้านปู เน็กซ์ ได้เข้าซื้อหุ้น ร้อยละ 40 ในบริษัท เอส โวลต์ เอนเนอร์จี้ เทคโนโลยี (ประเทศไทย) จำกัด ผู้ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนสำหรับรถยนต์ไฟฟ้า ตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี มีกำลังการผลิตราว 2 กิกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งจะเริ่มส่งมอบแบตเตอรี่ในช่วงไตรมาสแรกปี 2567 การเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดูราเพาเวอร์โฮลดิ้งส์ จำกัด เป็นร้อยละ 65.1 ซึ่งปัจจุบันได้มีการร่วมทุนเพื่อก่อสร้างโรงงานประกอบแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน ที่จังหวัดชลบุรี ขนาดกำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยคาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในครึ่งหลังของปี 2567 นอกจากนี้ยังมีการลงทุนในอีกหลายบริษัทชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจกักเก็บพลังงาน อาทิเช่น การลงทุนเพื่อถือหุ้นร้อยละ 4.51 ในบริษัท Green Li-ion ในสิงคโปร์ ซึ่งเป็นผู้ให้บริการเทคโนโลยีรีไซเคิลแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน การลงทุนเพื่อถือหุ้นร้อยละ 15.91 ในบริษัท Oyika สตาร์ทอัพในสิงคโปร์ ผู้ให้บริการโซลูชันสลับแบตเตอรี่สำหรับมอเตอร์ไซค์ไฟฟ้า รวมทั้งการพัฒนาโครงการรูปแบบใหม่ๆ เช่น การพัฒนาแบตเตอรี่ฟาร์ม Iwate Tono ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งมีกำลังการกักเก็บพลังงานไฟฟ้าจากแบตเตอรี่รวม 58 เมกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งอยู่ในระหว่างการก่อสร้างและจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2568 นอกจากนี้ในด้านการให้บริการระบบจัดการพลังงาน (smart energy management) บริษัท บีเอ็นเอสพี สมาร์ท เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง บ้านปู เน็กซ์ กับ เอสพี กรุ๊ป ผู้ให้บริการระบบสาธารณูปโภคด้านพลังงานแห่งชาติในสิงคโปร์และเอเชียแปซิฟิก ได้รับคัดเลือกให้ดำเนินการออกแบบ พัฒนาและบริหารจัดการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling System) ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติฯ ไซนซ์ คาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนสิงหาคม 2567

นอกจากนี้ บ้านปูได้จัดตั้ง หน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) เพื่อดูแลการลงทุนในธุรกิจ New S-Curve เพื่อเร่งการเติบโตตามกลยุทธ์ Greener & Smarter และเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจที่มีอยู่และระบบนิเวศของกลุ่มบ้านปู โดยเน้นการผสานคุณค่าร่วมกับธุรกิจที่มีอยู่เดิม (Synergistic Value) ให้นำหนักกับการเลือกธุรกิจที่มีความก้าวหน้าด้านเทคโนโลยี มีความได้เปรียบทางการแข่งขันในระยะยาว และสามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีอย่างยั่งยืน ซึ่งพัฒนาการเหล่านี้จากทุกหน่วยธุรกิจ สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของบ้านปู ในการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านอย่างต่อเนื่องเพื่อให้บรรลุเป้าหมายการเป็นผู้ส่งมอบพลังงานที่ยั่งยืน

### 3. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2565 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

สรุปผลการดำเนินงานงบกำไรขาดทุนรวม (หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ)	ปี 2566	ปี 2565	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	5,159	7,693	(2,534)	-33%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(3,666)	(3,616)	(50)	-1%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>1,493</b>	<b>4,077</b>	<b>(2,584)</b>	<b>-63%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(168)	(229)	61	27%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(388)	(445)	57	13%
ค่าภาคหลวง	(379)	(592)	213	36%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	268	339	(71)	-21%
ขาดทุนจากการค้ำของสินทรัพย์	-	(375)	375	-100%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	49	(366)	415	113%
ต้นทุนทางการเงิน	(384)	(265)	(119)	-45%
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>491</b>	<b>2,144</b>	<b>(1,653)</b>	<b>-77%</b>
ภาษีเงินได้	(119)	(521)	402	77%
<b>กำไรสุทธิสำหรับปี</b>	<b>372</b>	<b>1,623</b>	<b>(1,251)</b>	<b>-77%</b>
<b>ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>160</b>	<b>1,162</b>	<b>(1,002)</b>	<b>-86%</b>
<b>ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม</b>	<b>212</b>	<b>461</b>	<b>(249)</b>	<b>-54%</b>
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.018	0.162	(0.144)	-89%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : เหรียญสหรัฐ)	0.018	0.148	(0.130)	-88%

