

16. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ที่จะกล่าวต่อไปนี้ควรศึกษาควบคู่ไปกับข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนและหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนที่นำเสนอในเอกสารฉบับนี้ เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ข้อมูลทางการเงินเสมือนทั้งหมดสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 ที่ระบุในส่วนนี้เป็นข้อมูลที่ได้จัดทำขึ้นในรูปของงบการเงินรวม (Consolidated basis)

นอกจากนี้ เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ บริษัทฯ ดำเนินการปรับโครงสร้างธุรกิจโดยรวมเอาสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและพลังงานทดแทนของกลุ่มบริษัท บ้านปูทั้งหมดมาอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทฯ กล่าวคือ ในเดือนพฤศจิกายน 2557 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ บจ. บ้านปูรีนิวเอเบิล ซึ่งเป็นบริษัทที่ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หลายโครงการในประเทศญี่ปุ่นจาก บมจ. บ้านปู ต่อมาในเดือนมิถุนายน 2558 บจ. บ้านปูรีนิวเอเบิล ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทอะกิระเอนเนอร์จี้จากผู้ถือหุ้นเดิม ได้แก่ บริษัทบ้านปู เพาเวอร์อินเตอร์ ในสัดส่วนร้อยละ 60.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด และจากบุคคลอื่นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด หลังจากนั้น ในเดือนสิงหาคม 2558 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.80 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์จาก บมจ. บ้านปู โดยบริษัทบ้านปู เพาเวอร์อินเตอร์เป็นบริษัทที่ถือสินทรัพย์เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าในประเทศจีน รวมถึง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจิ้งตั้ง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวจิง และโครงการโรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง *โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ ข้อ 1.5.2 การปรับโครงสร้างธุรกิจ*

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินต่อไปนี้ตามที่ได้รับการปรับปรุงเพื่อแสดงข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนสำหรับการปรับโครงสร้างธุรกิจ เสมือนหนึ่งว่าบริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นของ บจ. บ้านปูรีนิวเอเบิลและบริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2555 นอกจากนี้ เนื่องจากบริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์ถือหุ้นในบริษัทอะกิระเอนเนอร์จี้ในสัดส่วนร้อยละ 60.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2557 ถึงเดือนมิถุนายน 2558 ในการจัดเตรียมข้อมูลทางการเงินรวมเสมือน บริษัทฯ ได้ถือเสมือนว่าบริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทอะกิระเอนเนอร์จี้ในสัดส่วนร้อยละ 60.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดในช่วงระยะเวลาเดียวกัน ทั้งนี้ การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานในส่วนนี้แสดงอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนดังกล่าว

16.1 ภาพรวม

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงธุรกิจที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ มีอัตราการเติบโตสูงและมีประสบการณ์ในการพัฒนา บริหาร และลงทุนในโรงไฟฟ้ามาเป็นเวลาเกือบ 20 ปี ทั้งนี้ บริษัทฯ ลงทุนในโรงไฟฟ้าหลากหลายรูปแบบในหลายประเทศ ทั้งโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานที่ใช้แล้วหมดไป (Conventional power generation) และโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable power generation) ในประเทศไทย ประเทศลาว ประเทศจีน และประเทศญี่ปุ่น

สำหรับการประกอบธุรกิจในประเทศไทย บริษัทฯ ถือหุ้นโดยทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยของบริษัทฯ ใน บจ. บีแอลซีพี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด โดย บจ. บีแอลซีพี ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 1,434.0 เมกะวัตต์ และตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

จังหวัดระยอง ซึ่งถือเป็นหนึ่งในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานถ่านหินเอกชนที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงที่สุดในประเทศไทย

สำหรับการประกอบธุรกิจในประเทศลาว บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทหงสาคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าหงสาซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าปากเหมืองโดยใช้พลังงานถ่านหินลิกไนต์ ในเมืองหงสา แขวงไชยบุรี โดยโรงไฟฟ้าหงสาจะมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 1,878.0 เมกะวัตต์เมื่อโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มกำลังภายในเดือนมีนาคม 2559 โดยโรงไฟฟ้าหงสาจะเป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงที่สุดและเป็นโรงไฟฟ้าปากเหมืองแห่งเดียวในประเทศลาว

ในประเทศจีน บริษัทฯ ย่อยของ บริษัทฯ เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 3 แห่งและกำลังอยู่ระหว่างการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินแห่งใหม่อีกหนึ่งแห่ง โดยบริษัทฯ ย่อยของ บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นโดยทางอ้อมคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดแห่งและโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนานในมณฑลเหอเป่ย์ และบริษัทฯ ย่อยของ บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นโดยทางอ้อมคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวจิงในมณฑลชานตง และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยทางอ้อมอยู่คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดกำลังอยู่ระหว่างการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินแห่งใหม่อีกหนึ่งแห่ง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าซานซีลู่วางในมณฑลชานซี

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังเริ่มขยายฐานการลงทุนของบริษัทฯ ไปยังกลุ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยตั้งแต่ต้นปี 2557 บริษัทฯ ได้ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หลายโครงการในประเทศญี่ปุ่น

กำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญตามแผนการเติบโตของบริษัทฯ โดยกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 464.0 เมกะวัตต์เทียบเท่าในปี 2543 เป็น 691.0 เมกะวัตต์เทียบเท่าในปี 2550 ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการลงทุนซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวมทั้งสิ้น 1,358.0 เมกะวัตต์เทียบเท่า แบ่งเป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง 1,210.4 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 813.0 ตันต่อชั่วโมง และการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 2.4 เมกะวัตต์ (ไฟฟ้ากระแสสลับ) และ บริษัทฯ ยังมีกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนการลงทุนที่อยู่ในระหว่างการพัฒนาอีก 1036.5 เมกะวัตต์เทียบเท่า แบ่งเป็นการผลิตไฟฟ้า 939.3 เมกะวัตต์ การผลิตไอน้ำ 255.0 ตันต่อชั่วโมง และการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 51.7 เมกะวัตต์ (ไฟฟ้ากระแสสลับ)

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 บริษัทฯ มีรายได้รวมจากการขายและการให้บริการเป็นจำนวน 5,682.9 ล้านบาท 5,877.5 ล้านบาท 5,468.8 ล้านบาท 3,012.7 ล้านบาท และ 2,855.2 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ ในจำนวนที่มีนัยสำคัญมาจากส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ โดยสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 1,776.3 ล้านบาท 1,819.5 ล้านบาท 2,158.5 ล้านบาท 1,732.9 ล้านบาท และ 925.5 ล้านบาท ตามลำดับ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.3.1 กำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้า

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) ของบริษัทฯ มี

จำนวน 2,901.5 ล้านบาท 3,423.1 ล้านบาท 3,935.1 ล้านบาท 2,757.1 ล้านบาท และ 2,100.9 ล้านบาท ตามลำดับ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.6 การกระทบยอดกำไรสำหรับปี/ระยะเวลาเป็นกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) และกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ที่ถูกปรับปรุง (Adjusted EBITDA) สำหรับรอบระยะเวลาเดียวกัน บริษัทฯ มีกำไรจำนวน 2,160.1 ล้านบาท 2,627.7 ล้านบาท 2,997.4 ล้านบาท 2,290.5 ล้านบาท และ 1,577.6 ล้านบาท ตามลำดับ

16.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทฯ คือ นโยบายการบัญชีที่บริษัทฯ เชื่อว่ามีความสำคัญที่สุดต่อการสะท้อนถึงฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารของบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้ดุลพินิจที่ซับซ้อน ทั้งนี้ แม้ว่าในหลายกรณีผู้บริหารของบริษัทฯ จะไม่จำเป็นต้องใช้ดุลพินิจในการจัดทำรายงานทางการเงินในบางธุรกรรมเนื่องจากธุรกรรมนั้น ๆ ถูกกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทย (TFRS) แต่การจัดทำงบการเงินรวมให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทย (TFRS) ในบางกรณีนั้น บริษัทฯ ก็อาจต้องใช้ดุลพินิจในการประเมิน ตั้งข้อสันนิษฐาน และตัดสินใจบางประการที่จำเป็นเกี่ยวกับวิธีการทางบัญชี โดยบริษัทฯ เชื่อว่านโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทฯ ได้แก่เรื่องดังต่อไปนี้

16.2.1 ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าประเภทกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าประเภทกิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทฯ มีอิทธิพลอย่างเป็นทางการสำคัญหรือร่วมควบคุมแต่ไม่ถึงกับควบคุม โดยเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ซึ่งวิธีดังกล่าวจะทำให้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนภายหลังการได้มาที่เป็นของกลุ่มบริษัทฯ ในกิจการร่วมค้าจะบันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน และการเคลื่อนไหวในบัญชีกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นภายหลังจากการได้มาจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทฯ ในส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทฯ ในกิจการร่วมค้า กลุ่มบริษัทฯ จะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทฯ มีภาระผูกพันในหนี้สินของกิจการร่วมค้าหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทน

รายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทฯ กับกิจการร่วมค้าจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค่านั้น เว้นแต่รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง ซึ่งมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า

เงินลงทุนในกิจการร่วมค้าประเภทกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ โดยวิธีราคาทุน

16.2.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

(ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทฯ ถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่บริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ และเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

(ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในทางตรงข้าม การรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

(ค) กลุ่มบริษัทฯ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มบริษัทฯ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน ดังนี้

- (1) สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- (2) รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- (3) ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

16.2.3 การบัญชีสำหรับอนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทฯ จะรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ เลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด โดยสิ้นนโยบายและเอกสารเพื่อให้เป็นไปตามหลักการป้องกันความเสี่ยง ผลของการบันทึกที่รายการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลบกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของตราสารป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของตราสารป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ กรณีที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การ

เปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

16.2.4 สัญญาเช่าระยะยาว

ในการประเมินว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่นั้น กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาถึงสาระสำคัญของข้อตกลงนั้นมากกว่ารูปแบบของสัญญา โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา กล่าวคือข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบก็ต่อเมื่อ (ก) การปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ (ข) ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงนั้น

หากกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาและพบว่าข้อตกลงใดเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ กลุ่มบริษัทฯ จะแยกจำนวนเงินที่จะได้รับตามที่ระบุไว้ในข้อตกลงดังกล่าวเป็นค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าสินทรัพย์ และค่าตอบแทนสำหรับส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น (เช่น ค่าบริการและต้นทุนของปัจจัยการผลิต) โดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก รวมทั้งพิจารณาจัดประเภทสำหรับค่าตอบแทนของสัญญาเช่าสินทรัพย์ดังกล่าวว่าเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือสัญญาเช่าดำเนินงาน

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้าง โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อทำให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่าหนี้สินถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่าหนี้สิน

16.2.5 การรับรู้รายได้

รายได้ประกอบด้วยมูลค่าตามใบส่งสินค้าที่ขายและบริการที่ให้เป็นจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนส่วนลด และค่าขนส่ง รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อผู้ซื้อได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำเป็นจำนวนที่สุทธิจากภาษีขายและส่วนลด โดยรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจะรับรู้เมื่อส่งมอบ ณ จุดส่งมอบที่กำหนด

รายได้จากการบริการรับรู้เมื่อให้บริการแล้ว

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- (ก) รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง
- (ข) รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทฯ เกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

16.3 ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

16.3.1 กำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้า

แม้ว่ารายได้จากการขายและการให้บริการ ต้นทุนขายและการให้บริการ และกำไรขั้นต้นของบริษัทฯ จะไม่รวมกำไรหรือขาดทุนจากกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ แต่ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ ในจำนวนที่มีนัยสำคัญมาจากส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ โดยสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 1,776.3 ล้านบาท 1,819.5 ล้านบาท 2,158.5 ล้านบาท 1,732.9 ล้านบาท และ 925.5 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นประมาณร้อยละ 75.0 ร้อยละ 60.4 ร้อยละ 63.3 ร้อยละ 69.5 และ ร้อยละ 50.0 ของกำไรก่อนหักภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ตามลำดับ ดังนั้น ถึงแม้ว่ากำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ จะไม่มีผลกระทบต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ ต้นทุนขายและการให้บริการ และกำไรขั้นต้นของบริษัทฯ แต่กำไรหรือขาดทุนจากกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ สามารถส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

ตารางต่อไปนี้แสดงกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าของบริษัทฯ ในอัตราร้อยละของกำไรก่อนหักภาษีเงินได้ของบริษัทฯ สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2555		2556		2557		2557		2558	
	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ
กำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ⁽¹⁾	590,701	25.0	1,193,495	39.6	1,249,398	36.7	759,199	30.5	926,831	50.0
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	1,776,287	75.0	1,819,452	60.4	2,158,453	63.3	1,732,868	69.5	925,542	50.0
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	2,366,988	100.0	3,012,947	100.0	3,407,851	100.0	2,492,067	100.0	1,852,373	100.0

หมายเหตุ:

กำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ หมายถึง กำไรก่อนหักภาษีเงินได้หักด้วยส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้าของบริษัทฯ โดยแสดงตามกิจการร่วมค้าแต่ละกิจการสำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

