

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 สรุปรายงานของผู้สอบบัญชี

ความเห็นของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีมีความเห็นว่างบการเงินรวมของบริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทแสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี โดยความรับผิดชอบได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า โดยมีความเป็นอิสระจาก กลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ผู้สอบบัญชีเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 เรื่องเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมและการร่วมค้า บริษัทที่มีเงินลงทุนในบริษัท บ้านปู โคล เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจในการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าภายใต้	ข้าพเจ้าดำเนินการตามวิธีปฏิบัติดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ซึ่งดำเนินธุรกิจในการลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทถ่านหินในประเทศไทย

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p>สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว ทั้งนี้ มูลค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุนในงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 5,922 ล้านบาท</p> <p>ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ราคาทุนของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการมีมูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าสุทธิของส่วนของเจ้าของของบริษัทย่อย ผู้บริหารพิจารณาว่าเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนในบริษัทย่อยอาจเกิดการด้อยค่า ดังนั้นผู้บริหารจึงทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้ ซึ่งการคำนวณมูลค่าจากการใช้ต้องอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคต ประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงการใช้อัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด เนื่องจากบริษัทย่อยดังกล่าวดำเนินธุรกิจในการลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทถ่านหินในประเทศไทยเท่านั้น ดังนั้นผู้บริหารจึงคำนวณมูลค่าจากการใช้โดยอ้างอิงจากประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของโรงไฟฟ้าถ่านหินดังกล่าว ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้ ประกอบด้วย ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่จะเปลี่ยนแปลงในอนาคต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด</p> <p>ทั้งนี้ ผลการทดสอบของผู้บริหารพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทย่อยสูงกว่ามูลค่าตามบัญชี ดังนั้น จึงไม่มีการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวในงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปี พ.ศ. 2562</p> <p>ผู้สอบบัญชีให้ความสนใจในเรื่องมูลค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจในการลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทถ่านหินในประเทศไทยเนื่องจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวมีมูลค่าที่มีสาระสำคัญ และการกำหนดประมาณการของมูลค่าจากการใช้ที่ต้องอาศัยข้อสมมติฐานเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดข้อสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของแผนธุรกิจในอนาคต</p>	<p>ซึ่งจัดทำโดยผู้บริหาร</p> <ul style="list-style-type: none"> • ประเมินความเหมาะสมของข้อบ่งชี้การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่จัดทำโดยผู้บริหาร •หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการจัดทำประมาณการกระแสเงินสด • สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวข้องประมาณการราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และอัตราคิดลด รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง แหล่งข้อมูลภายนอก ประมาณการอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และแผนธุรกิจที่ได้รับการอนุมัติแล้ว • ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2562 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง • ประเมินอัตราคิดลดโดยพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้ <p>จากผลการปฏิบัติตามวิธีการงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานสำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนมีความสมเหตุสมผลและสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน</p>

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ผู้สอบบัญชีคาดว่าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของผู้สอบบัญชีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และผู้สอบบัญชีไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อผู้สอบบัญชีได้อ่านรายงานประจำปี หากผู้สอบบัญชีสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ผู้สอบบัญชีต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำ งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับ

การดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของผู้สอบบัญชีมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของผู้สอบบัญชีอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีตามมาตรฐานการสอบบัญชี ผู้สอบบัญชีได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบเพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าผู้สอบบัญชีได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ผู้สอบบัญชีต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของผู้สอบบัญชีจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของผู้สอบบัญชีขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชี อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ผู้สอบบัญชีรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ผู้สอบบัญชีเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ซึ่งรวมถึงประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบและข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน ถ้าหากผู้สอบบัญชีได้พบในระหว่างการตรวจสอบ

ผู้สอบบัญชีได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งผู้สอบบัญชีเชื่อว่ามี

เหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชีและมาตรการที่ผู้สอบบัญชีใช้เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชีได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ซึ่งได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ผู้สอบบัญชีพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

หน่วย: พันบาท

	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	ร้อยละ
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,342,710	6.85	1,442,979	2.80	1,129,197	2.37
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	-	-	52,012	0.10	22,084	0.05
เงินลงทุนระยะสั้น	3,326,047	6.81	103,921	0.20	180,522	0.38
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	1,156,449	2.37	1,365,400	2.65	1,210,502	2.54
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,644	0.01	16,941	0.03	13,440	0.03
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับภายใน 1 ปี	-	-	330,000	0.64	714,382	1.50
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	38	-	105	0.00	16,154	0.03
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	98,235	0.20	2,603	0.01	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทอื่น	-	-	-	-	257,745	0.54
เชื้อเพลิง	368,808	0.76	418,135	0.81	421,858	0.88
วัสดุสารกองคลัง	58,109	0.12	58,567	0.11	67,202	0.14
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	542,464	1.11	437,958	0.85	312,362	0.65
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	8,898,504	18.23	4,228,621	8.20	4,345,448	9.11
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	638,831	1.31	6,802,860	13.19	7,132,811	14.95
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	181,736	0.35	179,705	0.38
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	20,544,727	42.09	21,246,355	41.20	18,399,943	38.58
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	3,798,736	7.78	4,153,980	8.06	2,765,147	5.80
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	11,895,521	24.37	12,231,547	23.72	11,993,462	25.14
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ	554,285	1.14	621,180	1.20	769,223	1.61
ค่าความนิยม	38,243	0.08	41,154	0.08	41,447	0.09
สิทธิในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า สุทธิ	199,845	0.41	212,815	0.41	227,479	0.48
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,238,980	4.59	1,845,882	3.58	1,842,981	3.86
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	39,909,168	81.77	47,337,509	91.80	43,352,198	90.89
รวมสินทรัพย์	48,807,672	100.00	51,566,130	100.00	47,697,646	100.00

หมายเหตุ: เพื่อประกอบในการอ่านงบการเงินรวม โดยอ่านคู่กับ “งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562”