สำหรับผลประกอบการในปี 2566 กลุ่มบริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจำนวน 160 ล้านบาทสหรัฐ ลดลง 1,002 ล้านบาทสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 86 เมื่อเทียบกับปีก่อน ปัจจัยหลักจากราคาตลาดของก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินที่ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ค่าภาคหลวงรวมทั้งขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินลดลงจากปีก่อนเช่นกัน นอกจากนี้ในระหว่างปีกลุ่มบริษัทได้เข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและสามารถรับรู้รายได้และสร้างกระแสเงินสดได้ทันที กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการในการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างรัดกุม เพื่อให้บริษัทสามารถเผชิญความท้าทายจากความผันผวนของตลาดพลังงานได้อย่างมั่นคงและมุ่งเน้นการสร้างกระแสเงินสดได้อย่างต่อเนื่อง

รายละเอียดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ปี 2566 มีดังต่อไปนี้

### รายได้ และต้นทุนขาย

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	รายได้			ต้นทุนขาย		
	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ธุรกิจถ่านหิน	3,310	5,190	-36%	2,196	2,242	-2%
ธุรกิจก๊าซ	735	1,658	-56%	715	639	12%
ธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ	932	746	25%	581	659	-12%
อื่นๆ	182	99	84%	174	76	129%
<b>รวม</b>	<b>5,159</b>	<b>7,693</b>	<b>-33%</b>	<b>3,666</b>	<b>3,616</b>	<b>1%</b>

#### รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายรวม จำนวน 5,159 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 179,619 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 2,534 ล้านดอลลาร์สหรัฐจากปีก่อน โดยรายได้ลดลงจากธุรกิจถ่านหิน 1,880 ล้านดอลลาร์สหรัฐและธุรกิจก๊าซ 923 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่รายได้เพิ่มขึ้นจากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ 186 ล้านดอลลาร์สหรัฐและธุรกิจอื่นๆ 83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 3,310 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64 ของรายได้รวม โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - แหล่งผลิตในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย 2,386 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - แหล่งผลิตในประเทศออสเตรเลีย 805 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - ธุรกิจซื้อขายถ่านหิน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
2. รายได้จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 735 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 14 ของรายได้รวม
3. รายได้จากธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 932 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 18 ของรายได้รวม เป็นรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา
4. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ จำนวน 182 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น และธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์

## 1. ธุรกิจถ่านหิน

ธุรกิจถ่านหิน		ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	29.90	30.95	-3%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	110.70	167.66	-34%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	73.45	72.42	1%

รายได้จากธุรกิจถ่านหิน จำนวน 3,310 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1,880 ล้านเหรียญสหรัฐหรือร้อยละ 36 เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินที่ลดลง จำนวน 56.96 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 34 และปริมาณการขายถ่านหินลดลง จำนวน 1.05 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 3 รวมถึงต้นทุนขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 1.03 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย		ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	20.95	18.93	11%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	113.92	192.69	-41%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญสหรัฐต่อตัน	61.97	64.90	-5%

### ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

- **ปริมาณขาย**  
สำหรับปี 2566 จำนวน 20.95 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 2.02 ล้านตันหรือคิดเป็นร้อยละ 11 เมื่อเทียบกับปีก่อน
- **ราคาขายเฉลี่ย**  
ราคาขายเฉลี่ยเท่ากับ 113.92 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 78.77 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 41 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากราคาตลาดของถ่านหินที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**  
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน 61.97 เหรียญสหรัฐ ลดลง 2.93 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 5 จากปีก่อน เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตถ่านหินที่เพิ่มขึ้น สู่ทึกับค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน โดยกลุ่มบริษัทยังคงบริหารจัดการทางด้านต้นทุนการผลิตเพื่อรองรับกับความผันผวนของราคาตลาดถ่านหินอย่างต่อเนื่อง ซึ่งการลดต้นทุนไม่ได้มีผลกระทบต่อคุณภาพของถ่านหิน โดยยังคงรักษามาตรฐานของคุณภาพถ่านหินคงเดิมรวมถึงการพัฒนาคุณภาพให้ตรงกับความต้องการของลูกค้าอย่างต่อเนื่องและการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิต ตลอดจนการบริหารค่าใช้จ่ายจากโครงการลดต้นทุนของทั้งกลุ่มบริษัท



เหมืองในประเทศออสเตรเลีย		ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขายถ่านหิน	ล้านตัน	6.98	8.55	-18%
ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	173.56	213.06	-19%
ต้นทุนขายเฉลี่ยต่อตัน	เหรียญออสเตรเลียต่อตัน	172.47	131.56	31%

### ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในประเทศออสเตรเลีย

#### ● ปริมาณขาย

สำหรับปี 2566 จำนวน 6.98 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อน จำนวน 1.57 ล้านตันหรือร้อยละ 18 จากปริมาณการขายทั้งภายในประเทศและส่งออกลดลง ผลจากปริมาณการผลิตลดลงของเหมือง Mandalong ที่มีการเคลื่อนย้ายเครื่องจักร Longwall และเหมือง Clarence จากปัญหาทางธรณีวิทยา