สัดส่วนการ ลงทุน	ร้อยละ	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
		2555		2556		2557		2557		2558	
		พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ
กำไร(ขาดทุน)จาก กิจการร่วมค้าหลังหัก ภาษีเงินได้											
บจ. บีแอลซีที	50.00	2,263,273	127.4	2,256,067	124.0	2,273,929	105.3	1,645,261	94.9	1,161,102	125.5
บริษัทหงสา	40.00	(486,930)	(27.4)	(436,540)	(24.0)	(114,524)	(5.3)	87,646	5.1	(224,932)	(24.3)
บริษัทภูไฟมายิ่ง	37.50	(56)	(0.0)	(75)	(0.0)	(74)	(0.0)	(19)	(0.0)	3,073	0.3
บริษัทซานซีอุ๊กวง	30.00	—	—	—	—	—	—	—	—	(4,275)	(0.0)
บริษัทอะกิระเฮนเนอริ	60.00	—	—	—	—	(706)	(0.0)	—	—	(6,974)	(0.8)
บริษัทไอเอสเอนเนอริ	75.00	—	—	—	—	(172)	(0.0)	—	—	(2,452)	(0.3)
ส่วนแบ่งกำไรจากการ ร่วมค้า		1,776,287	100.0	1,819,452	100.0	2,158,453	100.0	1,732,868	100.0	925,542	100.0

หมายเหตุ:

(1) บริษัทภูไฟมายิ่งเป็นผู้ได้รับสัมปทานเหมืองถ่านหินลิกไนต์ซึ่งตั้งเป็นเหมืองถ่านหินลิกไนต์ที่จัดหาถ่านหินลิกไนต์ให้กับโรงไฟฟ้าหงสาและโอนลิวในการทำเหมืองดังกล่าวให้กับบริษัทหงสา ดังนั้น บริษัทภูไฟมายิ่งจึงไม่มีรายได้ที่มีนัยสำคัญ

กำไรของบจ. ปีแอลซีพี ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยของบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งเป็นเจ้าของและประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ปีแอลซีพี มีสัดส่วนเป็นนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และสำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากบจ. ปีแอลซีพี จำนวน 2,263.3 ล้านบาท 2,256.1 ล้านบาท 2,273.9 ล้านบาท 1,645.3 ล้านบาท และ 1,161.1 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นประมาณร้อยละ 95.6 ร้อยละ 74.9 ร้อยละ 66.7 ร้อยละ 66.0 และ ร้อยละ 62.7 ของกำไรก่อนหักภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ตามลำดับ

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดกำไรหลังหักภาษีเงินได้ของบจ. ปีแอลซีพี สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน	
	สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บจ. ปีแอลซีพี⁽¹⁾					
รายได้จากการขายไฟฟ้า ⁽²⁾	17,617,231	16,485,957	18,068,376	9,902,513	8,597,858
รายได้อื่น ๆ	(664,020)	(716,674)	(897,032)	(399,113)	(609,458)
รายได้ทั้งหมด	16,953,211	15,769,284	17,171,344	9,503,399	7,988,400
ต้นทุนขาย	11,960,756	11,544,710	12,544,499	6,262,699	5,671,107
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	365,541	(327,367)	(289,613)	(164,126)	(219,953)
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	12,326,297	11,217,343	12,254,886	6,098,573	5,451,154
กำไร(ขาดทุน)จากการแปลง					
เงินตราต่างประเทศ	(457,530)	427,573	(222,509)	(187,357)	294,622
กำไร(ขาดทุน)จากการ					
บันทึกมูลค่าทางบัญชีของ					
ตราสารอนุพันธ์	197,479	95,776	236,876	149,076	37,272
ภาษีเงินได้	159,684	(563,155)	(382,968)	(76,024)	(546,935)
กำไรสำหรับปี/ระยะเวลา	4,526,546	4,512,136	4,547,857	3,290,522	2,322,204
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ					
จากบจ. ปีแอลซีพีหลังหัก					
ภาษีเงินได้	2,263,273	2,256,067	2,273,929	1,645,261	1,161,102

หมายเหตุ:

- (1) ข้อมูลทางการเงินตามตารางข้างต้นจัดทำขึ้นโดยบริษัทฯ และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่มีส่วนได้เสียสาธารณะเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่บริษัทฯ ใช้ในการจัดเตรียมข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนซึ่งอาจแตกต่างจากข้อมูลทางการเงินที่แสดงในงบการเงินของ บจ. ปีแอลซีพีซึ่งจัดเตรียมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ
- (2) บจ. ปีแอลซีพีได้รับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของปีแอลซีพี โดยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าได้ถูกรับรู้เป็นรายรับจากสัญญาเช่าทางการเงินและค่าติดตั้งจ่ายของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (TFRIC4) เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

ปัจจัยที่มีผลต่อกำไรของบจ. ปีแอลซีพี ได้แก่ (ก) ประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าปีแอลซีพี (ข) การจัดหาถ่านหินจากบริษัทเอซีเอซีซึ่งเป็นผู้จัดหาถ่านหินหลักของโรงไฟฟ้าปีแอลซีพี (ค) การเปลี่ยนแปลงในสิทธิประโยชน์ในการได้รับยกเว้นภาษีหรือสิทธิประโยชน์ทางภาษีอื่นของโรงไฟฟ้าปีแอลซีพี และ (ง) สภาพเศรษฐกิจทั่วไปในประเทศไทย ทั้งนี้ บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมเด็ดขาดเหนือกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงบจ. ปีแอลซีพี และปัจจัยใดปัจจัยหนึ่งข้างต้นอาจส่งผลอย่างมีนัยสำคัญต่อส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ จากการร่วมค้าและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ จากบจ. ปีแอลซีพี หลังหักภาษีเงินได้นั้นมีจำนวนค่อนข้างคงที่ โดยสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากบจ. ปีแอลซีพี หลังหักภาษี

เงินได้จำนวน 2,263.3 ล้านบาท 2,256.1 ล้านบาท และ 2,273.9 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ จากบจ. บีแอลซีพี สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 อยู่ที่ 1,161.1 ล้านบาท โดยลดลงร้อยละ 29.4 จากรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ซึ่งอยู่ที่ 1,645.3 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่บจ. บีแอลซีพี ได้รับเนื่องจากกรณีประสบปัญหาการรั่วของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (Reheater steam tube) ของหม้อไอน้ำในทั้งสองหน่วยผลิตของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ซึ่งส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าของบจ. บีแอลซีพี สำหรับรอบระยะเวลาดังกล่าวลดลงร้อยละ 13.2 จาก 9,902.5 ล้านบาทเป็น 8,597.9 ล้านบาท ทั้งนี้ เพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าวในระยะยาวและเพื่อลดความเสี่ยงที่เหตุการณ์ในลักษณะดังกล่าวจะเกิดขึ้นอีก บจ. บีแอลซีพี มีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนวัสดุที่ใช้ในการผลิตของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ของหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าให้ดีขึ้นในระหว่างการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามกำหนดการในปี 2560

บริษัทฯ คาดว่าส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าอื่น ๆ ของบริษัทฯ เช่น บริษัทหงสา บริษัทกัญไฟมาเนิง บริษัทซานซีลู๊วง และบริษัทไอซีเอนเนอร์จี จะมีผลต่อกำไรของบริษัทฯ มากขึ้นสำหรับปี/ระยะเวลาในอนาคต โดยหงสาหน่วยที่ 1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนมิถุนายน 2558 และหงสาหน่วยที่ 2 และหน่วยที่ 3 คาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนพฤศจิกายน 2558 และเดือนมีนาคม 2559 ตามลำดับ โครงการโรงไฟฟ้าซานซีลู๊วง คาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2560 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวนหนึ่งที่บริษัทฯ ได้ลงทุน คาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงปี 2558 และ 2560

ทั้งนี้ เมื่อโครงการเหล่านี้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ย่อมเป็นที่คาดว่าผลการดำเนินงานของแต่ละกิจการจะส่งผลต่อกำไรของบริษัทฯ มากขึ้น

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดกำไรหลังหักภาษีเงินได้ของบริษัทหงสา สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555 พันบาท	2556 พันบาท	2557 พันบาท	2557 พันบาท	2558 พันบาท
บริษัทหงสา					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	—	—	—	—	576,969
รายได้อื่น ๆ	3,094	5,103	—	—	138,007
รายได้ทั้งหมด	3,094	5,103	—	—	714,976
ต้นทุนขาย	—	—	—	—	161,813
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	437,420	792,398	770,223	361,515	867,419
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	437,420	792,398	770,223	361,515	1,029,232
กำไร(ขาดทุน)จากการ แปลงเงินตรา ต่างประเทศ	(519,509)	(501,297)	571,015	570,029	(103,487)
กำไร(ขาดทุน)จากการ บันทึกมูลค่าทางบัญชี ของตราสารอนุพันธ์	(279,991)	197,241	(87,102)	10,601	(144,587)
กำไรสำหรับปี/ ระยะเวลา	(1,233,827)	(1,091,351)	(286,310)	219,114	(562,330)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ จากบริษัทหงสาหลังหัก ภาษีเงินได้	(493,531)	(436,540)	(114,524)	87,646	(224,932)

หมายเหตุ:

บริษัทหงสาได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของหงสา กับฟผ. และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของหงสา กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว โดยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าได้ถูกรับขึ้นรายรับจากสัญญาเช่าทางการเงินและค่าตัดจำหน่ายของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRIC 4) เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

16.3.2 ประสิทธิภาพการดำเนินงานและการใช้ประโยชน์โรงไฟฟ้า

ความสามารถในการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า บริษัทฯ และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ให้มีความสำคัญกับปัจจัยต่าง ๆ ในการติดตามตรวจสอบประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้ารวมถึงประสิทธิภาพในการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ช่วงระยะเวลาที่โรงไฟฟ้ามีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตลอดจนจำนวนและช่วงเวลาที่ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าที่ไม่ได้คาดการณ์ไว้ล่วงหน้า ยกตัวอย่างเช่น ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีและโรงไฟฟ้าหงสาจะได้รับขึ้นอยู่กับความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ และประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า หากโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีและโรงไฟฟ้าหงสาไม่สามารถรักษาความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ หรือประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าไว้ในระดับที่กำหนด ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าดังกล่าวได้รับจะลดลง ทั้งนี้ หน่วยผลิตไฟฟ้าทั้งสองหน่วยของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเคยประสบปัญหาการรั่วของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ (Reheater steam tube) ของหม้อไอน้ำ โดยการรั่วของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ของหม้อไอน้ำในหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1 เกิดขึ้นในช่วงระหว่างเดือนกุมภาพันธ์และเดือนมีนาคม 2558 และได้ทำการซ่อมแซม ซึ่งทำให้หน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวต้องหยุดดำเนินงานในระหว่างการซ่อมแซมเป็นเวลาประมาณ 30 วัน ในขณะที่หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 2 ได้มีการซ่อมแซมในเดือนพฤษภาคม 2558 ทำให้หน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวต้องหยุดดำเนินงานเป็นเวลาประมาณ 20 วัน โดยการหยุดดำเนินงานเพื่อซ่อมแซมดังกล่าวส่งผลกระทบต่อความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีและส่งผลกระทบต่อความพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่มีสิทธิได้รับจาก กฟผ. ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพีลดลงในรอบระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าวในระยะยาวและเพื่อลดความเสี่ยงที่เหตุการณ์ในลักษณะดังกล่าวจะเกิดขึ้นอีก บจ. บีแอลซีพีมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนวัสดุที่ใช้ในการผลิตของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ของหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าให้ดีขึ้นในระหว่างการบำรุงรักษาตามกำหนดการในปี 2560

ปัจจัยที่สำคัญอีกประการหนึ่งของประสิทธิภาพการดำเนินงานคือชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (Utilisation hours) ซึ่งโดยทั่วไปแล้ว ยิ่งโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้ใกล้เคียงกับชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำสูงสุดมากเท่าไร ก็ จะส่งผลให้ระยะเวลาคืนทุนเร็วขึ้นเท่านั้น โดยในทางทฤษฎีแล้ว หากโรงไฟฟ้าดำเนินงานเต็มประสิทธิภาพที่ 24 ชั่วโมงต่อวันทุกวันตลอดปี ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำสูงสุดของโรงไฟฟ้าจะอยู่ที่ 8,760 ชั่วโมงต่อปี (365 วันคูณด้วย 24 ชั่วโมงต่อวัน) อย่างไรก็ตาม ในทางปฏิบัติชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำจะขึ้นอยู่กับ การซ่อมแซมและบำรุงรักษา การดำเนินงานของอุปกรณ์ และข้อจำกัดของระบบเชื่อมโยงไฟฟ้า โดยความล่าช้าหรือการหยุดดำเนินงานใด ๆ จะส่งผลให้ ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าและรายได้จากการขายและการให้บริการลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งยังขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่นอีกหลายประการ เช่น การเสื่อมสภาพตามปกติของหน่วยผลิตไฟฟ้า คุณภาพของการซ่อมแซม รวมถึงการดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการ

ทั้งนี้ สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 การลดลงของชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าในประเทศจีนโดยหลักมาจากการลดลงของอุปสงค์ของไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งมีสาเหตุจากภาวะเศรษฐกิจที่ไม่เอื้ออำนวยในประเทศจีนระหว่างช่วงเวลาดังกล่าว