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

หน่วย: พันบาท

	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	886,616	1.82	1,184,877	2.30	2,323,600	4.87
เจ้าหนี้การค้า	396,547	0.81	690,923	1.34	589,195	1.24
เงินทดรองรับและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	62,057	0.13	7,530	0.01	3,662	0.01
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
เงินกู้ยืมจากบริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	-	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน สุทธิ	66,435	0.14	-	-	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	1,061,173	2.17	1,072,958	2.08	347,607	0.73
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	55,461	0.11	35,923	0.07	73,488	0.15
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,315,096	2.69	1,798,849	3.49	1,854,853	3.89
รวมหนี้สินหมุนเวียน	3,843,385	7.87	4,791,060	9.29	5,192,405	10.89
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	5,029,062	10.30	5,465,056	10.60	2,550,111	5.35
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ	69,662	0.14	94,347	0.18	142,021	0.30
หนี้สินอนุพันธ์การเงิน	2,725	0.01	-	-	-	-
สำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	47,005	0.10	34,525	0.07	28,294	0.06
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,148,454	10.55	5,593,928	10.85	2,720,426	5.70
รวมหนี้สิน	8,991,839	18.42	10,384,988	20.14	7,912,831	16.59

หมายเหตุ: เพื่อประกอบในการอ่านงบการเงินรวม โดยอ่านคู่กับ “งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562”

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

หน่วย: พันบาท

	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	ร้อยละ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	ร้อยละ
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญจำนวน 3,104,492,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท						
(พ.ศ. 2561 หุ้นสามัญจำนวน 3,104,492,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท)						
(พ.ศ. 2560 หุ้นสามัญจำนวน 3,104,492,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท)						
	31,044,920		31,044,920		31,044,920	
ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว						
หุ้นสามัญจำนวน 3,051,021,700 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท						
(พ.ศ. 2561 หุ้นสามัญจำนวน 3,051,021,700 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท)						
(พ.ศ. 2560 หุ้นสามัญ 3,048,355,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท)	30,510,217	62.51	30,510,217	59.17	30,483,550	63.91
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	7,231,386	14.82	7,231,386	14.02	7,192,115	15.08
ส่วนเกินจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(1,970,423)	(4.04)	(1,970,423)	(3.82)	(1,978,582)	(4.15)
สำรองจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	37,407	0.08	32,620	0.06	22,932	0.05
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สรรองตามกฎหมาย	1,561,200	3.20	1,363,200	2.64	1,146,200	2.40
ยังไม่ได้จัดสรร	6,705,128	13.74	6,144,336	11.92	4,396,833	9.22
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(4,996,367)	(10.24)	(2,901,686)	(5.63)	(2,256,770)	(4.73)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	39,078,548	80.07	40,409,650	78.36	39,006,278	81.78
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	737,285	1.51	771,492	1.50	778,537	1.63
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	39,815,833	81.58	41,181,142	79.86	39,784,815	83.41
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	48,807,672	100.00	51,566,130	100.00	47,697,646	100.00

หมายเหตุ: เพื่อประกอบในการอ่านงบการเงินรวม โดยอ่านคู่กับ “งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562”

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

หน่วย: พันบาท

	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ร้อยละ ของรายได้	พ.ศ. 2561	ร้อยละ ของรายได้	พ.ศ. 2560	ร้อยละ ของรายได้
รายได้รวม	9,853,229	100.00	11,554,728	100.00	10,758,036	100.00
รายได้จากการขายและการให้บริการ	5,687,010	57.72	6,322,203	54.72	6,419,277	59.67
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(4,608,873)	(46.78)	(5,051,162)	(43.72)	(4,879,362)	(45.36)
กำไรขั้นต้น	1,078,137	10.94	1,271,041	11.00	1,539,915	14.31
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,749,295)	(17.75)	(1,229,350)	(10.64)	(1,169,042)	(10.87)
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนอื่น	19,579	0.20	19,496	0.17	20,650	0.19
รายได้ค่าบริการจัดการและอื่นๆ	555,911	5.64	371,528	3.22	672,150	6.25
ดอกเบี้ยรับ	139,639	1.42	55,276	0.48	48,557	0.50
ค่าสินไหมทดแทนตามคำพิพากษา	-	0.00	(900,685)	(7.79)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(221,986)	(2.25)	19,247	0.17	(84,844)	(0.79)
ดอกเบี้ยจ่าย	(275,530)	(2.80)	(220,955)	(1.91)	(101,702)	(0.95)
ต้นทุนทางการเงินอื่น	(12,607)	(0.13)	(7,779)	(0.07)	(3,904)	(0.04)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	3,673,076	37.28	4,766,978	41.26	3,682,246	34.23
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,206,924	32.55	4,144,797	35.87	4,604,026	42.80
ภาษีเงินได้	(204,083)	(2.07)	(292,729)	(2.53)	(361,815)	(3.36)
กำไรสุทธิประจำปี	3,002,841	30.48	3,852,068	33.34	4,242,211	39.43
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	-	(9,423)	(0.08)	-	-
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(12,439.00)	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสุทธิจากภาษี						
- ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(2,725)	(0.03)	-	-	-	-
หัก ภาษีเงินได้เกี่ยวกับกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	545	-	-	-	-	-
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(900,975)	(9.14)	93,730	0.81	(381,007)	(3.89)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,259,642)	(12.78)	(785,091)	(6.79)	(366,126)	(3.74)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสุทธิจากภาษี	(2,175,236)	(22.08)	(700,784)	(6.06)	(747,133)	(7.63)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	827,605	8.40	3,151,284	27.27	3,495,078	35.69
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,968,932	30.13	3,812,668	33.00	4,154,634	42.43
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,909	0.34	39,400	0.34	87,577	0.89
	3,002,841	30.48	3,852,068	33.34	4,242,211	43.32
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	861,812	8.75	3,158,329	27.33	3,426,383	34.99
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(34,207)	(0.35)	(7,045)	(0.06)	68,695	0.70
	827,605	8.40	3,151,284	27.27	3,495,078	35.69
กำไรต่อหุ้น (บาท)						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.973		1.250		1.364	
กำไรต่อหุ้นขั้นปรับลด	0.973		1.250		1.364	