#### ● ราคาขายเฉลี่ย

ราคาขายเฉลี่ยต่อตันเท่ากับ 173.56 เหรียญออสเตรเลีย ลดลง 39.50 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

เหมืองในประเทศออสเตรเลีย	ปริมาณขายถ่านหิน (หน่วย : ล้านตัน)			ราคาขายเฉลี่ยต่อตัน (เหรียญออสเตรเลียต่อตัน)		
	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ขายในประเทศ	4.95	5.53	-10%	123.39	86.41	43%
ขายส่งออก	2.03	3.02	-33%	296.38	444.96	-33%
<b>รวม</b>	<b>6.98</b>	<b>8.55</b>	<b>-18%</b>			

#### ● ราคาขายเฉลี่ยในประเทศและราคาขายส่งออก

ราคาขายเฉลี่ยของถ่านหินในประเทศที่ 123.39 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน เพิ่มขึ้นจำนวน 36.98 เหรียญออสเตรเลียต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 43 มาจากสัญญาการขายถ่านหินในประเทศที่ปรับตัวสูงขึ้น สำหรับราคาขายถ่านหินส่งออกมีราคาขายเฉลี่ยที่ 296.38 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน ลดลง 148.58 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 33 จากราคาตลาดถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน แม้ว่าการอ่อนค่าของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ เป็นปัจจัยช่วยในการแปลงค่าราคาขายถ่านหินส่งออกให้สูงขึ้น อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญออสเตรเลียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐในปี 2566 เท่ากับ 0.6645 (ปี 2565 เท่ากับ 0.6941)

#### ● ต้นทุนขายเฉลี่ย

ต้นทุนขายเฉลี่ย 172.47 เหรียญออสเตรเลียต่อตันเพิ่มขึ้น 40.91 เหรียญออสเตรเลียต่อตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 31 เป็นผลมาจากปริมาณการผลิตที่ลดลงตามที่กล่าวในข้างต้น และผลจากปัญหาทางธรณีวิทยาในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา

## 2. ธุรกิจก๊าซ

ธุรกิจก๊าซ		ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)
ปริมาณการขาย	พันล้านลูกบาศก์ฟุต **	313.73	279.91	12%
ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	2.41	5.72	-58%
ต้นทุนเฉลี่ยกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	0.95	1.00	-5%
ต้นทุนขายเฉลี่ย *	เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต	1.48	1.54	-4%

\* ต้นทุนขายเฉลี่ย ไม่รวมต้นทุนกระบวนการแยกก๊าซและขนส่ง

\*\* Bcf (billion cubic feet) มีค่าเท่ากับ พันล้านลูกบาศก์ฟุต

### ธุรกิจก๊าซในประเทศ สหรัฐอเมริกา

รายได้จากธุรกิจก๊าซในปี 2566 จำนวน 735 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 923 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 56 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### ● ปริมาณการขาย

ปริมาณการขายในปี 2566 จำนวน 313.73 พันล้านลูกบาศก์ฟุต เพิ่มขึ้น 33.82 พันล้านลูกบาศก์ฟุตจากปีก่อน เนื่องจากการรับรู้ปริมาณการขายเต็มปีจากแหล่งก๊าซธรรมชาติ XTO Barnett ที่เข้าลงทุนในระหว่างไตรมาสที่ 3 ของปี 2565

#### ● ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ย

เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง Henry Hub ปรับตัวลดลงจากปีก่อน ส่งผลให้ราคาขายท้องถิ่นเฉลี่ยในปีนี้ เท่ากับ 2.41 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 3.31 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 58 จากปีก่อน เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติ Henry Hub และราคา West Texas Intermediate (WTI) ในปีก่อนอยู่ในระดับสูง จากการที่หลายประเทศในยุโรป พึ่งพาก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ห้ามซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันจากรัสเซีย ทำให้มีความต้องการก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จากแหล่งผลิตอื่นเช่น สหรัฐอเมริกา เพิ่มมากขึ้น จึงส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในสหรัฐอเมริกาได้รับอานิสงส์จากราคา LNG ที่ปรับตัวขึ้นด้วย

#### ● ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่ง

ต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งเฉลี่ย 0.95 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.05 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลมาจากการลดต้นทุนการแยกก๊าซและขนส่งในแหล่งผลิต XTO Barnett ซึ่งมีการพึ่งพิงระบบ Midstream จากบุคคลภายนอกลดลง

- **ต้นทุนขายเฉลี่ย**

ต้นทุนขายเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนในการแยกก๊าซและขนส่ง) 1.48 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุต ลดลง 0.06 เหรียญสหรัฐต่อพันลูกบาศก์ฟุตหรือคิดเป็นร้อยละ 4 จากปีก่อน จากภาวะจากการผลิตต่อหน่วยที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับแนวโน้มราคา Henry Hub เฉลี่ยในระหว่างปี