ตารางต่อไปนี้จะแสดงดัชนีความพร้อม จำนวนชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำและรายได้จากการขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีและโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมของบริษัทฯ ในประเทศจีนสำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ⁽¹⁾					
ดัชนีความพร้อม ⁽²⁾ (ร้อยละ)	98.8	97.0	103.5	99.9	86.1
ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้า ⁽³⁾ (ชม.)	7,882	7,441	7,911	4,173	3,664
รายได้จากการขายไฟฟ้า ⁽⁴⁾ (พันบาท)	17,617,231	16,485,957	18,068,376	9,902,513	8,597,858
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง ⁽⁵⁾					
ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ชม.)	7,752	7,940	7,892	3,872	3,161
รายได้จากการขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ (พันบาท)	1,257,976	1,227,064	1,327,175	710,932	803,338
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน ⁽⁶⁾					
ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ชม.)	5,879	5,911	5,903	3,200	3,134
รายได้จากการขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ (พันบาท)	1,406,686	1,456,212	1,555,235	849,991	829,609
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิง					
ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ชม.)	7,245	7,761	6,276	3,553	3,027
รายได้จากการขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ (พันบาท)	2,840,186	2,967,940	2,283,349	1,345,883	1,073,009

หมายเหตุ:

- (1) ตารางข้างต้นแสดงดัชนีความพร้อมของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเนื่องจากโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง ในขณะที่ดัชนีความพร้อมของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิงไม่ได้แสดงในตารางข้างต้น เนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้างกล่าวไม่ได้ขึ้นอยู่กับความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าของแต่ละโรงไฟฟ้า
- (2) ดัชนีความพร้อมจะเกินกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อโรงไฟฟ้าดำเนินการเกินกว่าจำนวนชั่วโมงตามสัญญาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง
- (3) ชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีมาจากชั่วโมงการจ่ายไฟฟ้าเฉลี่ยของหน่วยผลิตไฟฟ้าบีแอลซีพีหน่วยที่ 1 และหน่วยผลิตไฟฟ้าบีแอลซีพีหน่วยที่ 2
- (4) รายได้จากการขายไฟฟ้าจากบจ. บีแอลซีพี จะไม่ถูกบันทึกเป็นรายได้จากการขายและการให้บริการในผลการดำเนินงานของบริษัทฯ แต่จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า
- (5) รายได้จากการขายไอน้ำโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตังรวมถึงรายได้จากการขายน้ำร้อนและไอน้ำเย็นซึ่งได้มาจากไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง
- (6) รายได้จากการขายไอน้ำโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนานรวมถึงรายได้จากการขายน้ำร้อนซึ่งได้มาจากไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน

16.3.3 อุปสงค์ของไฟฟ้าและไอน้ำในตลาด

รายได้จากการขายและการให้บริการและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้รับผลกระทบอย่างมากจากอุปสงค์ของไฟฟ้าและไอน้ำ โดยแม้ว่า บจ. บีแอลซีพีและบริษัทหงสาจะจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่มีการตกลงกำลังการผลิตไฟฟ้าไว้ล่วงหน้าก็ตาม แต่ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ที่ขายในประเทศจีนยังขึ้นอยู่กับอุปสงค์ของไฟฟ้าและไอน้ำในตลาดที่มีความผันผวน

เนื่องจากบริษัทฯ เรียกเก็บค่าตอบแทนจากผู้รับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำในประเทศจีนจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำตามความเป็นจริง ปริมาณการจำหน่ายจึงเป็นปัจจัยสำคัญในการกำหนดรายได้จากการขายของบริษัทฯ ซึ่งปริมาณการจำหน่ายนี้ได้รับผลกระทบจากอุปสงค์และอุปทานของไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงสภาวะทั่วไปของตลาดพลังงานในประเทศจีน โดยในประเทศจีน บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ขึ้นอยู่กับข้อตกลงการจัดสรร การรับซื้อไฟฟ้ารายปีซึ่งหน่วยงานราชการประจำจังหวัดของพื้นที่ที่โครงการผลิตไฟฟ้าแต่ละโครงการตั้งอยู่เป็นผู้กำหนดปริมาณไฟฟ้าที่คาดการณ์ไว้ โดยการกำหนดปริมาณไฟฟ้างกล่าวขึ้นอยู่กับภาระประเมินของหน่วยงานราชการประจำจังหวัดเกี่ยวกับ

อุปสงค์ สภาวะตลาด และอุปทานของไฟฟ้าในพื้นที่ สำหรับสัญญาซื้อขายไอน้ำของบริษัทฯ ในประเทศจีนมีการกำหนดปริมาณการรับซื้อรายปีขั้นต่ำ ทั้งนี้ การจำหน่ายไอน้ำในปริมาณที่มากขึ้นจะส่งผลให้รายได้จากการขายไอน้ำของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ เชื่อว่ามีหลายปัจจัยที่ช่วยบรรเทาความเสี่ยงจากอุปสงค์ของไฟฟ้าและไอน้ำในตลาดที่มีความผันผวน เช่น บริษัทฯ เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ภาคครัวเรือนเพียงรายเดียวในเขตเจียงต๋ิง และเขตหลวนหนาน และบริษัทฯ ยังเป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ภาคครัวเรือนเพียงรายเดียวให้แก่ผู้รับซื้อของบริษัทฯ ในเขตโจวจิงด้วย อย่างไรก็ตาม การจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ยังคงขึ้นอยู่กับอุปสงค์ในพื้นที่ที่โครงการผลิตไฟฟ้าแต่ละโครงการตั้งอยู่ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงในอุปสงค์ของไฟฟ้าและไอน้ำในพื้นที่นั้น ๆ จึงอาจส่งผลกระทบต่อปริมาณการจำหน่ายของบริษัทฯ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ รวมถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

16.3.4 อัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำ (Tariff)

การเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำอาจส่งผลกระทบต่อกำไรของบริษัทฯ โดยแม้ว่าบจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสาได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวซึ่งอัตราค่าไฟฟ้าภายใต้สัญญาดังกล่าวสำหรับระยะเวลาตามสัญญาได้ถูกกำหนดไว้ล่วงหน้า แต่อัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในประเทศจีนยังขึ้นอยู่กับ การปรับเปลี่ยนเป็นรายปี

ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารายปีในประเทศจีน อัตราค่าไฟฟ้าจะถูกกำหนดโดยหน่วยงานกำหนดราคาท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องและคณะกรรมการพัฒนาและปฏิรูปแห่งชาติจีน ซึ่งจะปรับเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้าทุกปี โดยจากประสบการณ์ที่ผ่านมาของบริษัทฯ และนโยบายพลังงานในปัจจุบันของประเทศจีน บริษัทฯ เชื่อว่าอัตราค่าไฟฟ้าถูกปรับเปลี่ยนเพื่อสะท้อนความเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิง ซึ่งช่วยลดผลกระทบที่คาดว่าจะได้รับจากความผันผวนของราคาถ่านหิน โดยในทำนองเดียวกัน สัญญาซื้อขายไอน้ำของบริษัทฯ ในประเทศจีนก็มีข้อกำหนดสำหรับการปรับเปลี่ยนอัตราค่าไอน้ำเป็นครั้งคราวเพื่อสะท้อนปัจจัยต่าง ๆ รวมถึงความผันผวนของราคาถ่านหินและอัตราค่าไอน้ำที่กำหนดโดยหน่วยงานกำหนดราคาท้องถิ่น ดังนั้น แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำจะมีความผันผวน การดำเนินงานของบริษัทฯ ในประเทศจีนที่ผ่านมายังคงได้รับกำไรอย่างต่อเนื่อง

ตารางต่อไปนี้แสดงอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยและต้นทุนถ่านหินเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	รอบปี			รอบระยะเวลาหกเดือน	
	สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
ต้นทุนถ่านหินเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (หยวน/ตัน) ⁽¹⁾	740	579	493	524	422
อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (หยวน/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	0.4308	0.4252	0.4156	0.4148	0.4106
อัตราค่าไอน้ำเฉลี่ย (หยวน/ตัน)	106	96	91	91	88

หมายเหตุ:

ต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยคิดโดยการนำต้นทุนถ่านหินทั้งหมดหารด้วยค่าสมมติของจำนวนถ่านหินทั้งหมดที่มีค่าปริมาณความร้อน 7,000 กิโลแคลอรีต่อโลกรัมที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้าซึ่งเป็นค่ามาตรฐานที่ใช้กันทั่วไปในตลาดถ่านหินในประเทศจีน ในกรณีนี้ จำนวนถ่านหินที่ซื้อมาได้รับการปรับโดยการคูณด้วยอัตราของค่าปริมาณความร้อนที่แท้จริงของถ่านหินที่ใช้หารด้วยค่าปริมาณความร้อนของถ่านหินมาตรฐาน (Standard Coal)

อย่างไรก็ดี การเปลี่ยนแปลงนโยบายเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำของรัฐบาลของประเทศจีนในทางลบ เช่น ความล่าช้าในการปรับอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำหรือการที่รัฐบาลไม่ปรับอัตราดังกล่าวเพื่อให้สะท้อนถึงราคาถ่านหินที่เพิ่มขึ้น อาจส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อรายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ตลอดจนผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เนื่องจากบริษัทฯ ไม่สามารถส่งผ่านการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนถ่านหินไปยังผู้รับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ได้หรือส่งผ่านได้เพียงบางส่วน

16.3.5 การจัดหาและต้นทุนถ่านหิน

บริษัทฯ และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและการให้บริการหลักจากการขายไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วม ดังนั้น ความผันผวนของราคาถ่านหิน ความไม่ต่อเนื่องของการจัดหาถ่านหิน และความไม่เพียงพอของทรัพยากรที่ใช้ในการขนส่งถ่านหินอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

ผู้จัดหาถ่านหินหลักของบจ. บีแอลซีพี คือ บริษัทเอซีเอช ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทริโอดีนโต ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้นำในธุรกิจเหมืองแร่ของโลกที่มุ่งเน้นการดำเนินงานด้านการสำรวจ ขุดเจาะ และสกัดทรัพยากรแร่ ซึ่งรวมถึงถ่านหินด้วย โดยภายใต้สัญญาจัดหาถ่านหินของบีแอลซีพี บริษัทเอซีเอช ได้ตกลงที่จะจัดหาถ่านหินให้แก่บจ. บีแอลซีพี ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพี ทั้งนี้ ในการบริหารจัดการสินค้าคงคลังบจ. บีแอลซีพี จะดำรงปริมาณถ่านหินไว้ให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 30 วัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีความเสี่ยงด้านการจัดหาถ่านหิน หากเกิดความไม่ต่อเนื่องของการจัดหาถ่านหินโดยบริษัทเอซีเอช ในกรณีที่บริษัทเอซีเอชไม่สามารถส่งมอบถ่านหินได้ตามกำหนด บจ. บีแอลซีพีอาจมีถ่านหินไม่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าและอาจทำให้ความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีลดลง และโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีอาจไม่สามารถแจ้งได้ว่ามีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า โดยเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ

นอกจากนี้ แม้ว่าโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีจะสามารถลดภาวะต้นทุนเชื้อเพลิงให้แก่กฟผ. ได้ในรูปของค่าพลังงานไฟฟ้า แต่ค่าพลังงานไฟฟ้างดกล่าวภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพีได้ถูกกำหนดไว้ล่วงหน้าส่วนหนึ่งจากสมมติฐานของประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า (Assumed heat rate efficiency) ของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีด้วย ถ่านหินที่มีค่าความร้อน (Gross calorific value) ตามที่กำหนด ดังนั้น ในกรณีที่บริษัทเอซีเอช ส่งมอบถ่านหินที่มีค่าความร้อนต่ำกว่าที่กำหนด บจ. บีแอลซีพี อาจจำเป็นต้องใช้ถ่านหินในจำนวนมากขึ้นเพื่อผลิตไฟฟ้าให้ได้ปริมาณตามที่กำหนด และไม่สามารถลดภาระที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวให้แก่กฟผ. ได้ อย่างไรก็ตาม ภายใต้สัญญาจัดหาถ่านหินของบีแอลซีพี ถ่านหินที่บริษัทเอซีเอชจัดส่งให้ บจ. บีแอลซีพี จะต้องเป็นถ่านหินตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเท่านั้น ทั้งนี้ เพื่อคงไว้ซึ่งความต่อเนื่องของคุณภาพของถ่านหิน บจ. บีแอลซีพี อาจไม่รับการส่งมอบถ่านหินที่ไม่เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาโดย บจ. บีแอลซีพี อาจให้บริษัทเอซีเอชส่งมอบถ่านหินตามที่กำหนดในสัญญาแทนถ่านหินที่ไม่ได้มาตรฐานดังกล่าว ซึ่งหากบริษัทเอซีเอชไม่สามารถนำส่งถ่านหินที่ต้องส่งมอบทดแทนดังกล่าวได้ บจ. บีแอลซีพีมีสิทธิที่จะจัดซื้อถ่านหินจากแหล่งอื่นโดยบริษัทเอซีเอช จะต้องรับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เพิ่มขึ้นจากราคาที่บจ. บีแอลซีพี ต้องจ่ายตามสัญญา

แม้ว่าถ่านหินลิกไนต์ทั้งหมดที่ต้องใช้สำหรับโรงไฟฟ้าหงสาจะถูกจัดหาจากเหมืองถ่านหินลิกไนต์หงสา ซึ่งผลิตได้จากเหมืองถ่านหินลิกไนต์หงสาดังกล่าวจะนำมาใช้สำหรับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าหงสาเท่านั้น แต่อาจมีเหตุการณ์ที่อาจก่อให้เกิดความไม่ต่อเนื่องของการผลิตถ่านหินลิกไนต์ ซึ่งรวมถึงสภาพอากาศที่ไม่เอื้ออำนวยหรือภัยธรรมชาติ ฝนตกหนัก อัคคีภัย อุทกภัย แผ่นดินไหว ความบกพร่องของอุปกรณ์ที่ไม่อาจคาดการณ์ได้และปัญหาเกี่ยวกับการบำรุงรักษา ความขัดข้องในการจัดหาวัสดุและวัตถุดิบที่สำคัญ เช่น วัตถุระเบิด เชื้อเพลิง และอะไหล่สำรอง เป็นต้น

ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงของสภาพพื้นดินและความไม่มั่นคงทางธรณีเทคนิคของบ่อเหมือง และความคลาดเคลื่อนในการประมาณปริมาณถ่านหินลิกไนต์สำรอง ปัจจัยใดปัจจัยหนึ่งข้างต้นอาจก่อให้เกิดความไม่ต่อเนื่องในการจัดหาถ่านหินลิกไนต์แก่โรงไฟฟ้าหงสา

ในประเทศจีน บริษัทฯ ซื้อถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ในตลาดซื้อขายทันที (Spot market) และราคาถ่านหินในประเทศจีนที่ผ่านมามีความผันผวนในแต่ละปี อย่างไรก็ตาม กำไรของบริษัทฯ ที่ได้จากโรงไฟฟ้าในประเทศจีนจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาถ่านหินมากขึ้นเพียงใดนั้น ขึ้นอยู่กับความสามารถของบริษัทฯ ในการส่งผ่านต้นทุนสำหรับราคาถ่านหินไปยังลูกค้าของบริษัทฯ *โปรดพิจารณาในรายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.3.4 อัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำ*

16.3.6 ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ เผชิญกับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เป็นผลมาจากธุรกรรมต่าง ๆ ที่อยู่ในรูปแบบของสกุลเงินอื่นที่ไม่ใช่สกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ สกุลเงินที่บริษัทฯ ย่อยของบริษัทฯ ใช้ดำเนินงานในประเทศจีนคือสกุลเงินหยวน ในกรณีที่การดำเนินงานของบริษัทฯ ย่อยในประเทศจีนของบริษัทฯ มีกำไร การอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินหยวนมีแนวโน้มที่จะส่งผลบวกต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และต่อการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศในงบแสดงฐานะการเงิน

นอกจากนั้น บริษัทฯ ย่อยในประเทศจีนของบริษัทฯ ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินจากธนาคารเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเพื่อใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ ในประเทศจีน การอ่อนค่าของเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มที่จะทำให้ออกเบี่ยจ่ายของบริษัทฯ สูงขึ้นและการแข็งค่าของเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มที่จะทำให้ออกเบี่ยจ่ายของบริษัทฯ ลดลง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่บจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา เผชิญนั้นได้รับการบรรเทาด้วยโครงสร้างการชำระค่าตอบแทนที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่บจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา จะได้รับจากกฟผ. จะเป็นสกุลเงินบาท โดยการคำนวณค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าบางส่วนอ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยนของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินบาทในขณะนั้น ดังนั้น บจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา ได้รับการป้องกันความเสี่ยงจากการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐผ่านการที่ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าบางส่วนอ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยน นอกจากนี้ บจ. บีแอลซีพี ใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเมื่อแปลงค่าเงินดอลลาร์สหรัฐมาเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ

16.4 รายละเอียดรายการที่สำคัญในงบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ

16.4.1 รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ในปัจจุบันประกอบด้วยรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวจิง รวมถึงรายได้จากการขายและการให้บริการอื่น รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ถูกบันทึกตามปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำสุทธิที่จำหน่ายได้ รวมถึงอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เกี่ยวข้องและที่ได้รับการอนุมัติโดยหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้อง

ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายละเอียดรายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ตามแหล่งเงินได้สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้:

	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						รอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2555		2556		2557		2557		2558	
	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายและการให้บริการ										
ไฟฟ้า										
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง	620,831	10.9	652,431	11.1	683,144	12.5	337,243	11.2	395,345	13.8
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน	1,093,355	19.2	1,124,528	19.1	1,177,421	21.5	646,204	21.4	638,045	22.3
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิง	1,261,341	22.2	1,381,232	23.5	1,159,571	21.2	645,086	21.4	558,613	19.6
รายได้จากการขายไฟฟ้ารวม	2,975,527	52.4	3,158,191	53.7	3,020,136	55.2	1,628,533	54.1	1,592,003	55.8
ไอน้ำ										
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง ⁽¹⁾	637,145	11.2	574,633	9.8	644,031	11.8	373,689	12.4	407,993	14.3
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน ⁽²⁾	313,331	5.5	331,984	5.6	377,814	6.9	203,787	6.8	191,564	6.7
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิง	1,578,845	27.8	1,586,708	27.0	1,123,778	20.5	700,797	23.3	514,396	18.0
รายได้จากการขายไอน้ำรวม	2,529,321	44.5	2,493,325	42.4	2,145,623	39.2	1,278,273	42.4	1,113,953	39.0
รายได้จากการขายและการให้บริการอื่น	178,051	3.1	226,001	3.8	303,006	5.5	105,932	3.5	149,203	5.2
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการรวม	5,682,899	100.0	5,877,517	100.0	5,468,765	100.0	3,012,738	100.0	2,855,159	100.0

หมายเหตุ:

- (1) รายได้จากการขายไอน้ำโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตังรวมถึงรายได้จากการขายไอน้ำร้อนและไอน้ำเย็นซึ่งได้มาจากไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง
- (2) รายได้จากการขายไอน้ำโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนานรวมถึงรายได้จากการขายไอน้ำร้อนซึ่งได้มาจากไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน

รายได้ส่วนหนึ่งจากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ มาจากปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทฯ ผลิตและขายให้กับผู้รับซื้อ ตารางต่อไปนี้จะแสดงปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขายโดยบริษัทฯ สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			รอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
การจ่ายไฟฟ้า (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)					
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง ⁽¹⁾	319,160	326,011	327,165	160,419	199,822
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน	516,608	519,839	521,213	284,550	273,840
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิง	600,819	649,989	522,546	295,480	248,368
การจ่ายไฟฟ้ารวม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	1,436,587	1,495,839	1,370,924	740,449	722,030
การจ่ายไอน้ำ (ตัน)					
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง ⁽²⁾	1,053,078	977,525	1,037,719	599,188	636,478
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน ⁽²⁾	750,900	746,631	855,632	470,319	493,585
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิง	3,172,651	3,505,321	2,542,722	1,572,701	1,223,933
การจ่ายไอน้ำรวม (ตัน)	4,976,629	5,229,477	4,436,073	2,642,208	2,253,996

หมายเหตุ:

- (1) การเพิ่มขึ้นของการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำโดยโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตังระหว่างรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เทียบกับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เป็นผลโดยหลักจากการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิตติดตั้งของบริษัทฯ ในเดือนมกราคม 2558 ซึ่งเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าขึ้นอีก 25.0 เมกะวัตต์ และเพิ่มกำลังการผลิตไอน้ำขึ้นอีก 260.0 ตันต่อชั่วโมง
- (2) ปริมาณการจำหน่ายไอน้ำรวมถึงไอน้ำที่ใช้ในการผลิตไอน้ำร้อนและไอน้ำเย็นเพื่อขายด้วย

16.4.2 รายได้จากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตี่ง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิงให้แก่บริษัทที่ดำเนินการเกี่ยวกับเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าท้องถิ่นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารายปี โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารายปีมักจะกำหนดประมาณการปริมาณไฟฟ้าที่จะจำหน่ายในแต่ละเดือนของปี และจะมีการปรับจำนวนไฟฟ้าที่ขายได้จริงตามปัจจัยต่าง ๆ เช่น การหยุดดำเนินงานนอกแผนและความไม่เพียงพอของเชื้อเพลิงที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารายปีมีการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าคงที่ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงสำหรับปีนั้น ๆ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติโดยหน่วยงานกำหนดราคาในท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องและคณะกรรมการพัฒนาและปฏิรูปแห่งชาติจีน

โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิงได้ทำสัญญาเพื่อเป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้ารายเดียวให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้า คือ บริษัท ซีซิงและบริษัทซีหวาง

16.4.3 รายได้จากการขายไอน้ำ

บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไอน้ำกับองค์กรของรัฐ ผู้ประกอบการอุตสาหกรรม ผู้ประกอบการเชิงพาณิชย์ และผู้บริโภคในครัวเรือน เพื่อจำหน่ายไอน้ำที่ผลิตขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตี่ง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิง โดยบริษัทฯ คิดค่าตอบแทนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไอน้ำที่กำหนดโดยหน่วยงานกำหนดราคาในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง หรืออ้างอิงกับอัตราค่าไอน้ำที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำ ในกรณีที่ได้มีการเจรจาอัตราค่าไอน้ำไว้ล่วงหน้าแล้ว ทั้งนี้ อัตราค่าไอน้ำที่ตกลงไว้ล่วงหน้านั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ในอนาคตขึ้นอยู่กับราคาถ่านหินในตลาด

นอกจากนั้น โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตี่งยังจำหน่ายน้ำร้อนและน้ำเย็นที่ได้จากไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนานยังจำหน่ายน้ำร้อนที่ได้จากไอน้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้า

อนึ่ง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตี่งเป็นผู้จำหน่ายไอน้ำและน้ำร้อนให้แก่ภาคครัวเรือนเพียงรายเดียวในเขตเจ็ดตี่ง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนานเป็นผู้จำหน่ายไอน้ำและน้ำร้อนให้แก่ภาคครัวเรือนเพียงรายเดียวในเขตหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิงเป็นผู้จำหน่ายไอน้ำให้แก่ภาคครัวเรือนเพียงรายเดียวให้แก่ผู้รับซื้อไอน้ำ คือ บริษัท ซีหวาง

16.4.4 รายได้จากการขายและการให้บริการอื่น

รายได้จากการขายและการให้บริการอื่นของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย:

- (ก) ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อ ในเขตเจ็ดตี่งและเขตหลวนหนาน บริษัทฯ คิดค่าธรรมเนียมลูกค้าใหม่สำหรับการเชื่อมต่ออุปกรณ์ส่งไอน้ำไปยังลูกค้าของบริษัทฯ
- (ข) การจำหน่ายเก้าอี้และเก้าอี้เหล็ก ระหว่างกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ เก้าอี้จะถูกดักจับออกจากไอเสียที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ถ่านหินโดยเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิตในโรงไฟฟ้า และเก้าอี้จะตกลงสู่ด้านล่างของเตาเผาหม้อไอน้ำ บริษัทฯ ดำเนินการจัดเก็บทั้งเก้าอี้และเก้าอี้เหล็กเพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้รับซื้อซึ่งจะนำเก้าอี้ดังกล่าวไปใช้ในการผลิตปูนซีเมนต์ ใช้เป็นปุ๋ย หรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่น
- (ค) เงินสนับสนุน บริษัทฯ ได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลแห่งประเทศจีนเพื่อใช้ในการดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ในกรณีที่อัตราค่าไฟฟ้าไม่สามารถสะท้อน

การปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซหุงต้มได้อย่างเพียงพอ บริษัทฯ อาจได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลแห่งประเทศจีนเป็นกรณี ๆ ไป

- (ง) รายได้จากการให้บริการ บริษัทฯ ได้รับรายได้จากการให้บริการด้านบริหารจัดการแก่กลุ่มบริษัทบ้านปู

16.4.5 ต้นทุนขายและการให้บริการ

ต้นทุนขายและการให้บริการของบริษัทฯ ประกอบด้วยค่าเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและการบำรุงรักษา ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของต้นทุนขายและการให้บริการสำหรับแต่ละโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ

	รอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			รอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง					
เชื้อเพลิง	761,901	654,127	566,413	304,092	266,098
การดำเนินงานและ					
การบำรุงรักษา	194,667	160,606	220,068	104,174	115,557
ค่าเสื่อมราคาและ					
ค่าตัดจำหน่าย	100,095	104,333	150,314	75,261	81,701
ต้นทุนขายและการ					
ให้บริการ	1,056,663	919,065	936,795	483,527	463,355
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน					
เชื้อเพลิง	950,764	760,707	664,102	358,932	310,481
การดำเนินงานและ					
การบำรุงรักษา	169,734	171,102	239,612	136,363	144,420
ค่าเสื่อมราคาและ					
ค่าตัดจำหน่าย	165,704	173,108	191,754	96,114	97,560
ต้นทุนขายและการ					
ให้บริการ	1,286,201	1,104,917	1,095,468	591,409	552,462
โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิง					
เชื้อเพลิง	2,017,449	1,754,333	1,223,911	750,795	532,629
การดำเนินงานและ					
การบำรุงรักษา	225,512	372,211	277,545	159,889	128,799
ค่าเสื่อมราคาและ					
ค่าตัดจำหน่าย	137,299	143,128	152,884	76,645	79,468
ต้นทุนขายและการ					
ให้บริการ	2,380,261	2,269,672	1,654,340	987,329	740,895
รวม					
เชื้อเพลิง	3,730,114	3,169,167	2,454,426	1,413,818	1,109,208
การดำเนินงานและ					
การบำรุงรักษา	589,913	703,918	737,224	400,426	388,776
ค่าเสื่อมราคาและ					
ค่าตัดจำหน่าย	403,098	420,569	494,952	248,020	258,728
รวมต้นทุนขายและ					
การให้บริการ	4,723,125	4,293,654	3,686,602	2,062,264	1,756,712

(ก) เชื้อเพลิง

บริษัทฯ ใช้ถ่านหินเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 ต้นทุนการซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 79.0 73.8 66.6 68.6 และ 63.1 ของต้นทุนขายและการให้บริการทั้งหมด ตามลำดับ ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับการลดลงของราคาถ่านหินในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ บริษัทฯ ซื้อถ่านหินตามจำนวนที่ต้องการในตลาดซื้อขายทันที (Spot market)