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

หน่วย: พันบาท

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสุทธิปรับปีก่อนภาษีเงินได้	3,206,924	4,144,797	4,604,026
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	612,647	625,202	509,933
ค่าเผื่อสงสัยหนี้จะสูญ	-	-	81,877
ค่าเผื่อความเคลื่อนไหวของวัสดุสำรองคลัง	(7,491)	15,106	1,469
ดอกเบี้ยรับ	(139,639)	(55,276)	(48,557)
ดอกเบี้ยจ่าย	275,530	220,955	101,702
ต้นทุนทางการเงินอื่น	12,607	7,779	3,904
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	(3,673,076)	(4,766,978)	(3,682,246)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า	-	-	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนอื่น	(19,579)	(19,496)	(20,650)
ขาดทุนสุทธิจากการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์	2,834	(1,302)	(795)
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(525)	-	301
ตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,757	50,678	17,862
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	4,787	9,688	22,932
ตัดจำหน่ายเงินลงทุนอื่น	-	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนอื่น	-	-	-
(กำไร) ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	119,209	(78,914)	84,308
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนหมุนเวียน	411,985	152,239	1,676,066
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	388,603	(115,474)	(147,580)
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13,660	(3,501)	(366)
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้อง	181,803	14,018	123,385
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	57,740	(2,748)	18,781
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	102,831	(109,241)	231,834
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(401,441)	(324,103)	(859,214)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในเจ้าหนี้การค้า	(299,390)	72,694	195,438
เงินทดรองรับและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	54,527	3,868	1,904
สำรองค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	12,480	(5,548)	(4,189)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(678,168)	(19,750)	(246,601)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงาน	(155,370)	(337,546)	989,458
การจ่ายดอกเบี้ย	(278,045)	(201,573)	(98,468)
การจ่ายภาษีเงินได้	(192,913)	(249,920)	(288,596)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงาน	(626,328)	(789,039)	602,394

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

หน่วย: พันบาท

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการใช้	49,492	(32,316)	(12,583)
เงินสด (รับ) จ่ายสุทธิจากเงินลงทุนระยะสั้น	(3,230,944)	68,478	149,065
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36,228	-	28,533
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(132,878)	(2,710)	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทอื่น	-	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทอื่น	-	-	(273,540)
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวกับบริษัทอื่น	-	-	(493,936)
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(884,686)	(377,773)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(315,665)	-	(993)
เงินสดรับจากการลดเงินลงทุนอื่น	441,734	-	-
เงินสดจ่ายสุทธิจากการรวมธุรกิจ	(216,254)	(63,309)	(52,126)
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนอื่น	(483,752)	(1,059,857)	(326,511)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(1,048,530)	(1,298,227)	(2,547,736)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	603	2,228	941
ดอกเบี้ยรับ	79,772	14,219	58,909
เงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัทย่อยและการร่วมค้าและบริษัทร่วม	10,941,130	3,106,402	2,660,000
เงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัทอื่น	19,579	19,496	20,650
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า	-	-	(907,858)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมลงทุน	5,255,829	376,631	(1,697,185)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,352,288	3,174,499	5,732,678
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(3,593,558)	(4,283,601)	(5,868,141)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดจ่ายคืนจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	774,495	4,110,259	2,850,155
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,087,952)	(394,928)	(80,893)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินอื่น	(1,136)	(8,448)	(21,673)
เงินสดจ่ายเจ้าหน้าที่สัญญาเช่าการเงิน	(90,367)	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	-	-	-
เงินสดรับจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญของบริษัทภายใต้ BPP-W และ BPP-ESOP	-	3,234	124,219
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อยให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(1,983,164)	(1,830,583)	(1,675,715)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,629,394)	770,432	1,060,630
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	2,000,137	358,024	(545)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(100,406)	(44,242)	(23,042)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,442,979	1,129,197	1,152,784
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	3,342,710	1,442,979	1,129,197

13.2 อัตราส่วนทางการเงิน

บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 และ 2560

	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
(Liquidity ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	2.32	0.88	0.84
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	2.04	0.62	0.49
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	n.a.	n.a.	0.12
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	9.79	4.85	5.67
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	36.78	74.20	63.53
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	21.59	10.46	9.99
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	16.67	34.42	36.02
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	23.25	7.89	9.93
ระยะเวลารวบรวมหนี้	15.49	45.62	36.26
Cash Cycle	37.97	63.00	63.28
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
(Profitability ratio)			
อัตรากาไรขั้นต้น	18.96	20.10	23.99
อัตรากาไรจากการดำเนินงาน	52.71	80.23	70.46
อัตรากาไรอื่น	42.28	45.28	40.33
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	(0.05)	(0.07)	0.13
อัตรากาไรสุทธิ	30.13	33.00	38.62
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	14.91	9.42	10.70
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการดำเนินงาน			
(Efficiency ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	12.17	7.68	9.17
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	60.22	36.64	45.65
อัตราหมุนของสินทรัพย์	0.40	0.23	0.24
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.23	0.25	0.20
อัตราส่วนหนี้สุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	(1.87)	0.13	0.10
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	n.a.	n.a.	10.05
อัตราการจ่ายเงินปันผล	46.00	48.00	44.00

หมายเหตุ

*เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.65 บาท ซึ่งเป็น การจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงาน ประจำปี 2561 งวด 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไป แล้ว หุ้นละ 0.35 บาท เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 ดังนั้นคงเหลือจ่ายเงิน ในงวดนี้อีกหุ้นละ 0.30 บาท โดยจ่ายจากกำไรที่ได้รับยกเว้น ไม่ต้องนำมารวมคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งผู้รับเงินปันผลจะไม่ได้รับเครดิตภาษี กำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 28 เมษายน 2563

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบประจำปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ 2561 สรุปได้ดังนี้

สรุปผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2562	ปี 2561	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการขาย	5,687	6,322	(635)	-10%
ต้นทุนขาย	(4,609)	(5,051)	442	9%
กำไรขั้นต้น	1,078	1,271	(193)	-15%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,749)	(1,229)	(520)	-42%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	3,673	4,767	(1,094)	-23%
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	494	(435)	929	-214%
ต้นทุนทางการเงิน	(289)	(229)	(60)	-26%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,207	4,145	(938)	-23%
ภาษีเงินได้	(204)	(293)	89	30%
กำไรสุทธิสำหรับปี	3,003	3,852	(849)	-22%
ส่วนของบริษัทใหญ่	2,969	3,813	(844)	-22%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	34	39	(5)	-13%
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: บาท)	0.973	1.250	(0.277)	-22%

งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และ 2561

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิ จำนวน 2,969 ล้านบาท ลดลง 844 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าของโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟที่ลดลง จากผลการดำเนินงานโดยรวม และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้า บีแอลซีพี ที่ลดลง ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างรายได้ที่ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงการลดลงในรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม แม้ปริมาณการขายไฟจะเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เมื่อเทียบกับปีก่อน

1.1 รายได้จากการขาย ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้น

รายได้จากการขายเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำและอื่นๆ ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้ง 3 แห่งและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนรวมถึงรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่น