### 3. ธุรกิจไฟฟ้า

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 932 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 18 ของรายได้รวม ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศออสเตรเลีย จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ โรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 694 ล้านเหรียญสหรัฐ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา มีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากธุรกิจไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CHP)			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ			
	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	
ปริมาณการขายไฟฟ้า	กิกะวัตต์ชั่วโมง	989.95	1,089.42	-9%	229.54	227.35	1%	5,415.74	3,810.30	42%
ปริมาณการขายไอน้ำ	ล้านตัน	6.43	6.08	6%	-	-	-	-	-	-
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง	0.40	0.42	-5%	0.81	0.81	0%	69.65	74.71	-7%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย	หยวนต่อตัน	140.72	132.27	6%	-	-	-	-	-	-

#### โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 186 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐหรือคิดเป็นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง มีรายละเอียดดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 989.95 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 99.47 กิกะวัตต์ชั่วโมงหรือคิดเป็นร้อยละ 9 จากปีก่อน เป็นผลจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงจากลูกค้ารายหลักเมื่อเทียบกับปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลัง  
แสงอาทิตย์ใน  
สาธารณรัฐประชาชน  
จีน**

ปริมาณการขายไอน้ำ จำนวน 6.43 ล้านตัน เพิ่มขึ้น 0.35 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 6 โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้าหลวนหนาน (Luannan) จากความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น

- **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย จำนวน 0.40 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 0.02 หยวนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับปีก่อน

ราคาขายไอน้ำเฉลี่ยจำนวน 140.72 หยวนต่อตัน เพิ่มขึ้น 8.45 หยวนต่อตันหรือคิดเป็นร้อยละ 6 จากปีก่อน เนื่องจากราคาขายบางส่วนถูกปรับในสัญญาซื้อขายฉบับใหม่

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขาย จำนวน 175 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 34 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 16 เป็นผลจากราคาต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในปี 2566 เท่ากับ 1,035 หยวนต่อตัน (ปี 2565 เท่ากับ 1,184 หยวนต่อตัน) ลดลง 149 หยวนต่อตัน หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 26 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 1.24 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับปีก่อน รายละเอียดปริมาณการขาย ราคาขายเฉลี่ยและต้นทุนขายมีดังนี้

- **ปริมาณการขาย**

ปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 229.54 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น 2.19 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 1 จากปีก่อน เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าเมื่อเทียบกับปีก่อน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยอยู่ที่ 0.81 หยวนต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง เท่ากับปีก่อน

- **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 9.13 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 1.20 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 12 จากปีก่อน

**โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซ  
ธรรมชาติ (Temple I&II)  
ในประเทศ  
สหรัฐอเมริกา**

รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ จำนวน 694 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น  
จำนวน 195 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 39 เทียบกับปีก่อน จากการเข้าซื้อ  
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

● **ปริมาณการขาย**

ปริมาณการขายไฟฟ้า จำนวน 5,415.74 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้น จำนวน 1,605.44  
กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 42 เทียบกับปีก่อน จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติ Temple II ในระหว่างปี

● **ราคาขายเฉลี่ย**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยจำนวน 69.65 เหรียญสหรัฐต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลง 5.06  
เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากสภาพอากาศที่อุ่นขึ้นกว่าปกติ และต้นทุน  
ก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลง

● **ต้นทุนขาย**

ต้นทุนขายจำนวน 381.72 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 41.62 เหรียญสหรัฐหรือคิดเป็น  
ร้อยละ 10 เป็นผลจากราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

**ค่าใช้จ่ายในการบริหาร**

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 388 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ  
หรือคิดเป็นร้อยละ 13 เป็นผลจากการลดลงตามมาตรการในการบริหารจัดการ  
ค่าใช้จ่ายต่างๆ อย่างรัดกุม เช่น ค่าที่ปรึกษา ค่าบริหารจัดการต่างๆ เป็นต้น ในขณะที่  
มีค่าใช้จ่ายในการบริหารบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา  
และจากการเข้าซื้อธุรกิจในรอบระยะเวลาที่ผ่านมา

**ค่าภาคหลวง**

ค่าภาคหลวง 379 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ  
36 ประกอบด้วยค่าภาคหลวงของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 332 ล้าน  
เหรียญสหรัฐ ลดลงจำนวน 182 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าภาคหลวงของเหมืองใน  
ประเทศออสเตรเลีย จำนวน 47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ  
เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากการลดลงของปริมาณและราคาขายของถ่านหินเมื่อ  
เทียบกับปีก่อน

ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2566	ปี 2565	เพิ่ม(ลด)	
			จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีที	30	16	14	88%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	88	105	(17)	-17%
โรงไฟฟ้าซานซีลูกวง	4	(9)	13	-144%
เหมืองถ่านหินในประเทศจีน	155	229	(74)	-32%
บริษัทร่วมลงทุนในกลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยี	(9)	(2)	(7)	-350%
<b>รวม</b>	<b>268</b>	<b>339</b>	<b>(71)</b>	<b>-21%</b>