ตารางต่อไปนี้เป็นแสดงต้นทุนถ่านหินเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	รอบปี			รอบระยะเวลาหกเดือน	
	สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
(หยวน/ตัน)	(หยวน/ตัน)	(หยวน/ตัน)	(หยวน/ตัน)	(หยวน/ตัน)	
ต้นทุนถ่านหินเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	740	579	493	524	422

ปัจจัยสำคัญที่เป็นตัวกำหนดค่าเชื้อเพลิงของบริษัทฯ คือ ประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ วัดประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าจากอัตราการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (Heat rate) ซึ่งแสดงถึงพลังงานความร้อนที่ต้องใช้สำหรับการผลิตไฟฟ้าหรือไอน้ำหนึ่งหน่วย ยิ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำต่ำ การใช้ถ่านหินสำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำก็ยิ่งน้อยลง และในทำนองกลับกัน ตารางต่อไปนี้เป็นแสดงอัตราการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงงานไฟฟ้าของบริษัทฯ สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	รอบปี			รอบระยะเวลาหกเดือน	
	สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
(กิโลจูล/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	(กิโลจูล/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	(กิโลจูล/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	(กิโลจูล/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	(กิโลจูล/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	
อัตราการใช้เชื้อเพลิง เพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	5,459	5,448	5,630	5,333	5,507

(ข) การดำเนินงานและการบำรุงรักษา

บริษัทฯ ควบคุมการดำเนินงานและการบำรุงรักษาให้โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดแห่ง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิง และในบางกรณีอาจจ้างผู้รับจ้างซึ่งเป็นบุคคลภายนอกสำหรับการดำเนินงานและการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและการบำรุงรักษาส่วนใหญ่ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่เกี่ยวกับบุคลากรและเกี่ยวข้องกับการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ สายเคเบิล ท่อส่ง และอาคารที่ใช้สำหรับการส่งและจ่ายไฟฟ้า รวมถึงค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างบริษัทภายนอกในการดำเนินงานและการบำรุงรักษาด้วย

(ค) ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาส่วนใหญ่ประกอบด้วยค่าเสื่อมราคาที่มีคำนวณแบบเส้นตรงของสายเคเบิล หม้อแปลง สวิตช์เกียร์ ท่อส่ง โรงไฟฟ้า เครื่องจักร สิทธิการเช่าที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง ซึ่งใช้สำหรับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำตามอายุการใช้งานที่ได้ประมาณการไว้

(ง) ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินที่ไม่มีตัวตน เช่น ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตัง โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมหลวนหนาน และโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวจิง

16.4.6 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ ประกอบด้วยค่าตอบแทนพนักงาน ค่าใช้จ่ายสำนักงานและสิ่งอำนวยความสะดวก ค่าสิทธิในการใช้ที่ดินและค่าธรรมเนียมอื่น ๆ ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ค่าเสื่อมราคาของทรัพย์สินถาวรที่ไม่ใช่โรงไฟฟ้า เช่น อาคารสำนักงาน ค่าตัดจำหน่ายของต้นทุนในการซื้อกิจการที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมและอื่น ๆ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างบริหาร (Management Service Agreement) กับ บมจ. บ้านปู เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558 โดยภายใต้สัญญาดังกล่าว บมจ. บ้านปู ในฐานะผู้รับจ้างตามสัญญามีหน้าที่ในการให้คำปรึกษาและช่วยเหลือในด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการบริหารและจัดการ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.8 ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ ข้อ 8.1 สรุปสาระสำคัญของสัญญา

ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายละเอียดค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	รอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			รอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ค่าตอบแทนพนักงาน	477,401	357,666	465,070	187,949	182,586
ค่าใช้จ่ายสำนักงานและสิ่งอำนวยความสะดวก					
ความสะดวก	147,909	115,321	104,503	50,530	42,498
ค่าสิทธิในการใช้ที่ดินและ					
ค่าธรรมเนียมอื่น ๆ	52,975	61,526	63,427	45,012	48,293
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	22,048	19,954	91,136	14,001	28,283
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	107,753	103,016	55,456	28,711	27,657
อื่น ๆ	54,982	72,315	75,948	32,262	25,396
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	863,070	729,798	855,539	358,466	354,713

16.4.7 เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 บริษัทฯ มีรายได้จากเงินปันผลที่ได้รับจาก บมจ. เอรಾವัดน์ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.56 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด โดยรายได้จากเงินปันผลดังกล่าวจ่ายตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้โอนเงินลงทุนใน บมจ. เอรಾವัดน์ดังกล่าวให้แก่ บมจ. บ้านปู ในราคาตลาดในเดือนกันยายน 2558

16.4.8 ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับของบริษัทฯ ประกอบด้วยดอกเบี้ยที่ได้รับจากเงินฝากและตราสารทางการเงินซึ่งบริษัทฯ ใช้เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการเงินสดทั่วไป รวมถึงดอกเบี้ยที่ได้รับจากบัญชีสำรองซึ่งบริษัทฯ ต้องดำรงไว้ภายใต้ข้อตกลงสินเชื่อโครงการของบริษัทฯ

16.4.9 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ

รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ รวมถึงค่าธรรมเนียมในการให้คำปรึกษาและค่าบริหารจัดการที่ได้รับจากผู้สัญญาที่เกี่ยวข้อง เช่น บจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา สำหรับการที่บริษัทฯ ให้บริการให้คำปรึกษาด้านเทคนิคที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเรื่องอื่น ๆ

16.4.10 กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไร(ขาดทุน)สุทธิของบริษัทฯ จากอัตราแลกเปลี่ยน โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วยกำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่เกิดขึ้นจริงจากรายได้และรายจ่ายในสกุลเงินอื่นซึ่งไม่ใช่สกุลเงินบาท โดยสกุลเงินที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ ได้แก่ เงินดอลลาร์สหรัฐ เงินหยวน และเงินเยน

16.4.11 ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ รวมถึงดอกเบี้ยที่เกิดจากการกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ ไม่รวมดอกเบี้ยระหว่างการก่อสร้างที่เกิดขึ้นจากการจัดหาเงินทุนสำหรับทรัพย์สินที่เข้าเงื่อนไขบางรายการ ส่วนใหญ่ได้แก่โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ โดยดอกเบี้ยดังกล่าวได้ถูกรวมเป็นราคาทุนของทรัพย์สินตามมาตรฐานรายงานทางการเงินของประเทศไทย

16.4.12 ต้นทุนทางการเงินอื่น

ต้นทุนทางการเงินอื่นของบริษัทฯ นั้นรวมถึงต้นทุนการกู้ยืมที่ไม่ใช่ดอกเบี้ย เช่น ค่าธรรมเนียมล่วงหน้า และค่าธรรมเนียมวิชาชีพสำหรับการขอวงเงินสินเชื่อของบริษัทฯ

16.4.13 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายที่เป็นภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ประกอบด้วยภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน และภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ภาษีที่จัดเก็บจากเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่ธุรกรรมนั้น ๆ ถูกรับรู้ในรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งในกรณีดังกล่าว ผลทางภาษีที่เกี่ยวข้องจะรับรู้ในรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือในส่วนของผู้ถือหุ้น

16.4.14 ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรที่ได้รับจากบจ. บีแอลซีพีในระหว่างรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 2557 และรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.3.1 กำไรหรือขาดทุนของกิจการร่วมค้า

16.4.15 กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย

บริษัทฯ บันทึกกำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายที่เกี่ยวข้องกับกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของหุ้นใน บมจ. เอร่าวิชั่นที่บริษัทฯ ถืออยู่ซึ่งมีการปรับมูลค่าสินทรัพย์ตามวิธีราคาตลาด ณ วันสุดท้ายของแต่ละงวด

16.4.16 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากการร่วมค้า

บริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากการร่วมค้าที่เกี่ยวข้องกับกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยบริษัทหงสาที่มีการปรับมูลค่าตามวิธีราคาตลาด โดยเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการป้องกันความเสี่ยงในอัตราดอกเบี้ยของบริษัทหงสา

16.4.17 ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน

เนื่องจากสกุลเงินที่บริษัทฯ ใช้ในการดำเนินงาน คือ สกุลเงินบาท บริษัทฯ แปลงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ย่อยและกิจการร่วมค้าที่ถูกกำหนดเป็นสกุลเงินอื่นซึ่งไม่ใช่สกุลเงินบาทให้เป็นสกุลเงินบาท ผลการดำเนินงานของ บจ. พีแอลซีพี และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในประเทศจีนได้จัดทำขึ้นโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และเงินหยวน ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกรายได้เมื่อสกุลเงินที่ไม่ใช่เงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินบาท และบริษัทฯ บันทึก รายจ่ายเมื่อสกุลเงินที่ไม่ใช่เงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินบาท

16.5 ผลการดำเนินงาน

ตารางต่อไปนี้สรุปผลการดำเนินงานรวมสำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้ โดยแสดงทั้งในจำนวนเต็มและอัตรา ร้อยละของรายได้จากการขายและการให้บริการทั้งหมด

	สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2555		2556		2557		2557		2558	
	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายและการให้บริการ	5,682,899	100.0	5,877,517	100.0	5,468,765	100.0	3,012,738	100.0	2,855,159	100.0
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(4,723,125)	(83.1)	(4,293,654)	(73.1)	(3,686,602)	(67.4)	(2,062,264)	(68.5)	(1,756,712)	(61.5)
กำไรขั้นต้น	959,774	16.9	1,583,863	26.9	1,782,163	32.6	950,474	31.5	1,098,447	38.5
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(863,070)	(15.2)	(729,799)	(12.4)	(855,540)	(15.6)	(358,466)	(11.9)	(354,713)	(12.4)
เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น	2,260	0.0	360	0.0	2,099	0.0	2,099	0.1	554	0.0
ดอกเบี้ยรับ	21,968	0.4	22,216	0.4	27,849	0.5	11,529	0.4	28,057	1.0
รายได้ค่าบริการจัดการและอื่น ๆ	563,516	9.9	323,606	5.5	327,391	6.0	170,628	5.7	173,365	6.1
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตรา										
แลกเปลี่ยน	3,430	0.1	36,537	0.6	(7,851)	(0.1)	(3,114)	(0.1)	3,211	0.1
ดอกเบี้ยจ่าย	(90,823)	(1.6)	(36,909)	(0.6)	(21,274)	(0.4)	(11,319)	(0.4)	(19,367)	(0.7)
ต้นทุนทางการเงินอื่น	(6,354)	(0.1)	(6,379)	(0.1)	(5,439)	(0.1)	(2,632)	(0.1)	(2,723)	(0.1)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า	1,776,287	31.3	1,819,452	31.0	2,158,453	39.5	1,732,868	57.5	925,542	32.4
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,366,988	41.7	3,012,947	51.3	3,407,851	62.3	2,492,067	82.7	1,852,373	64.9
ภาษีเงินได้	(206,895)	(3.6)	(385,206)	(6.6)	(410,490)	(7.5)	(201,552)	6.7	(274,733)	(9.6)
กำไรสำหรับปีระยะเวลา	2,160,093	38.0	2,627,741	44.7	2,997,361	54.8	2,290,515	76.0	1,577,640	55.3
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสุทธิจากภาษี										
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่า										
เงินลงทุนเมื่อขาย	50,451	0.9	(15,625)	(0.3)	15,071	0.3	12,412	0.4	(3,989)	(0.1)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากการร่วมค้า	(2,079,764)	(36.6)	192,665	3.3	(35,014)	(0.6)	(96,778)	(3.2)	66,558	2.3
ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	(274,857)	(4.8)	912,183	15.5	52,209	1.0	(190,728)	(6.3)	204,504	7.2
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีระยะเวลาสุทธิจากภาษี	(2,304,170)	(40.5)	1,089,223	18.5	32,266	0.6	(275,094)	(9.1)	267,073	9.4
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีระยะเวลา	(144,077)	(2.5)	3,716,964	63.3	3,029,629	55.5	2,015,421	66.9	1,844,713	64.7
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,085,240	36.7	2,501,641	42.6	2,876,041	52.6	2,221,908	73.8	1,511,968	53.0
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	74,853	1.3	126,100	2.1	121,320	2.2	68,607	2.3	65,672	2.3
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	2,160,093	38.0	2,627,741	44.7	2,997,361	54.8	2,290,515	76.0	1,577,640	55.3
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(690,346)	(12.1)	3,602,685	61.3	2,905,622	53.2	1,960,332	65.1	1,914,593	67.1
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มี	546,269	9.6	114,279	1.9	124,005	2.3	55,089	1.8	(69,880)	2.4

อำนาจควบคุม	สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2555		2556		2557		2557		2558	
	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ	พันบาท	ร้อยละ
	(144,077)	(2.5)	3,716,964	63.3	3,029,627	55.5	2,015,421	66.9	1,844,713	64.6

กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	3.46	-	4.15	-	4.78	-	3.69	-	2.51	-
------------------------	------	---	------	---	------	---	------	---	------	---

16.6 การกระทบยอดกำไรสำหรับปี/ระยะเวลาเป็นกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) และกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ที่ถูกปรับปรุง (Adjusted EBITDA)