รายได้จากการขายรวมจำนวน 5,687 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 635 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10 เป็นผลจากการลดลงของรายได้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 817 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนเพิ่มขึ้น จำนวน 40 ล้านบาท และรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy Trading) ในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น 142 ล้านบาท ดังรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปริมาณขายไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ (ล้านตัน)		อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หน่วยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)		อัตราค่าไอน้ำและอื่น ๆ (หน่วยต่อตัน)	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
100 % Basis								
โรงไฟฟ้า Zhending CHP	420.49	416.11	0.64	0.71	0.33	0.34	104.18	100.83
โรงไฟฟ้า Luannan CHP	691.53	609.10	1.02	0.75	0.33	0.37	110.50	109.97
โรงไฟฟ้า Zouping CHP	383.73	465.88	1.93	2.64	0.43	0.41	96.16	99.60
รวม โรงไฟฟ้า CHP	1,495.75	1,491.09	3.60	4.11	0.36	0.37	101.67	101.80
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	213.88	185.72	-	-	0.83	0.81	-	-

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 817 ล้านบาท

รายได้ที่ลดลงของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลจากปัจจัยดังต่อไปนี้

1. ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาท โดยเงินสกุลหยวนได้อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับปีก่อน มีผลให้รายได้ลดลงเมื่อแปลงค่ารายได้ในสกุลเงินหยวนมาเป็นเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาทของปี 2562 เท่ากับ 4.49 บาทต่อ 1 หยวน (ปี 2561 เท่ากับ 4.89 บาทต่อ 1 หยวน)
2. การลดลงของปริมาณขายไอน้ำและอื่น ๆ จำนวน 0.51 ล้านตัน และราคาขายเฉลี่ยต่อตันลดลง จำนวน 0.13 หยวน โดยราคาขายไอน้ำและอื่น ๆ เฉลี่ยต่อตัน เท่ากับ 101.67 หยวน (ปี 2561 เท่ากับ 101.80 หยวน)
3. การเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไฟฟ้า จำนวน 4.66 กิโลวัตต์ชั่วโมง ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงลดลง จำนวน 0.01 หยวน โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เท่ากับ 0.36 หยวน (ปี 2561 เท่ากับ 0.37 หยวน)

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน เพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านบาท

รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 28.16 กิโลวัตต์ชั่วโมง เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งใหม่เพิ่มขึ้น 1 โครงการในปี นี้ โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเท่ากับ 0.83 หยวน (ปี 2561 เท่ากับ 0.81 หยวน) กอปรกับสภาพอากาศเอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าได้ดีกว่าปีก่อน ในขณะที่ได้รับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาท ตามที่ได้กล่าวไว้ในข้อ 1 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า(Energy

รายได้ที่เพิ่มขึ้นในปี 2562 มาจากการเริ่มธุรกิจใหม่นี้ในไตรมาส 4 ซึ่งเป็นธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าใน

Trading)ในประเทศญี่ปุ่น
เพิ่มขึ้นจำนวน 142 ล้าน
บาท

ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 142 ล้านบาท คิดเป็นจำนวน 35 กิกะวัตต์ชั่วโมง

ต้นทุนขาย

ลดลงร้อยละ 9

ต้นทุนในปี 2562 จำนวน 4,609 ล้านบาท ลดลง 442 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากปริมาณการใช้ถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงลดลงจากปีก่อน จำนวน 3 แสนตัน และต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหินที่เป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ลดลง ต้นทุนเฉลี่ยถ่านหินเท่ากับ 599 หยวนต่อตัน (ปี 2561: 639 หยวนต่อตัน) ลดลง 40 หยวนต่อตัน เมื่อเทียบกับปีก่อน และมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาท ตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

กำไรขั้นต้น

ลดลงร้อยละ 15

กำไรขั้นต้นจำนวน 1,078 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15 จากปีก่อน เป็นผลจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมลดลงมากกว่าต้นทุนที่ลดลง ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาท

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

เพิ่มขึ้นร้อยละ 42

ค่าใช้จ่ายในการบริหารรวม 1,749 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 520 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายวิชาชีพและที่ปรึกษา และค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการจากส่วนขยายธุรกิจเพิ่มในประเทศเวียดนามและประเทศญี่ปุ่น

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)		เพิ่ม(ลด)	
	ปี 2562	ปี 2561	จำนวนเงิน	%
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี	840	1,340	(500)	-37%
โรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟ	2,822	3,418	(596)	-17%
โรงไฟฟ้าซานซีลูวอง (อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง)	(4)	(18)	14	-78%
บริษัทร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	19	35	(16)	-46%
บริษัทร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย	(4)	(8)	4	-50%
รวม	3,673	4,767	(1,094)	-23%

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ จากการร่วมค้าและบริษัท ร่วม

การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม ลดลง 1,094 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23 เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าหงสาและเหมืองภูไฟลดลงจำนวน 596 ล้านบาท โดยลดลงจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 154 ล้านบาท และกำไรจากผลประกอบการลดลง จำนวน 442 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากการหยุดการผลิตชั่วคราวจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวในไตรมาส 4/2562 เพื่อตรวจสอบเครื่องจักรอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโรงไฟฟ้าหงสาได้กลับมาดำเนินงานตามปกติแล้ว และส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี จำนวน 500 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างรายได้ที่ลดลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยและภาษีเงินได้ตามสิทธิประโยชน์ของบัตรส่งเสริมการลงทุน นอกจากนี้ ยังได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 19 ล้านบาท

รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นๆ จำนวน 494 ล้านบาท ประกอบด้วย

1. รายได้ดอกเบี้ยรับจำนวน 140 ล้านบาท
2. รายได้ค่าบริการจัดการจำนวน 187 ล้านบาท เป็นค่าบริการจัดการที่ให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและการร่วมค้า
3. รายได้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 91 ล้านบาท
4. เงินสนับสนุนจากรัฐบาลจีน จำนวน 175 ล้านบาท
5. เงินรับจากรายได้ส่วนแบ่งกำไร จำนวน 20 ล้านบาท จากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement
6. กำไรจากการซื้อธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน (Xingyu) จำนวน 10 ล้านบาท
7. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 222 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าของเงินให้กู้ยืมและเงินปันผลรับที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ณ วันสิ้นปี จากการแข็งค่าของเงินสกุลบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับปีก่อน อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลเหรียญสหรัฐต่อเงินสกุลเงินบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2562 เท่ากับ 31.0476 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2561 เท่ากับ 32.3108 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐ)
8. รายได้อื่น จำนวน 93 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้จากการขายถ่านหินและวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 41 ล้านบาท และรายได้อื่น จำนวน 52 ล้านบาท