### การรับรู้ส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในการ ร่วมค้าและบริษัทร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 268 ล้าน  
เหรียญสหรัฐ ลดลง 71 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับปีก่อน  
โดยมีรายละเอียดหลักดังนี้

- 1) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า BLCF จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 14  
ล้านเหรียญสหรัฐ จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากผลประกอบการเพิ่มขึ้น จำนวน  
9 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึงการลดลงของการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดตัด  
บัญชีและผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวม จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 2) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าหงสา(HPC)และเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐ  
ประชาธิปไตยประชาชนลาว จำนวน 88 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 17 ล้านเหรียญ  
สหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากมีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงและการ  
หยุดเดินเครื่องนอกแผน และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1 ล้านเหรียญ  
สหรัฐ
- 3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าชานซีลู่วาง (SLG) จำนวน 4 ล้านเหรียญ  
สหรัฐ เพิ่มขึ้น 13 ล้านเหรียญสหรัฐจากปีก่อน จากผลประกอบการของโรงไฟฟ้า  
ที่ดีขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าและการเข้าทำสัญญาซื้อขายถ่านหินได้ในราคาที่ดี  
เมื่อเทียบกับปีก่อน
- 4) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของเหมืองถ่านหินในประเทศจีน จำนวน 155 ล้านเหรียญ  
สหรัฐ ลดลง 74 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาถ่านหินลดลงเมื่อเทียบ  
กับปีก่อน

### รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ 49 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยรายการดังนี้

- 1) กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผล  
จากกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าสินทรัพย์ในสกุลเงินรูเปียอินโดนีเซีย  
จากการแข็งค่าของเงินสกุลรูเปียอินโดนีเซียต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31  
ธันวาคม 2566 เท่ากับ 15,416 รูเปียอินโดนีเซียต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31  
ธันวาคม 2565 : 15,731 รูเปียอินโดนีเซียต่อ 1 เหรียญสหรัฐ) สุทธิกับขาดทุนที่ยัง  
ไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาท จากการแข็งค่าของ  
เงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ อัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงิน  
สกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 34.2233 บาทต่อ 1 เหรียญ  
สหรัฐ (ณ 31 ธันวาคม 2565 : 34.5624 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
- 2) ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน จำนวน 164 ล้านเหรียญ  
สหรัฐ ประกอบด้วย
  - ขาดทุนสุทธิที่เกิดขึ้นจริง จำนวน 107 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นขาดทุนที่เกิด  
จากสัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ 35 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญา

กำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 94 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่รับรู้ผลกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายน้ำมัน จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาการแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจำนวน 16 ล้านเหรียญสหรัฐ

- ขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 57 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วยสัญญากำหนดราคาไฟฟ้าคงที่ จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิในการซื้อไฟฟ้าจำนวน 44 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 0.46 ล้านเหรียญสหรัฐ
- 3) รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่นๆ จำนวน 211 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
- รายได้ดอกเบี้ยรับ จำนวน 48 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - รายได้ค่าบริหารจัดการ จำนวน 2 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นค่าบริหารจัดการให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
  - รายได้จากเงินปันผล จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นส่วนแบ่งกำไร จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) agreement
  - กำไรจากการรวมธุรกิจ จำนวน 89 ล้านเหรียญสหรัฐ เกิดจากกำไรจากการวัดมูลค่าส่วนได้เสียก่อนหน้าจากการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จเป็นขั้นจำนวน 79 ล้านเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลจากการที่กลุ่มบริษัทเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ ซึ่งเดิมเป็นบริษัทร่วมเปลี่ยนเป็นบริษัทย่อย และกำไรจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มของเหมืองแห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลียจำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - รายได้อื่นๆ จำนวน 59 ล้านเหรียญสหรัฐ ประกอบด้วย รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน การขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของเหมืองและโรงไฟฟ้า ค่าบริหารจัดการคลังสินค้า เงินรับชดเชยค่าภาษีที่ขอคืนและอื่นๆ

### ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 119 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 77 จากปีก่อน ส่วนใหญ่มาจาก

- 1) ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ลดลง จำนวน 202 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 171 จากปีก่อน เนื่องจากการดำเนินงานที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน
- 2) การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย จำนวน 8 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7 จากกำไรสุทธิของเงินปันผลในระหว่างปี
- 3) การลดลงของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอดักบัญชีจำนวน 208 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 176 จากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

## 4. งบแสดงฐานะการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายการ (หน่วย: ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ)	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์	13,000	12,638	362	3%
หนี้สิน	8,172	8,229	(57)	-1%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,828	4,409	419	10%