ตารางข้างต้นนี้แสดงให้เห็นถึงการกระทบยอดกำไรสำหรับปี/ระยะเวลาเป็นกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไรสำหรับปี/ระยะเวลา	2,160,093	2,627,741	2,997,361	2,290,515	1,577,640
บวกด้วย:					
ภาษีเงินได้	206,895	385,206	410,490	201,552	274,733
ดอกเบี้ยจ่าย	90,823	36,909	21,274	11,319	19,367
ต้นทุนทางการเงินอื่น	6,354	6,379	5,439	2,632	2,723
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจาก					
อัตราแลกเปลี่ยน	(3,430)	(36,537)	7,851	3,114	(3,211)
ดอกเบี้ยรับ	(21,968)	(22,216)	(27,849)	(11,529)	(28,057)
เงินปันผลรับจากบริษัท					
อื่น	(2,260)	(360)	(2,099)	(2,099)	(554)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัด					
จำหน่าย	465,029	425,993	522,649	261,614	258,210
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย					
ภาษี ค่าเสื่อมราคา					
และค่าตัดจำหน่าย	2,901,536	3,423,115	3,935,116	2,757,118	2,100,851

หมายเหตุ:

กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย คำนวณโดยรวมภาษีเงินได้ ดอกเบี้ยจ่าย ต้นทุนทางการเงินอื่น กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน ดอกเบี้ยรับ เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกำไรสำหรับปี/ระยะเวลานั้น ๆ บริษัทฯ เห็นว่า กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย เป็นตัวชี้วัดผลการดำเนินงานที่สำคัญ และบริษัทฯ เชื่อว่า กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ถูกนำไปใช้โดยผู้ประกอบกิจการในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกันและผู้ลงทุนจำนวนมากในการประเมินการกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน อย่างไรก็ตาม กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ไม่อาจนำมาใช้เป็นตัวชี้วัดกระแสเงินสดที่แท้จริงของบริษัทฯ และไม่ใช่อัตราวัดมาตรฐานตามที่กำหนดโดยมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทย การคำนวณกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ของบริษัทฯ อาจแตกต่างจากการคำนวณค่าที่มีชื่อคล้ายคลึงกันของบริษัทอื่น

ตารางข้างใต้แสดงให้เห็นถึงการระบยอดกำไรสำหรับปี/ระยะเวลาเป็นกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกปรับปรุง (Adjusted EBITDA) สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้:

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของ บจ. บีแอลซีที					
กำไรสุทธิ	4,526,546	4,512,135	4,547,857	3,290,522	2,322,204
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(159,684)	989,596	382,968	76,024	546,936
กำไรก่อนหักภาษี	4,366,862	5,501,731	4,930,826	3,366,546	2,869,139
ต้นทุนทางการเงิน	1,241,221	1,022,762	1,067,385	542,922	471,749
ดอกเบี้ยรับ	—	(130,502)	(101,118)	(53,165)	(43,650)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	866,916	(951,192)	155,832	140,587	(294,621)
กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เกิดขึ้นจริง	(197,479)	29,178	(170,199)	(102,306)	(37,272)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	71,761	68,068	87,714	57,494	43,297
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของ บจ. บีแอลซีที⁽¹⁾	6,349,281	5,540,045	5,970,440	3,952,078	3,008,642
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการลงทุนของ บจ. บีแอลซีที⁽²⁾	3,174,641	2,770,023	2,985,220	1,976,039	1,504,321
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของบริษัทหงสา					
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(1,233,827)	(1,091,351)	(393,992)	219,114	(562,330)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	—	—	—	—	—
กำไร(ขาดทุน)ก่อนหักภาษี	(1,233,827)	(1,091,351)	(393,992)	219,114	(562,330)
รายได้ทางการเงิน	(3,093)	(5,104)	(2,603)	(1,210)	4,107
ต้นทุนทางการเงิน	950,180	821,595	(47,779)	(334,187)	856,069
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	57,577	82,528	107,682	41,941	67,163
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของบริษัทหงสา⁽³⁾	(229,164)	(192,332)	(336,692)	(74,342)	356,795
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทหงสา⁽⁴⁾	(91,665)	(76,933)	(134,677)	(29,737)	142,718
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,901,536	3,423,115	3,935,116	2,757,118	2,100,851
บวกด้วย:					
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตาม	3,174,641	2,770,023	2,985,220	1,976,039	1,504,321

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สัดส่วนการลงทุนของบจ. บีแอลซีพี					
.....					
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ	(91,665)	(76,933)	(134,677)	(29,737)	142,718
หักด้วย:					
ส่วนแบ่งกำไรจากบจ. บีแอลซีพี...	(2,263,273)	(2,256,067)	(2,273,929)	(1,645,261)	(1,161,102)
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทฯ	486,930	436,540	114,524	(87,646)	224,932
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ ถูกปรับปรุง⁽⁵⁾	4,201,168	4,296,678	4,626,254	2,970,513	2,811,720

หมายเหตุ:

- กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของ บจ. บีแอลซีพี จำนวนโดยรวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ รายได้ทางการเงิน ต้นทุนทางการเงิน กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน กำไร(ขาดทุน)จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เกิดขึ้นจริง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกำไรสุทธิของบจ. บีแอลซีพี
 - กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการถือหุ้นของบจ. บีแอลซีพี จำนวนโดยนำกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของบจ. บีแอลซีพี คูณด้วยอัตราส่วนร้อยละ 50.00 ซึ่งเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบจ. บีแอลซีพี
 - กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของบริษัทฯ จำนวนโดยรวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ รายได้ทางการเงิน ต้นทุนทางการเงิน และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกำไร(ขาดทุน)สุทธิของบริษัทฯ
 - กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ จำนวนโดยนำกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของบริษัทฯ คูณด้วยอัตราส่วนร้อยละ 40.00 ซึ่งเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทฯ
 - กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกรับปรุง (Adjusted EBITDA) จำนวนโดยรวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการถือหุ้นของบจ. บีแอลซีพี และกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และหักด้วยส่วนแบ่งกำไรจากบจ. บีแอลซีพี และบริษัทฯ
- กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกรับปรุง (Adjusted EBITDA) ของกิจการร่วมค้าอื่น ๆ ของบริษัทฯ ไม่ได้ถูกนำมารวมคำนวณเนื่องจากผลการดำเนินงานของกิจการร่วมค้าอื่น ๆ ดังกล่าวมีจำนวนที่ไม่มีความสำคัญ บริษัทฯ เห็นว่า กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกรับปรุง (Adjusted EBITDA) เป็นตัวชี้วัดผลการดำเนินงานที่สำคัญ และบริษัทฯ เชื่อว่า กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกรับปรุง (Adjusted EBITDA) ถูกนำไปใช้โดยผู้ประกอบการในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกันและผู้ลงทุนจำนวนมากในการประมาณการและตัดสินใจในการดำเนินงาน อย่างไรก็ตาม กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกรับปรุง (Adjusted EBITDA) ไม่อาจนำมาใช้เป็นตัวชี้วัดกระแสเงินสดที่แท้จริงของบริษัทฯ และไม่ใช่วิธีวัดมาตรฐานตามที่กำหนดโดยมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทย การคำนวณกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายที่ถูกรับปรุง ของบริษัทฯ อาจแตกต่างจากการคำนวณค่าที่มีชื่อเสียงถึงกันของบริษัทอื่น

16.7 เปรียบเทียบผลการดำเนินงานระหว่างรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

16.7.1 รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 194.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3.4 จาก 5,682.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 5,877.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าร้อยละ 6.1 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อันเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้ไฟฟ้า

16.7.2 ต้นทุนขายและการให้บริการ

ต้นทุนขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง 429.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9.1 จาก 4,723.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 4,293.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยจาก 740 หยวนต่อตัน สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 579 หยวนต่อตัน สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

16.7.3 กำไรขั้นต้น

จากที่เดิกล่าช้าต้นทุน กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 624.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 65.0 จาก 959.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 1,583.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายและการให้บริการและการลดลงของต้นทุนขายและการให้บริการ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ดังนั้น อัตรากำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 16.9 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นร้อยละ 26.9 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนถ่านหิน

16.7.4 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ ลดลง 133.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 15.4 จาก 863.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 729.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากผลของการประหยัดต้นทุนจากการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารบุคลากรของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ในประเทศจีน

16.7.5 เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น

เงินปันผลรับจากบริษัทอื่นของบริษัทฯ ลดลง 1.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 84.1 จาก 2.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 0.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของจำนวนเงินปันผลที่บริษัทฯ ได้รับจาก บมจ. เอลวาวิณ

16.7.6 ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 อยู่ในระดับใกล้เคียงกันที่จำนวน 22.0 ล้านบาทและ 22.2 ล้านบาท ตามลำดับ

16.7.7 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ

รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ ของบริษัทฯ ลดลง 239.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 42.6 จาก 563.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 323.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้ค่าบริหารจัดการที่เรียกเก็บจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันอันเป็นผลมาจากการปรับลดจำนวนพนักงานของกิจการนั้น ๆ

16.7.8 กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 33.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 965.2 จาก 3.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 36.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการแข็งค่าของเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งทำให้บริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากการปรับมูลค่าเงินกู้ยืมในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐของบริษัทฯ

16.7.9 ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ ลดลง 53.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 59.4 จาก 90.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 36.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น

16.7.10 ต้นทุนทางการเงินอื่น

ต้นทุนทางการเงินอื่นของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 อยู่ในระดับใกล้เคียงกันที่จำนวน 6.4 ล้านบาท

16.7.11 ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าเพิ่มขึ้น 43.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.4 จาก 1,776.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 1,819.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากผลขาดทุนที่ลดลงของบริษัทฯ ทั้งจากการประหยัดต้นทุนได้มากขึ้น และผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาซื้อขายเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐล่วงหน้าที่มีการปรับมูลค่าตามวิธีราคาตลาด โดยมีผลมาจากการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ ทำสัญญาดังกล่าวเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

16.7.12 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ มีภาษีเงินได้จำนวน 206.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 385.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งอัตราภาษีเงินได้ต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ (Effective tax rate) สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 เท่ากับร้อยละ 8.7 และ 12.8 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้ดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของบริษัทฯ และการเพิ่มขึ้นของจำนวนภาษีหัก ณ ที่จ่ายของเงินปันผลจากบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในประเทศจีนที่ประกาศจ่ายในปี 2556 ซึ่งไม่สามารถนำมาเครดิตภาษีได้จึงถูกรับรู้เป็นภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ในขณะที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ ในประเทศจีนไม่ได้จ่ายเงินปันผลในปี 2555

16.7.13 กำไรสำหรับรอบปี

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรสำหรับรอบปีของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 467.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 21.6 จาก 2,160.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 2,627.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ดังนั้น อัตรากำไรสุทธิของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 34.4 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นร้อยละ 42.2 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

16.7.14 กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น

ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทฯ ลดลงจากจำนวน 2,304.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็น 1,089.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

- (ก) กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย บริษัทฯ มีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 50.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และมีขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 15.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนใน บมจ. เอร่าวิธ ที่บริษัทฯ ถืออยู่ซึ่งมีการปรับมูลค่าสินทรัพย์ตามวิธีราคาตลาด ณ วันสุดท้ายของแต่ละงวด
- (ข) ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้า บริษัทฯ มีส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าจำนวน 2,079.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และมีส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าจำนวน 192.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากขาดทุนและกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยบริษัทหงสาซึ่งมีการปรับมูลค่าตามวิธีราคาตลาดโดยสัญญาดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการป้องกันความเสี่ยงในอัตราดอกเบี้ยของบริษัทหงสา

- (ค) ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน บริษัทฯ มีขาดทุนในผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงินจำนวน 274.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการอ่อนค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐและเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินบาทในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ในขณะที่ บริษัทฯ มีกำไรในผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงินจำนวน 912.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการแข็งค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐและเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินบาทในช่วงระยะเวลาดังกล่าว

16.7.15 กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบปี

จากที่ได้กล่าวข้างต้น บริษัทฯ มีขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบปีจำนวน 144.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ในขณะที่บริษัทฯ มีกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบปีจำนวน 3,717.0 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

16.8 เปรียบเทียบผลการดำเนินงานระหว่างรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16.8.1 รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง 408.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 7.0 จาก 5,877.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 5,468.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าร้อยละ 4.4 และการลดลงของรายได้จากการขายไอน้ำร้อยละ 13.9 ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อันเป็นผลมาจากการลดลงของความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำและการชะลอตัวของเศรษฐกิจในประเทศจีน โดยเฉพาะอย่างยิ่ง รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิงลดลงร้อยละ 16.0 จาก 1,381.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 1,159.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และรายได้จากการขายไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวมิงลดลงร้อยละ 29.2 จาก 1,586.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 1,123.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 นอกจากนี้ ด้วยเหตุที่ราคาถ่านหินปรับตัวลดลง รัฐบาลแห่งประเทศจีนจึงปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งส่งผลให้รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง โดยที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของบริษัทฯ ลดลงจาก 0.4252 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 0.4156 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และอัตราค่าไอน้ำเฉลี่ยของบริษัทฯ ลดลงจาก 96 หยวนต่อตัน สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 91 หยวนต่อตัน สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16.8.2 ต้นทุนขายและการให้บริการ

ต้นทุนขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง 607.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 14.1 จาก 4,293.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 3,686.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การลดลงของต้นทุนขายและการให้บริการดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยจาก 579

หยวนต่อตัน สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 493 หยวนต่อตัน สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16.8.3 กำไรขั้นต้น