ดอกเบี้ยยจ่ายและ ต้นทุนทางการเงิน

ดอกเบี้ยยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน จำนวน 289 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 60 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทย่อยในสาธารณรัฐประชาชนจีนในระหว่างปี

ภาษีเงินได้นิติบุคคล ลดลงร้อยละ 30

ภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 204 ล้านบาท ลดลงจำนวน 89 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน ประกอบด้วย

1. การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 4 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามผลกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนบางโครงการที่เริ่มเสียภาษีเงินได้ตามโครงสร้างสิทธิประโยชน์ทางภาษีเมื่อเทียบกับปีก่อน
2. การเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 21 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากรับรู้ค่าเชื่อมต่อท่อไอน้ำที่เรียกเก็บจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยเป็นผลแตกต่างด้านเวลาในการรับรู้รายได้ดังกล่าวในทางบัญชีและทางภาษี
3. การลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 114 ล้านบาท ซึ่งเกิดขึ้นจากการกลับรายการสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่บันทึกในปีก่อน

กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 2,969 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 844 ล้านบาท

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.973 บาทต่อหุ้น (ปี 2561: 1.250 บาทต่อหุ้น)

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

รายการ	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
(หน่วย : ล้านบาท)				
สินทรัพย์	48,808	51,566	(2,758)	-5%
หนี้สิน	8,992	10,385	(1,393)	-13%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	39,816	41,181	(1,365)	-3%

ข้อมูลทางการเงิน	สินทรัพย์รวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
(หน่วย : ล้านบาท)				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,343	1,443	1,900	132%
เงินลงทุนระยะสั้น	3,326	104	3,222	3101%
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ สุทธิ	1,156	1,365	(209)	-15%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	-	330	(330)	-100%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	1,074	986	88	9%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	8,899	4,229	4,671	110%
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	639	6,803	(6,164)	-91%
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	20,545	21,246	(701)	-3%
เงินลงทุนอื่น สุทธิ	3,799	4,154	(355)	-9%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	11,896	12,232	(336)	-3%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	3,030	2,903	127	4%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	39,909	47,338	(7,429)	-16%
รวมสินทรัพย์	48,808	51,566	(2,758)	-5%

2.1 สินทรัพย์รวมจำนวน 48,808 ล้านบาท ลดลง 2,758 ล้านบาท เมื่อเทียบกับวันสิ้นงวดบัญชีปี 2561 โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินสดและเงินฝากธนาคารจำนวน 3,343 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,900 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 132 (คำอธิบายในข้อ 4 เรื่องงบกระแสเงินสดรวม)
- เงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 3,326 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3,222 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินฝากประจำกับสถาบันการเงิน เพื่อเป็นการบริหารเงินสดคงเหลือของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อให้ได้ผลตอบแทนที่ดีขึ้น

เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ข้อมูลทางการเงิน		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
(หน่วย : ล้านบาท)				
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่คาดว่าจะได้รับใน 1 ปี	-	330	(330)	-
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	639	6,803	(6,164)	-
รวม	639	7,133	(6,494)	-

- เงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวมจำนวน 639 ล้านบาท ลดลง 6,494 ล้านบาท จากการได้รับชำระเงินปันผลค้างรับในระหว่างปีจำนวน 6,494 ล้านบาท จากการร่วมค้าแห่งหนึ่งซึ่งดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศ

- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 20,545 ล้านบาท ลดลง 701 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3 ประกอบด้วย การลงทุนเพิ่มในธุรกิจไฟฟ้าซึ่งประกอบด้วยการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 450 ล้านบาท ลงทุนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย จำนวน 13 ล้านบาท และในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 688 ล้านบาท การจัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในญี่ปุ่นเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า จำนวน 150 ล้านบาท การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าสุทธิจำนวน 3,205 ล้านบาท และการลดลงจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 445 ล้านบาท การรับรู้เงินปันผลในระหว่างปี จำนวน 4,447 ล้านบาท รวมถึงการลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากผลกระทบของมาตรฐานบัญชีใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เรื่อนำมาถือปฏิบัติในปี นี้ จำนวน 215 ล้านบาท
- เงินลงทุนอื่น จำนวน 3,799 ล้านบาท ลดลง 355 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการลงทุนเพิ่มในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นในรูปแบบของ TK (TOKUMEI KUMIAI) Agreement จำนวน 484 ล้านบาท และการรับคืนเงินลงทุนส่วนเกินหลังการปรับสัดส่วนหนี้สินต่อทุน ตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้โครงการ (Project Financing) ของโครงการ Kurokawa จำนวน 442 ล้านบาท รวมถึงการขายคืนโครงการ Hiroshima (Goudou Kaisha Univergy) เนื่องจากคู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ จำนวน 153 ล้านบาท สุทธิกับการลดลงของผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 244 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 11,896 ล้านบาท ลดลง 336 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการลงทุนเพิ่มในเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 786 ล้านบาท จากการซื้อธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 588 ล้านบาทสุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จำนวน 18 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาสำหรับปี จำนวน 576 ล้านบาท รวมถึงลดลงจากผลกระทบอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน จำนวน 1,125 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 3,030 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 127 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของรายได้เงินสนับสนุนค้างรับจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 487 ล้านบาท และการตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายระหว่างปีของสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 71 ล้านบาท และจากการลดลงของภาษีซื้อของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากการนำไปใช้เครดิตภาษีขายในระหว่างปี จำนวน 70 ล้านบาทและจากการจัดประเภทของเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในญี่ปุ่นเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า จำนวน 150 ล้านบาท รวมถึงการลดลงของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 69 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากมูลค่าที่ลดลงจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน

2.2. หนี้สินรวมจำนวน 8,992 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,393 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับหนี้สินรวม ณ วันสิ้นงวดบัญชีปีก่อน โดยมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นและลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 2,324 ล้านบาท ลดลง 112 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ให้แก่ธนาคาร