4.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 13,000 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 362 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ)	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,575	2,154	(579)	-27%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	24	12	12	100%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	529	668	(139)	-21%
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	244	196	48	24%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	28	(28)	-100%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี-ส่วนที่หมุนเวียน	119	131	(12)	-9%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ตั้งกำหนดภายในหนึ่งปี	114	14	100	714%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	470	483	(13)	-3%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>3,075</b>	<b>3,686</b>	<b>(611)</b>	<b>-17%</b>
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	3	(3)	-100%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย	1,972	1,784	188	11%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	209	178	31	17%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย	60	-	60	100%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	16	7	9	129%
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	167	159	8	5%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	4,602	4,190	412	10%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ พัฒนาและค่าเปิดหน้าดินรอตัดบัญชี	789	740	49	7%
สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ	863	876	(13)	-1%
ค่าความนิยม	485	394	91	23%
สินทรัพย์สิทธิการใช้	56	77	(21)	-27%
สินทรัพย์อนุพันธ์การเงิน สุทธิ	50	51	(1)	-2%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	656	493	163	33%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b>9,925</b>	<b>8,952</b>	<b>973</b>	<b>11%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>13,000</b>	<b>12,638</b>	<b>362</b>	<b>3%</b>

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 1,575 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 579 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ (คำอธิบายในข้อ 5 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 24 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เป็นการลงทุนเพิ่มจำนวน 42 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทมาจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ประเภทไม่หมุนเวียน จำนวน 12 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐและลดลงจากการไถ่ถอนจำนวน 42 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ จำนวน 529 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ลดลง 139 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ส่วนใหญ่จากธุรกิจก๊าซในประเทศสหรัฐอเมริกา จำนวน 101 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ธุรกิจถ่านหินของเหมืองในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 97 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่มีลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากธุรกิจผลิตและติดตั้งระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 19 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ เนื่องจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนจากบริษัทร่วมมาเป็นบริษัท

ย่อยในไตรมาสที่หนึ่งที่ผ่านมา และลูกหนี้การค้าจากธุรกิจอื่นๆเพิ่มขึ้น จำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปีและเงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งไม่มียอดค้างรับ ณ สิ้นปี จำนวนที่ลดลง 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เกิดจากรายการในระหว่างปีดังต่อไปนี้
  - 1) เพิ่มขึ้น จำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการประกาศจ่ายเงินปันผล
  - 2) ลดลง จำนวน 112 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จากการได้รับเงินปันผลสุทธิกับภาษีหัก ณ ที่จ่าย
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 470 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่ลดลงจากลูกหนี้เงินกู้ระยะสั้นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆ เช่น ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าเช่าสำนักงาน เป็นต้น จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐและจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้สำหรับหนังสือค้ำประกันจากธนาคารของบริษัทย่อยในประเทศออสเตรเลียจำนวน 128 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้นจำนวน 140 ล้านดอลลาร์สหรัฐและเพิ่มจากเงินจ่ายล่วงหน้าให้กับเจ้าหนี้และผู้รับเหมา ลูกหนี้กรมสรรพากรและอื่นๆจำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ประเทศออสเตรเลียและสาธารณรัฐประชาชนจีน
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย จำนวน 1,972 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 188 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 11 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์และอื่นๆจำนวน 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 2) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 268 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 3) ลดลงจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 4) เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 5) ลดลงจากการรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 6) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปีและอื่นๆ จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัตต์บัพชีและการเปิดหน้าดินอรรถดัตต์บัพชีส่วนที่หมุนเวียน สุทธิ จำนวน 119 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัตต์บัพชีและการเปิดหน้าดินอรรถดัตต์บัพชี สุทธิ จำนวน 789 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมจำนวน 908 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 37 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 4 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นระหว่างปี จำนวน 764 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 697 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จำนวน 209 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 31 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 17 ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในกองทุนในประเทศสหรัฐอเมริกาและในประเทศสิงคโปร์ในระหว่างปี จำนวน 47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทไปเป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน-หมุนเวียน จำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมราคาทุนตัดจำหน่าย จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นเงินลงทุนในพันธบัตรรัฐบาลของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง
- เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 167 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของการปรับมูลค่าของเงินลงทุนให้เป็นราคายุติธรรม ณ วันสิ้นปี จำนวน 14 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 3) ลดลงจากการขายและจัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 4) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี และอื่นๆ จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิจำนวน 4,602 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 412 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 10 มีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจไฟฟ้า จำนวน 381 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 2) เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจผู้ผลิตระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Temple II ในสหรัฐอเมริกา จำนวน 496 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 3) ลดลงจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
  - 4) เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนวันที่มีอำนาจควบคุม จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- 5) ลดลงจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 28 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 6) ลดลงจากค่าเสื่อมราคาในระหว่างปี จำนวน 409 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 7) ลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี และอื่นๆ จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ
- สิทธิในเหมืองถ่านหิน สุทธิ จำนวน 863 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 13 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 1 เกิดจากการตัดจำหน่ายระหว่างปี จำนวน 23 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - ค่าความนิยม จำนวน 485 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 91 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 23 เกิดจากการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 86 ล้านเหรียญสหรัฐและเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 5 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - สินทรัพย์สิทธิการใช้ จำนวน 56 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 21 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 27 เกิดจากการเพิ่มขึ้นระหว่างปี จำนวน 8 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการตัดจำหน่าย จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่ จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากค่าเสื่อมราคาสำหรับปี จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐและลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - สินทรัพย์อนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและสินทรัพย์อนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 114 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 50 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 164 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญากำหนดราคาค่าไฟฟ้าคงที่ จำนวน 37 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายถ่านหิน จำนวน 10 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนราคาซื้อขายและสิทธิที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 103 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 656 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 163 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าในสาธารณรัฐอินโดนีเซียจำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและประเทศออสเตรเลียจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวน 65 ล้านเหรียญสหรัฐ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 69 ล้านเหรียญสหรัฐ จากการจากการลงทุนเพิ่มในธุรกิจผู้ผลิตระบบแบตเตอรี่ในประเทศสิงคโปร์ และเงินมัดจำจำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการลดลงของสิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐและอื่นๆ จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.2 หนี้สินรวมจำนวน 8,172 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลง 57 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	727	451	276	61%
เจ้าหนี้การค้า	140	123	17	14%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	885	667	218	33%
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี สุทธิ	204	251	(47)	-19%
ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่ายหินค้างจ่าย	89	113	(24)	-21%
หนี้สินอนุพันธบัตรการเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	78	66	12	18%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	636	1,112	(476)	-43%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>2,759</b>	<b>2,783</b>	<b>(24)</b>	<b>-1%</b>
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	2,252	2,262	(10)	0%
หุ้นกู้ สุทธิ	2,431	2,372	59	2%
หนี้สินอนุพันธบัตรการเงิน สุทธิ	5	4	1	25%
ประมาณการหนี้สินจากการรี้อถอนและการฟื้นฟูสภาพเหมือง	278	263	15	6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	447	545	(98)	-18%
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>5,413</b>	<b>5,446</b>	<b>(33)</b>	<b>-1%</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>8,172</b>	<b>8,229</b>	<b>(57)</b>	<b>-1%</b>