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 198.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.5 จาก 1,583.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 1,782.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังนั้น อัตรากำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 26.9 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น ร้อยละ 32.6 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องมาจากการลดลงของต้นทุนถ่านหิน

16.8.4 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 125.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 17.2 จาก 729.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 855.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าชดเชยที่จ่ายให้แก่พนักงานในปี 2557 เนื่องจากการเลิกจ้างอันเป็นส่วนหนึ่งของการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารบุคลากร นอกจากนี้ ค่าที่ปรึกษาเพิ่มขึ้น 71.2 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 356.7 จาก 20.0 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 91.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าที่ปรึกษาในการศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชานซีลู่วิ่งและการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น

16.8.5 เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น

เงินปันผลรับจากบริษัทอื่นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 1.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 483.1 จาก 0.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 2.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนเงินปันผลที่บริษัทฯ ได้รับจาก บมจ. เอรಾವัด

16.8.6 ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 5.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 25.4 จาก 22.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 27.8 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดในมือ

16.8.7 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ

รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ ของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 3.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.2 จาก 323.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 327.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ค่าบริหารจัดการที่เรียกเก็บจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยการเพิ่มขึ้นของผลขาดทุนจากการจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ถาวรของบริษัทฯ นอกจากนี้ ในขณะที่บริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายเงินลงทุนบางส่วนใน บมจ. เอรಾವัด ที่บริษัทฯ ถืออยู่ในปี 2556 แต่บริษัทฯ ไม่มีรายได้ดังกล่าวในปี 2557

16.8.8 กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 36.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ในขณะที่บริษัทฯ มีขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

ทั้งนี้ กำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนของ บริษัท มีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของเงินหยวนในระหว่างรอบปีดังกล่าว และขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนของ บริษัท มีสาเหตุมาจากการอ่อนค่าของเงินหยวนในระหว่างรอบปีดังกล่าว

16.8.9 ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายของ บริษัท ลดลง 15.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 42.4 จาก 36.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 21.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงเฉลี่ยของเงินกู้ยืมจากธนาคารในสกุลเงินหยวนจากร้อยละ 6.2 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นร้อยละ 5.9 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16.8.10 ต้นทุนทางการเงินอื่น

ต้นทุนทางการเงินอื่นของ บริษัท ลดลง 0.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 14.7 จาก 6.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 5.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการที่ บริษัท ชำระคืนเงินกู้ยืมในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐในเดือนธันวาคม 2556 ซึ่งทำให้ บริษัท ไม่มีค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมวิเคราะห์โครงการ (Front-end bank charge) ของเงินกู้ยืมดังกล่าวในปี 2557 ซึ่งโดยปกติแล้ว บริษัท จะต้องตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมวิเคราะห์โครงการดังกล่าวทุกปีตลอดระยะเวลาของเงินกู้ยืม

16.8.11 ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าของ บริษัท เพิ่มขึ้น 339.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 18.6 จาก 1,819.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 2,158.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากผลขาดทุนที่ลดลงของ บริษัท หงสา ทั้งจากการประหยัดต้นทุนได้มากขึ้น และผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาซื้อขายเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐล่วงหน้าที่มีการปรับมูลค่าตามวิธีราคาตลาด โดยไม่มีผลมาจากการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัท หงสา ทำสัญญาดังกล่าวเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

16.8.12 ภาษีเงินได้

บริษัท มีภาษีเงินได้จำนวน 385.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 410.5 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งอัตราภาษีเงินได้ต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ (Effective tax rate) สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 เท่ากับร้อยละ 12.8 และร้อยละ 12.0 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้ดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของ บริษัท แม้ว่าในปี 2557 บริษัท ไม่มีภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่เกิดจากเงินปันผลที่จ่ายจากบริษัทย่อยของ บริษัท ในประเทศจีน เนื่องจากบริษัทย่อยของ บริษัท ในประเทศจีนไม่ได้จ่ายเงินปันผลในปีดังกล่าว ในขณะที่บริษัทย่อยของ บริษัท ในประเทศจีนประกาศจ่ายเงินปันผลในปี 2556 ทำให้ในปีดังกล่าว บริษัท มีภาษีหัก ณ ที่จ่ายของเงินปันผล ซึ่งไม่สามารถนำมาเครดิตภาษีได้และถูกรับรู้เป็นภาษีเงินได้ของ บริษัท

16.8.13 กำไรสำหรับรอบปี

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรสำหรับรอบปีของ บริษัท เพิ่มขึ้น 369.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 14.1 จาก 2,627.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 2,997.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังนั้น อัตรากำไรสุทธิของ บริษัท เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 42.2 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นร้อยละ 51.4 สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16.8.14 กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น

กำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทฯ ลดลง 1,057.0 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 97.0 จากจำนวน 1,089.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 32.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

- (ก) กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย บริษัทฯ มีขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 15.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และมีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 15.1 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากขาดทุนและกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนใน บมจ. เอร่าวัน ที่บริษัทฯ ถืออยู่ซึ่งมีการปรับมูลค่าสินทรัพย์ตามวิธีราคาตลาด ณ วันสุดท้ายของแต่ละงวด
- (ข) ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้า บริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าจำนวน 192.7 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ มีส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าจำนวน 35.0 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยบริษัทหงสา ซึ่งมีการปรับมูลค่าตามวิธีราคาตลาดโดยสัญญาดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการป้องกันความเสี่ยงในอัตราดอกเบี้ยของบริษัทหงสา
- (ค) ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน กำไรของบริษัทฯ จากผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงินลดลงจาก 912.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 52.2 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการชะลอตัวของการแข็งค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐและเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินบาทในระหว่างรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

16.8.15 กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบปี

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบปีลดลงร้อยละ 18.5 จาก 3,717.0 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็น 3,029.6 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16.9 เปรียบเทียบผลการดำเนินงานระหว่างรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

16.9.1 รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง 157.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5.2 จาก 3,012.7 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 2,855.2 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าในสัดส่วนร้อยละ 2.2 และการลดลงของรายได้จากการขายไอน้ำในสัดส่วนร้อยละ 12.9 ในรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากการลดลงของความต้องการใช้ไฟฟ้าและการชะลอตัวของเศรษฐกิจในประเทศจีน โดยเฉพาะอย่างยิ่ง รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิงที่ลดลงในสัดส่วนร้อยละ 13.4 จาก 645.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 558.6 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 และรายได้จากการขายไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโจวผิงลดลงในสัดส่วนร้อยละ 26.6 จาก 700.8 ล้านบาท สำหรับรอบ

ระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 514.4 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 นอกจากนี้ ด้วยเหตุที่ราคากำหนดปรับตัวลดลง รัฐบาลแห่งประเทศไทยจึงปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำซึ่งส่งผลให้รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง โดยที่อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของบริษัทฯ ลดลงจาก 0.4148 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 0.4106 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 และอัตราค่าไอน้ำเฉลี่ยของบริษัทฯ ลดลงจาก 91 หยวนต่อตัน สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 88 หยวนต่อตัน สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

ทั้งนี้ การลดลงของรายได้จากการขายและการให้บริการบางส่วนถูกชดเชยด้วยการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดแห่งเป็นผลมาจากการขยายกำลังการผลิต

16.9.2 ต้นทุนขายและการให้บริการ

ต้นทุนขายและการให้บริการของบริษัทฯ ลดลง 305.6 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 14.8 จาก 2,062.2 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 1,756.7 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักจากการลดลงของต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยของบริษัทฯ จาก 524 หยวนต่อตัน สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 422 หยวนต่อตัน สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

ทั้งนี้ การลดลงของต้นทุนขายและการให้บริการดังกล่าวเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ

16.9.3 กำไรขั้นต้น

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 147.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 15.6 จาก 950.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 1,098.4 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 นอกจากนี้ อัตรากำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 31.5 สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็นร้อยละ 38.5 สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนถ่านหิน

16.9.4 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ ลดลง 3.8 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.0 จาก 358.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 354.7 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การลดลงเพียงเล็กน้อยดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินโครงการประหยัดค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ ในประเทศจีน

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมจากการทำสัญญาจ้างบริหาร (Management Service Agreement) กับ บมจ. บ้านปู โดยภายใต้สัญญาดังกล่าว บมจ. บ้านปู ในฐานะผู้รับจ้างตามสัญญามีหน้าที่ในการให้คำปรึกษาและช่วยเหลือในด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการบริหารและจัดการ ซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558 *โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.2.8 ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ ข้อ 8.1 สรุปสาระสำคัญของสัญญา*

16.9.5 เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น

เงินปันผลรับจากบริษัทอื่นของบริษัทฯ ลดลง 1.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 73.6 จาก 2.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 0.6 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของจำนวนเงินปันผลที่บริษัทฯ ได้รับจาก บมจ. เอร่าวิถ

16.9.6 ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 16.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 143.4 จาก 11.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 28.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดในมือ

16.9.7 รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ

รายได้ค่าบริหารจัดการและอื่น ๆ ของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 2.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.6 จาก 170.6 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 173.4 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้อื่นที่เกิดขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนเพิ่มในบริษัทเอเคอร์เจเนอเรชั่นในเดือนมิถุนายน 2558 โดยการเพิ่มขึ้นนี้บางส่วนถูกชดเชยด้วยการลดลงของรายได้ค่าบริหารจัดการที่เรียกเก็บจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันอันเป็นผลมาจากการปรับลดจำนวนพนักงานของกิจการนั้น ๆ

16.9.8 กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ มีขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ในขณะที่บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3.2 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ มีสาเหตุมาจากการอ่อนค่าของเงินหยวนในระหว่างรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และกำไรสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ มีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของเงินหยวนในระหว่างรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

16.9.9 ดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 8.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 71.7 จาก 11.3 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 19.4 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นจาก บมจ. บ้านปู และจากธนาคารเพื่อการชำระคืนเงินกู้ยืมภายในกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งถูกนำมาใช้เพื่อธุรกิจของบริษัทฯ ในประเทศจีน

16.9.10 ต้นทุนทางการเงินอื่น

ต้นทุนทางการเงินอื่นของบริษัทฯ สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 อยู่ในระดับใกล้เคียงกันเมื่อเทียบกับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ในจำนวน 2.6 ล้านบาท และ 2.7 ล้านบาท ตามลำดับ

16.9.11 ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าของบริษัทฯ ลดลง 807.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 46.6 จาก 1,732.9 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 925.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจาก บจ. บีแอลซีพี จาก 1,645.3 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 1,161.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เนื่องจากการหยุดดำเนินงานของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี จากกรณีการรั่วของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ของหม้อไอน้ำ โดยการหยุดดำเนินงานดังกล่าวส่งผลกระทบต่อความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี และทำให้ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าที่ บจ. บีแอลซีพี ได้รับจาก กฟผ. ตามที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพีลดลงสำหรับรอบระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าวในระยะยาวและเพื่อลดความเสี่ยงที่เหตุการณ์ในลักษณะดังกล่าวจะเกิดขึ้นอีก บจ. บีแอลซีพีมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนวัสดุที่ใช้ในการผลิตของท่อนำความร้อนกลับมาใช้ใหม่ของหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าให้ดีขึ้นในระหว่างการบำรุงรักษาตามกำหนดการในปี 2560 *โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.3.2 ประสิทธิภาพการดำเนินงานและการใช้ประโยชน์โรงไฟฟ้า*

16.9.12 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ มีภาษีเงินได้จำนวน 201.6 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 274.7 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ซึ่งอัตราภาษีเงินได้ต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ (Effective tax rate) สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 และ 2558 เท่ากับร้อยละ 8.1 และร้อยละ 14.8 ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้ดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนภาษีหัก ณ ที่จ่ายของเงินปันผลจากบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในประเทศจีนที่ประกาศจ่ายในครึ่งปีแรกของปี 2558 ซึ่งไม่สามารถนำมาเครดิตภาษีได้จึงถูกรับรู้เป็นภาษีเงินได้ของบริษัทฯ ในขณะที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ ในประเทศจีนไม่ได้จ่ายเงินปันผลในครึ่งปีแรกของปี 2557

16.9.13 กำไรสำหรับรอบระยะเวลา

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรสำหรับรอบระยะเวลาของบริษัทฯ ลดลง 712.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 31.1 จาก 2,290.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 1,577.6 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ดังนั้น อัตรากำไรสุทธิของบริษัทฯ ลดลงจากร้อยละ 71.6 สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็นร้อยละ 51.6 สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เนื่องจากการลดลงของส่วนแบ่งกำไรจาก บจ. บีแอลซีพี

16.9.14 กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น

บริษัทฯ มีขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 275.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ในขณะที่บริษัทฯ มีกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจำนวน 267.1 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

- (ก) กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย บริษัทฯ มีกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 12.4 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ในขณะที่มีขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 4.0 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงิน

ลงทุนใน บมจ. เอรಾವัดน์ ที่บริษัท ถืออยู่ซึ่งมีการปรับมูลค่าสินทรัพย์ตามวิธีราคาตลาด ณ วันสุดท้ายของแต่ละงวด

- (ข) ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้า บริษัทฯ มีส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าจำนวน 96.8 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ในขณะที่มีส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากกิจการร่วมค้าจำนวน 66.6 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยมีสาเหตุหลักมาจากขาดทุนและกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยบริษัทหงสาซึ่งมีการปรับมูลค่าตามวิธีราคาตลาด โดยสัญญาดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการป้องกันความเสี่ยงในอัตราดอกเบี้ยของบริษัทหงสา
- (ค) ผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน บริษัทฯ มีขาดทุนในผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงินจำนวน 190.7 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการอ่อนค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐและเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินบาทในช่วงระยะเวลาดังกล่าว ในขณะที่ บริษัทฯ มีกำไรในผลต่างจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงินจำนวน 204.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการแข็งค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐและเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินบาทในช่วงระยะเวลาดังกล่าว