ข้อมูลทางการเงิน	หนี้สินรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
(หน่วย : ล้านบาท)				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	887	1,185	(298)	-25%
เจ้าหนี้การค้า	397	691	(294)	-43%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวและหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,128	1,073	55	5%
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ	1,432	1,842	(410)	-22%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	3,844	4,791	(947)	-20%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	5,029	5,465	(436)	-8%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	119	129	(10)	-8%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	5,148	5,594	(446)	-8%
รวมหนี้สิน	8,992	10,385	(1,393)	-13%

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 887 ล้านบาท ลดลง 298 ล้านบาท เป็นผลสุทธิจากการกู้เงินเพิ่ม จำนวน 3,352 ล้านบาท จ่ายชำระคืนในระหว่างปี จำนวน 3,594 ล้านบาท และการลดลงของผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 56 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนเทียบกับเงินสกุลบาท อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลเงินบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562 เท่ากับ 4.3147 บาทต่อ 1 หยวน (ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561 : 4.7237 บาทต่อ 1 หยวน)
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,128 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 55 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เป็นผลสุทธิจากการจัดประเภทของเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,110 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) และสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 66 ล้านบาท และการชำระคืนเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 1,088 ล้านบาท และการลดลงจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 33 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลเงินหยวน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนเทียบกับเงินสกุลบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 5,029 ล้านบาท ลดลง 436 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เป็นผลสุทธิจากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นจำนวน 782 ล้านบาท (รวมค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้สุทธิ) และการจัดประเภทจากเงินกู้ระยะยาวเป็นเงินกู้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 1,110 ล้านบาท และการลดลงจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าบการเงิน ณ วันสิ้นงวด จำนวน 108 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลหยวน เนื่องจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาท
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นจำนวน 1,432 ล้านบาท ลดลงสุทธิจำนวน 410 ล้านบาท ส่วนใหญ่ลดลงจากการตัดจ่ายเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าที่ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 92 ล้านบาท และเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงาน

แสลงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 262 ล้านบาท รวมถึงค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายที่ลดลง 56 ล้านบาท จากการจ่ายชำระในระหว่างปี

2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 39,816 ล้านบาท ลดลง 1,365 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ วันสิ้นงวดบัญชีปีก่อน เป็นผลสุทธิจาก

ข้อมูลทางการเงิน	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม		เพิ่ม(ลด)	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	จำนวนเงิน	%
(หน่วย : ล้านบาท)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น	39,079	40,410	(1,331)	-3%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	737	771	(34)	-4%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	39,816	41,181	(1,365)	-3%

- เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2562 จำนวน 2,969 ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นจากสำรองการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จำนวน 5 ล้านบาท
- ลดลงจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 34 ล้านบาท
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 458 ล้านบาท
- ลดลงจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 1,649 ล้านบาท
- ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 1,983 ล้านบาท
- ลดลงจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีของการนำมาตรฐานใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปีนี้ จำนวน 215 ล้านบาท

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน (Net debt to equity) ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 สำหรับ งบการเงินรวม เท่ากับ 0.01 เท่า (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561: 0.15 เท่า)

14.3 งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปี 2562 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

3.1 งบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมีเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 จำนวน 1,900 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าจำนวน 100 ล้านบาท) โดยรายละเอียดของแต่ละกิจกรรมมีดังนี้

งบกระแสเงินสดรวม (หน่วย : ล้านบาท)	จำนวนเงิน
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมดำเนินงาน	(626)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	5,256
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,630)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น สุทธิ	2,000
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(100)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,443
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	3,343

3.2 เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 626 ล้านบาท มีกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

- รับชำระเงินจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 3,672 ล้านบาท
- จ่ายชำระเจ้าหนี้และผู้รับเหมา จำนวน 3,827 ล้านบาท
- จ่ายดอกเบี้ย จำนวน 278 ล้านบาท
- จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล จำนวน 193 ล้านบาท

3.3 เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวนเงิน 1,664 ล้านบาท มีสาระสำคัญดังนี้

- เงินปันผลรับจากการร่วมค้า และการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 10,961 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 49 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 1,580 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 36 ล้านบาท
- ลงทุนในเครื่องจักร อุปกรณ์ และโครงการระหว่างดำเนินการ จำนวน 1,048 ล้านบาท
- ลงทุนเพิ่มธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีนและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น สุทธิ จำนวน 1,142 ล้านบาท
- ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าเสมือนในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 316 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 4,811 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 133 ล้านบาท
- เงินรับจากดอกเบี้ย จำนวน 80 ล้านบาท

3.4 เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,061 ล้านบาท ประกอบด้วย

- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 4,036 ล้านบาท
- จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่สถาบันการเงิน จำนวน 4,682 ล้านบาท
- จ่ายเงินปันผล จำนวน 1,983 ล้านบาท

14.4 สรุปความเห็นของฝ่ายบริหาร

บ้านปู เพาเวอร์ มีกำลังการผลิตรวมปัจจุบันเพิ่มขึ้นเป็น 2,247 เมกะวัตต์ (ตามสัดส่วนการถือหุ้น) โดยเพิ่มขึ้นระหว่างปี 2562 รวม 102.44 เมกะวัตต์ มาจากการลงทุนซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Jixin สาธารณรัฐประชาชนจีน กำลังการผลิต 25.22 เมกะวัตต์ ส่วนขยายโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม Luannan ก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์ ซึ่งช่วยเพิ่มความยืดหยุ่นในการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า ขนาด 52 เมกะวัตต์ การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Kurokawa ประเทศญี่ปุ่นขนาด 18.9 เมกะวัตต์ และการลงทุนซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น 4 แห่งจำนวนรวม 6.32 เมกะวัตต์ โดยในปีนี้ บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าในการก่อสร้างและพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อให้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามแผน โดยในปี 2563 จะประกอบด้วย 4 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Yabuki และ Yamagata ในประเทศญี่ปุ่น โครงการโรงไฟฟ้า Shanxi Luguang ในสาธารณรัฐประชาชนจีน และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนาม

บริษัทฯ รายงานผลกำไรจากการดำเนินงาน 3,191 ล้านบาท ซึ่งยังไม่รวมผลขาดทุนจากการแปลงค่าเงินจำนวน 222 ล้านบาทแล้ว เป็นผลมาจากสกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ มีกำไรจากการดำเนินงานก่อนหักดอกเบี้ย

ภาษี ค่าเสื่อม และค่าตัดจำหน่าย หรือ EBITDA จำนวน 4,802 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ส่วนหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจาก 2 โรงไฟฟ้าคือ โรงไฟฟ้าหงสาและ บีแอลซีพี