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 727 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 276 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 61 จากการกู้เงินเพิ่มจำนวน 2,150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจจำนวน 18 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ลดลงจากการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,901 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 885 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 218 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 33 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 829 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการกู้เงินเพิ่มขึ้น จำนวน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการจ่ายคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 633 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการกู้เงินสุทธิกับค่าใช้จ่ายตัดจ่าย จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนที่ลดลง 47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 19 มาจากการเพิ่มขึ้นจากการจัดประเภทหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 215 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนด จำนวน 251 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ค่าเปิดหน้าดินและขนถ่านหินค้ำจ่ายจำนวน 89 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 24 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 21 ส่วนใหญ่มาจากค่าเปิดหน้าดิน ค่าขุดขน และค่าขนส่งถ่านหินของบริษัทที่อยู่ในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ จำนวน 636 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 476 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นการลดลงจากภาษีเงินได้ค้ำจ่าย จำนวน 210 ล้านเหรียญสหรัฐ ภาษีมูลค่าเพิ่มค้ำจ่าย จำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ เจ้าหนี้สำหรับการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายต่างๆ เช่น ค่าจ่ายผู้รับเหมารายย่อย ค่าอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆ ค่าเช่าโกดัง จำนวน 20 ล้านเหรียญสหรัฐ รายการค้ำจ่ายสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 102 ล้านเหรียญสหรัฐ หนี้สินที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการเข้าซื้อแหล่ง XTO Barnett จำนวน 45 ล้านเหรียญสหรัฐ ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายเกี่ยวกับหลุมเจาะก๊าซธรรมชาติ จำนวน 67 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่นๆ จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยจ่ายค้ำจ่าย จำนวน 14 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานค้ำจ่าย จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 2,252 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลง 10 ล้านเหรียญสหรัฐ มีรายละเอียดดังนี้
  - 1) เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมในระหว่างปี จำนวน 814 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 2) เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 12 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 3) ลดลงจากการจัดประเภทรายการเงินกู้ระยะยาวไปเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 829 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 4) ลดลงจากการจ่ายเงินกู้ยืมในระหว่างปี จำนวน 11 ล้านเหรียญสหรัฐ
  - 5) เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 4 ล้านเหรียญสหรัฐ ส่วนใหญ่เป็นผลจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท โดยอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 34.2233 ( ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 34.5624)
- หนี้กู้ยืม จำนวน 2,431 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 59 ล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็นร้อยละ 2 โดยมีการออกหุ้นกู้ใหม่ จำนวน 241 ล้านเหรียญสหรัฐ ลดลงจากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ไปเป็นหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในปีหนึ่งปี จำนวน 215 ล้านเหรียญสหรัฐ และเพิ่มขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วัน สิ้นปี จำนวน 33 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐ ที่มีผลต่อหุ้นกู้ที่เป็นสกุลเงินบาท
- หนี้สินอนุพันธ์การเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปีและหนี้สินอนุพันธ์การเงินสุทธิ จำนวน 78 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 5 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามลำดับ รวมจำนวน 83 ล้านเหรียญสหรัฐ เป็นผลจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันสิ้นปี ประกอบด้วยสัญญา

แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จำนวน 21 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาให้สิทธิการซื้อไฟฟ้า จำนวน 42 ล้านเหรียญสหรัฐ สัญญาแลกเปลี่ยนซื้อขายน้ำมัน จำนวน 1 ล้านเหรียญสหรัฐและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้า จำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 4,828 ล้านเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น 419 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

ข้อมูลทางการเงิน (หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ)	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2566	31 ธันวาคม 2565	จำนวนเงิน	%
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	3,823	3,409	414	12%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,005	1,000	5	1%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,828	4,409	419	10%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2566 จำนวน 160 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากเพิ่มทุน จำนวน 316 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากสำรองผลตอบแทนพนักงานจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 7 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดและการป้องกันความเสี่ยงด้านการลงทุน จำนวน 165 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิทธิขายคืนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 208 ล้านเหรียญสหรัฐ
- เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศและอื่นๆ จำนวน 53 ล้านเหรียญสหรัฐ
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 493 ล้านเหรียญสหรัฐ

4.4 อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 0.90 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565: 0.74 เท่า)

## 5. งบกระแสเงินสดรวม

งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิลดลงรวม จำนวน 579 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่า ณ วันสิ้นปี จำนวน 13 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย: ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	122
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(913)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	225
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ</b>	<b>(566)</b>
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(13)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	2,154
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี</b>	<b>1,575</b>

5.1 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 122 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- รับเงินจากการขาย จำนวน 4,401 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายชำระเจ้าหนี้ จำนวน 2,986 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 367 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 454 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายค่าภาคหลวง จำนวน 384 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินจ่ายอื่นๆ จำนวน 88 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ

5.2 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 913 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในเครื่องจักรและอุปกรณ์และในโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 322 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ จำนวน 36 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในตราสารหนี้ จำนวน 60 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 40 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน จำนวน 55 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ



- เงินสดรับสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 10 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 465 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาอรรถดัดบัญญัติ จำนวน 165 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 13 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินปันผลรับจากการรวมค่า จำนวน 108 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินรับจากดอกเบี้ยรับและอื่นๆ จำนวน 45 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ

### 5.3 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 225 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงินและจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 3,225 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ระยะยาวจากสถาบันการเงิน หุ้นกู้และเจ้าหนี้สัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,826 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 316 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท จำนวน 493 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาทหรือหุ้นสหรัฐ

## 6. ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

เหมืองถ่านหิน  (หน่วย: ล้านตัน)	ปริมาณการจำหน่ายและ ปริมาณสำรองถ่านหินคงเหลือ			
	ปริมาณถ่านหินสำรอง	ปริมาณสำรอง	ปริมาณการขาย	ปริมาณถ่านหินสำรอง
	31 ธันวาคม 2565	ลดลงปี 2566	ปี 2566	31 ธันวาคม 2566
<b>1. สาธารณรัฐอินโดนีเซีย</b>				
1.1 เหมือง Jorong	7.28	-	0.58	6.70
1.2 เหมือง Indominco	23.54	-	6.56	16.98
1.3 เหมือง Kitadin	0.12	0.12	-	-
1.4 เหมือง Tubaindo	32.52	-	2.80	29.72
1.5 เหมือง Bharinto	135.84	-	6.99	128.86
1.6 เหมือง Graha Panca Karsa	21.50	-	0.00	21.50
1.7 โครงการ NPR	77.40	-	0.00	77.40
<b>2. ออสเตรเลีย</b>	252.62	-	6.46	246.16
<b>3. สาธารณรัฐประชาชนจีน</b>				
3.1 เหมือง Gaohe	100.15	-	9.37	90.79
3.2 เหมือง Hebi Zhongtai	12.93	-	0.90	12.04
<b>รวม</b>	<b>663.91</b>	<b>0.12</b>	<b>33.64</b>	<b>630.15</b>

\* โครงการ NPR (Nusa Persada Resources)

## 7. ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ

ปริมาณการจำหน่ายและปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

ปริมาณการจำหน่าย และปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือ	ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต)
ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	5,785,289
1) ปรับปรุงปริมาณสำรอง	(321,765)
2) ปริมาณผลิตและขายปี 2566	(313,800)
<b>ปริมาณสำรอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566</b>	<b>5,149,724</b>

(ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติคงเหลือของแหล่ง Marcellus และ Barnett อ้างอิงตามรายงาน Reserve Report ของ Ryder Scott)