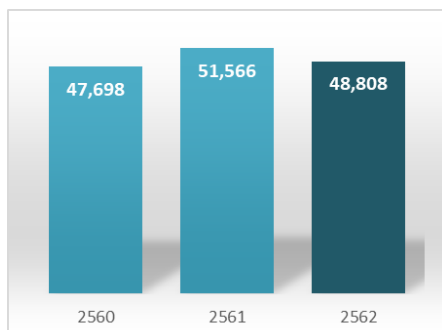
รายได้รวมของบริษัทฯ จำนวน 5,687 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม จำนวน 4,790 ล้านบาท รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีนทั้ง 7 แห่ง จำนวน 755 ล้านบาท และรายได้จากธุรกิจซื้อขายไฟฟ้า (Energy trading) ซึ่งเป็นธุรกิจใหม่ในประเทศญี่ปุ่น เริ่มดำเนินการและสามารถสร้างรายได้จำนวน 142 ล้านบาทในไตรมาส 4 ของปี ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในสาธารณรัฐประชาชนจีนยังคงมีความต้องการอย่างต่อเนื่อง โดยมีการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าทั้งอุตสาหกรรมและครัวเรือนซึ่งยังคงมีความต้องการสูงโดยเฉพาะในพื้นที่โรงไฟฟ้า Zhending และ Luannan ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า Zouping ได้รับผลกระทบเล็กน้อยจากความต้องการที่ลดลงของลูกค้าในปีที่ผ่านมา ในด้านต้นทุนราคาถ่านหิน ได้ปรับตัวลง โดยมีราคาเฉลี่ย 599 หยวนต่อตัน เทียบกับไตรมาสเดียวกันในปีก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 639 หยวนต่อตัน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้เพิ่มมากขึ้น จากกำลังการผลิตเพิ่มเติมจากโรงไฟฟ้า Jixin ที่เพิ่มเข้ามาระหว่างปี และสภาวะอากาศที่เอื้ออำนวย โดยในปีนี้บริษัทฯ รายงานอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 19

บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจร่วมค้า จำนวน 3,673 ล้านบาท เทียบกับปีก่อนจำนวน 4,767 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 23 โดยโรงไฟฟ้าหงสารายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 2,822 ล้านบาท (รวมผลขาดทุนจากการแปลงค่าเงินแล้วจำนวน 178 ล้านบาท) เทียบกับปีก่อนหน้าจำนวน 3,418 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 17 สาเหตุหลักมาจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจเช็คและซ่อมแซมอุปกรณ์ที่เกิดความชำรุดจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวในประเทศลาว เมื่อเดือนพฤศจิกายน ปี 2562 ที่ผ่านมา จึงรายงานอัตราความพร้อมจ่ายหรือ EAF ที่ร้อยละ 81 ซึ่งปัจจุบันโรงไฟฟ้าหงสาทั้ง 3 หน่วยผลิตสามารถกลับมาเดินเครื่องได้ตามปกติและคาดว่าจะสามารถสร้างผลกำไรได้อย่างต่อเนื่องเป็นปกติในไตรมาสถัดไป โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีรายงานส่วนแบ่งกำไรจำนวน 840 ล้านบาท (รวมผลกำไรจากการแปลงค่าเงินแล้วจำนวน 13 ล้านบาท และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 117 ล้านบาท) เทียบกับปีก่อนหน้าจำนวน 1,340 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 37 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของค่าความพร้อมจ่ายหรือ AP จากสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า โดยในส่วนของความสามารถในการเดินเครื่องนั้นยังคงทำได้ดีอย่างต่อเนื่อง รายงานอัตราความพร้อมจ่ายที่ร้อยละ 94 นอกจากนี้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่นรายงานส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนจำนวน 39 ล้านบาท

ในปีนี้ บริษัทฯ ได้ตั้งเป้าหมายใหม่ ในการเพิ่มกำลังการผลิตจากเดิมที่ 4.3 กิกะวัตต์เป็น 5.3 กิกะวัตต์ภายในปี 2568 ภายใต้กลยุทธ์ซึ่งมุ่งเน้นในการหาโอกาสการลงทุนในประเทศที่มีการเติบโตของความต้องการใช้ไฟฟ้า และรัฐบาลมีนโยบายสนับสนุนการลงทุน นอกจากนี้การควมร่วระหว่าง 2 ธุรกิจพลังงานสะอาด อันได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนกับ ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานภายใต้กลุ่มบ้านปู และจัดตั้งเป็นบริษัทใหม่คือ Banpu NEXT จะช่วยขยายขีดความสามารถและศักยภาพในการขยายการลงทุนไปยังธุรกิจการสร้างโรงไฟฟ้าพื้นฐาน และ ธุรกิจพลังงานสะอาดที่จะขับเคลื่อนโดยเทคโนโลยีใหม่ๆ เพื่อสอดคล้องกับรูปแบบการใช้พลังงานในอนาคต

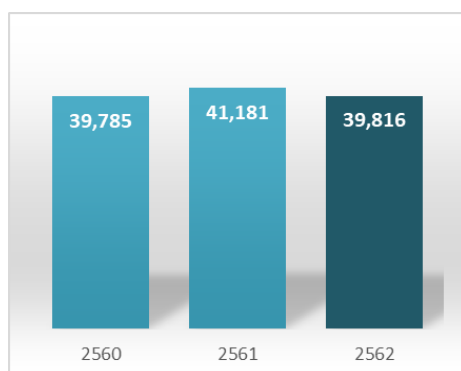
การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

สินทรัพย์รวม



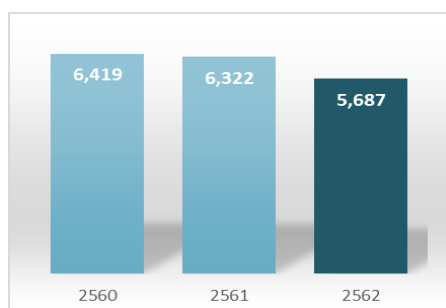
สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 48,808 ล้านบาท ลดลง 2,758 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ส่วนหลักเป็นผลมาจากเงินปันผลค้างรับที่คาดว่าจะได้รับภายในหนึ่งปีและส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันรวมจำนวน 639 ล้านบาท ลดลง 6,494 ล้านบาทจากการได้รับชำระเงินปันผลค้างรับในระหว่างปีจำนวน 6,494 ล้านบาท จากบริษัทร่วมค้าในประเทศ (บีแอลซีพี) การลดลงจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าทางการเงิน ณ วันสิ้นปี จำนวน 445 ล้านบาท รวมถึงการลดลงจากรายการปรับปรุงที่เกิดจากผลกระทบของมาตรฐานบัญชีใหม่ ฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติในปีนี้ จำนวน 215 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม



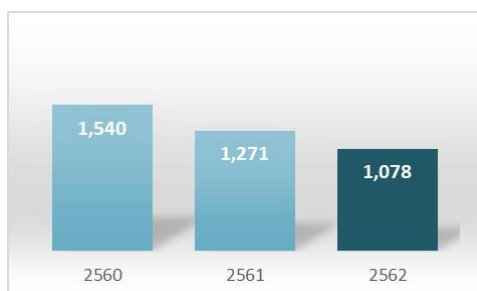
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 39,816 ล้านบาท ลดลง 1,365 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ส่วนหลักเป็นผลมาจาก การแปลงค่าทางการเงินของบริษัทย่อยที่แสดงเป็นเงินตราต่างประเทศ จำนวน 1,649 ล้านบาท การลดลงจากการจ่ายเงินปันผล จำนวน 1,983 ล้านบาท และ ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่เป็นการป้องกันความเสี่ยงทางการเงินและอื่นๆ จำนวน 458 ล้านบาท

รายได้จากการขายรวม



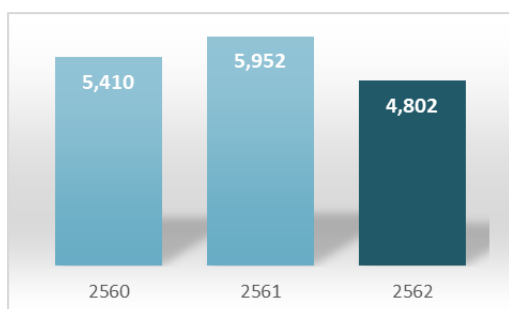
รายได้จากการขายรวม 5,687 ล้านบาท (ซึ่งรวมรายได้ครั้งแรกจากธุรกิจการซื้อขายไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่นจำนวน 142 ล้านบาท) ลดลงจากปีก่อน 635 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10 มีสาเหตุหลักมาจากผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสกุลหยวนที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินสกุลบาท และ ผลสุทธิจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำ และการลดลงของราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย และราคาขายไอน้ำ เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย 0.36 หยวน (ปี 2561: 0.37 หยวน) และราคาขายเฉลี่ยไอน้ำต่อตัน เท่ากับ 101.67 หยวน (ปี 2561: 101.80 หยวน)

กำไรขั้นต้น



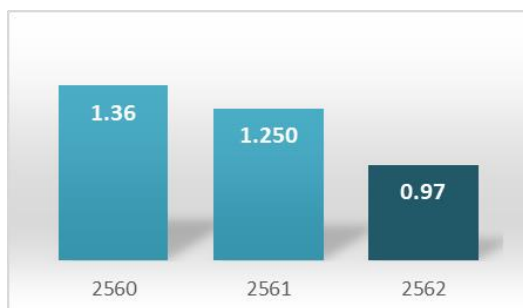
กำไรขั้นต้นจำนวน 1,078 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15 และ อัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 19 ลดลงร้อยละ 1 จากปีก่อน เป็นผลจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมลดลงมากกว่าต้นทุนที่ลดลง ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการอ่อนค่าของเงินสกุลหยวนต่อเงินสกุลบาท

กำไร (ขาดทุน) สุทธิรวม



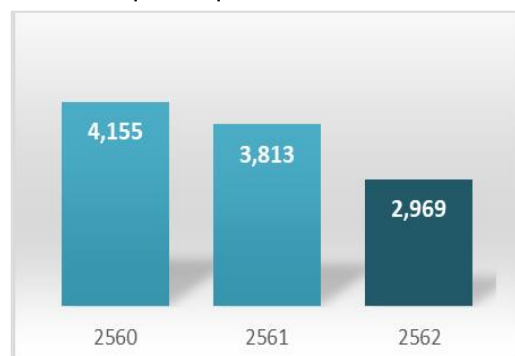
กำไรสุทธิรวมในส่วนของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 2,969 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 844 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าหงสาที่ลดลงจากเหตุแผ่นดินไหวเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2562 ส่งผลต่อการผลิตและจ่ายไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศจีนยังคงรายงานผลกำไรที่มั่นคงอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้กำไรสุทธิข้างต้น ได้รวมผลขาดทุนจากการแปลงค่าเงินจำนวน 222 ล้านบาทแล้ว

กำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA)



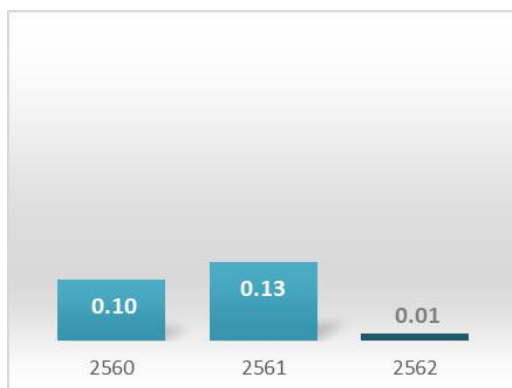
กำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) จำนวน 4,802 ลดลง 1,150 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 19 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นผลมาจากการลดลงจากการรับรู้ผลกำไรจากการค้าร่วม ได้แก่โรงไฟฟ้าหงสาที่ลดลงจากเหตุแผ่นดินไหวในประเทศลาวตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2562 และโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีที่ลดลงตามโครงสร้างสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า (PPA)

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น



สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีผลกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (Basic Earnings Per Share) เท่ากับ 0.97 บาทต่อหุ้น ลดลงจากปีที่แล้ว 0.28 บาทต่อหุ้น เนื่องมาจากกำไรสุทธิรวมที่ลดลง

อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน



หนี้สินรวมในปี 2562 จำนวน 8,992 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,393 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 เป็นผลมาจากการลดลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 298 ล้านบาทและการตัดจ่ายเงินรับล่วงหน้าจากกลุ่มลูกค้าที่ใช้ไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในจีน จำนวน 92 ล้านบาท และเจ้าหนี้ค่าซื้อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน ลดลงจำนวน 262 ล้านบาท จึงทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุนลดลงจาก 0.13 เท่า ในปี 2561 เหลือ 0.01