16.9.15 กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบระยะเวลา

จากที่ได้กล่าวข้างต้น กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับรอบระยะเวลาของบริษัทฯ ลดลงร้อยละ 8.5 จาก 2,015.4 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็น 1,844.7 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

16.10 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

16.10.1 สินทรัพย์หมุนเวียน

(ก) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทฯ ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถามและเงินฝากประจำ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 554.1 ล้านบาท 1,196.5 ล้านบาท 715.2 ล้านบาท และ 1,069.7 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นหรือลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดโดยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงของเงินสดจากหรือที่เข้าไปในกิจกรรมการดำเนินงาน กิจกรรมการลงทุน และกิจกรรมการจัดหาเงิน *โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ* ข้อ 16.10.7 กระแสเงินสด

(ข) เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ โดยหลักได้แก่ เงินฝากระยะสั้นที่ให้ออกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 433.7 ล้านบาท 123.5 ล้านบาท 1,004.1 ล้านบาท และ 1,620.2 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ ลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นเพื่อบริหารสภาพคล่องในการดำเนินงานของบริษัทฯ

(ค) ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยลูกหนี้การค้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าจำนวน 1,166.1 ล้านบาท 1,177.0 ล้านบาท 1,803.7 ล้านบาท และ 1,250.1 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหนึ่งในผู้รับซื้อของบริษัทฯ ในประเทศจีนขอขยายกำหนดเวลาชำระหนี้ในช่วงภาวะเศรษฐกิจตกต่ำในประเทศจีน และลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยหลักเนื่องมาจากการชำระหนี้การค้าที่ค้างชำระของผู้รับซื้อดังกล่าวในจำนวนที่มีนัยสำคัญและการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ตารางต่อไปนี้จะแสดงการวิเคราะห์อายุลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2555	2556	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ	836,403	862,133	847,146	468,424
ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมีดังนี้				
- ไม่เกิน 3 เดือน	229,226	253,361	333,185	348,527
- มากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	61,491	502,019	346,402
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	100,485	-	121,386	86,756
ลูกหนี้การค้าทั้งหมด	1,166,113	1,176,985	1,803,736	1,250,109

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ จำนวน 836.4 ล้านบาท 229.2 ล้านบาท และ 100.5 ล้านบาท เป็นลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน และลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมากกว่า 12 เดือน ขึ้นไป ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ จำนวน 862.1 ล้านบาท 253.4 ล้านบาท และ 61.5 ล้านบาท เป็นลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน และลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ จำนวน 847.1 ล้านบาท 333.2 ล้านบาท 502.0 ล้านบาท และ 121.4 ล้านบาท เป็นลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน และลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมากกว่า 12 เดือน ตามลำดับ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ จำนวน 468.4 ล้านบาท 348.5 ล้านบาท 346.4 ล้านบาท และ 86.8 ล้านบาท เป็นลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน ลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน และลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระมากกว่า 12 เดือน ตามลำดับ

ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีสาเหตุหลักมาจากการขยายกำหนดเวลาชำระหนี้ให้แก่ผู้รับซื้อของบริษัทฯ ในประเทศจีนตามที่ได้กล่าวข้างต้น และการลดลงของลูกหนี้การค้าที่ค้างชำระ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีสาเหตุหลักมาจากการชำระหนี้การค้าที่ค้างชำระของผู้รับซื้อดังกล่าวข้างต้นในจำนวนที่มีนัยสำคัญและการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งการลดลงของหนี้การค้าดังกล่าวถูกชดเชยบางส่วนจากการที่ผู้รับซื้อของบริษัทฯ หลายรายในประเทศจีนขอขยายกำหนดเวลาชำระหนี้ในช่วงภาวะเศรษฐกิจตกต่ำในประเทศจีน

บริษัทฯ เชื่อว่าคุณภาพลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ จะไม่มีผลกระทบต่อสภาพคล่องของบริษัทฯ

อนึ่ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ไม่มีการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

(ง) เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินปันผลที่บริษัทฯ ค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินปันผลจาก บจ. บีแอลซีพี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินปันผลค้างรับจาก กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 7,599.1 ล้านบาท 7,082.3 ล้านบาท 7,155.4 ล้านบาท และ 7,123.2 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นหรือลดลงของเงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ เวลาใดเวลาหนึ่งดังที่กล่าวมาข้างต้นโดยหลักเป็นผลมาจากจำนวนเงินปันผลค้างรับจาก บจ. บีแอลซีพี

(จ) เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง

เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยถ่านหิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังจำนวน 926.2 ล้านบาท 742.3 ล้านบาท 659.4 ล้านบาท และ 343.2 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำมากขึ้น และเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการลดลงของต้นทุนถ่านหิน

(ฉ) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ มีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน คือ เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บมจ. บ้านปู ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 บริษัทฯ ไม่มีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 115.4 ล้านบาท และ 118.2 ล้านบาท ตามลำดับ เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2558 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งจำนวนแล้วในเดือนสิงหาคม 2558

(ช) สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ ประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้า เงินทროงจ่ายทางธุรกิจ ดอกเบี้ยค้างรับ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นจำนวน 154.1 ล้านบาท 78.0 ล้านบาท 189.8 ล้านบาท และ 160.8 ล้านบาท ตามลำดับ

ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2555	2556	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				
เงินจ่ายล่วงหน้า.....	23,730	26,767	47,315	20,465
เงินทროงจ่ายทางธุรกิจ.....	117,910	34,716	120,013	32,341
ดอกเบี้ยค้างรับ.....	—	—	184	—
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย.....	1,328	1,269	1,839	2,178
ลูกหนี้อื่น.....	11,103	15,273	20,445	105,771
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	154,070	78,025	189,796	160,755

ทั้งนี้ สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการลดลงของเงินทროงจ่ายทางธุรกิจแก่ผู้จัดหาถ่านหิน สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของเงินทดรองจ่ายทางธุรกิจแก่ผู้จัดหาถ่านหิน และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากการลดลงของเงินทดรองจ่ายทางธุรกิจแก่ผู้จัดหาถ่านหิน

16.10.2 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

(ก) เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

บริษัทฯ ลงทุนโดยตรงและทางอ้อมในกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึง บจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าจำนวน 1,977.1 ล้านบาท 2,318.6 ล้านบาท 2,658.2 ล้านบาท และ 3,164.9 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรหลังหักภาษีเงินได้ของ บจ. บีแอลซีพี เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรหลังหักภาษีเงินได้ของ บจ. บีแอลซีพี และเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าซานซีลู่กวง

(ข) เงินลงทุนอื่น

เงินลงทุนอื่นของบริษัทฯ ประกอบด้วยเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน บมจ. เอร่าวัฒน์ บริษัท สาริน พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด และเงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นผ่านบริษัทอะกิระเอนเนอริจี้ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินลงทุนอื่นจำนวน 159.4 ล้านบาท 74.2 ล้านบาท 93.1 ล้านบาท และ 233.4 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเงินลงทุนอื่นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยหลักเนื่องจากบริษัทฯ ขายเงินลงทุนบางส่วนใน บมจ. เอร่าวัฒน์ เงินลงทุนอื่นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยหลักเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าเงินลงทุนใน บมจ. เอร่าวัฒน์จากการปรับมูลค่าสินทรัพย์ตามราคาตลาดและเงินลงทุนอื่นของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยหลักจากการที่บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัทอะกิระเอนเนอริจี้ ซึ่งมีเงินลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ ในเดือนกันยายนปี 2558 บริษัทฯ ได้โอนเงินลงทุนใน บมจ. เอร่าวัฒน์ และบริษัท สาริน พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด ดังกล่าวให้แก่ บมจ. บ้านปู

(ค) สินทรัพย์ถาวรสุทธิ

สินทรัพย์ถาวรสุทธิของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยอาคารและสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน เครื่องมือ ยานพาหนะ และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในประเทศจีน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ถาวรสุทธิจำนวน 4,629.0 ล้านบาท 5,346.5 ล้านบาท 5,353.5 ล้านบาท และ 5,439.8 ล้านบาท ตามลำดับ

ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายการสินทรัพย์ถาวรสุทธิของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2555	2556	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ถาวรสุทธิ				
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง.....	1,272,159	1,544,780	1,459,919	1,461,931
เครื่องจักรและอุปกรณ์.....	3,206,605	3,707,138	3,614,324	3,473,930
เครื่องตกแต่งติดตั้ง				
และอุปกรณ์สำนักงาน	4,255	3,766	3,357	3,264
เครื่องมือ	8,917	7,008	7,619	5,406
ยานพาหนะ	22,725	31,568	27,528	30,527
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง.....	114,369	52,286	240,749	464,698
รวมสินทรัพย์ถาวรสุทธิ	4,629,030	5,346,547	5,353,496	5,439,755

ทั้งนี้ สินทรัพย์ถาวรสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการขยายโครงการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมเจ็ดตั้ง และสินทรัพย์ถาวรสุทธิจากวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ไม่ได้เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

(ง) สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ จำนวน 519.6 ล้านบาท 644.5 ล้านบาท 688.5 ล้านบาท และ 730.0 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 2556 และ 2555 เนื่องจากความแตกต่างของอัตราค่าเสื่อมราคาระหว่างรายการทางด้านบัญชีและรายการทางด้านภาษีของบริษัทฯ และการเพิ่มขึ้นของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

(จ) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่ม เงินมัดจำ สิทธิในการใช้ที่ดินสุทธิ เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้า เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น และอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 350.0 ล้านบาท 345.3 ล้านบาท 310.3 ล้านบาท และ 983.0 ล้านบาท ตามลำดับ

ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายการสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2555	2556	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				
ภาษีมูลค่าเพิ่ม.....	72,566	74,045	70,356	70,204
เงินมัดจำ.....	8,563	10,548	6,352	6,520
สิทธิในการใช้ที่ดินสุทธิ	260,006	253,988	226,022	217,014
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการเพิ่มเงินลงทุนใน				
การร่วมค้า	-	-	-	269,016
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับพัฒนาโครงการ	-	-	-	412,663

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2555	2556	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
โรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น.....				
อื่น ๆ	8,903	6,698	7,527	7,544
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	350,038	345,279	310,256	982,961

ทั้งนี้ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการลดลงของสิทธิในการใช้ที่ดินสุทธิ และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของสิทธิในการใช้ที่ดินสุทธิ และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากการลงทุนเพิ่มในบริษัท หงสาและโครงการอวาลิและโครงการฮิโนะโนะในครึ่งปีแรกของปี 2558

16.10.3 หนี้สินหมุนเวียน

(ก) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินกู้ยืมในสกุลเงินหยวน และดอลลาร์สหรัฐสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในประเทศจีน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 243.7 ล้านบาท 609.2 ล้านบาท 636.5 ล้านบาท และ 405.3 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการกู้ยืมเงินเพิ่มเติมจากธนาคารจำนวน 365.6 ล้านบาทในปี 2556 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการกู้ยืมเงินเพิ่มเติมจากธนาคารจำนวน 27.3 ล้านบาทในปี 2557 และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากการชำระหนี้เงินกู้ยืมจำนวน 231.2 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

(ข) เจ้าหนี้การค้า

เจ้าหนี้การค้าของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยหนี้ที่ต้องชำระแก่ผู้จัดหาถ่านหินของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าจำนวน 265.5 ล้านบาท 299.1 ล้านบาท 71.6 ล้านบาท และ 252.4 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ เจ้าหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม 2556 อยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกัน ส่วนเจ้าหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากในปี 2557 บริษัทฯ ซื้อถ่านหินส่วนใหญ่ในช่วงฤดูร้อนเมื่อราคาถ่านหินต่ำ แทนการซื้อในช่วงฤดูหนาวและบริษัทฯ ชำระค่าถ่านหินดังกล่าวทั้งหมดก่อนสิ้นปี เจ้าหนี้การค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการซื้อถ่านหินเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อนของปี 2558 เมื่อราคาถ่านหินต่ำ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557

(ค) เงินปันผลค้างจ่าย

เงินปันผลค้างจ่ายของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินปันผลค้างจ่ายแก่ บมจ. บ้านปู ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินปันผลค้างจ่ายจำนวน 5,772.5 ล้านบาท 3,801.1 ล้านบาท 4,322.0 ล้านบาท และ 6,330.8 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ เงินปันผลค้างจ่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ให้แก่ บมจ. บ้านปู ในปี 2556 เงินปันผลค้างจ่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ให้แก่ บมจ. บ้านปู ในปี 2557 เงินปันผลค้างจ่าย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากการประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ให้แก่ บมจ. บ้านปู ในครึ่งปีแรกของปี 2558 โดยบริษัทฯ ได้ชำระเงินปันผลค้างจ่ายดังกล่าวทั้งหมดในเดือนกันยายน 2558

(ง) เจ้าหน้าที่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับค่าซื้อเงินลงทุน

เจ้าหน้าที่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับค่าซื้อเงินลงทุนของบริษัทฯ เป็นสมมติฐานของข้อมูลทางการเงินเสมือนที่ถือเสมือนว่าบริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้างธุรกิจ โดยการซื้อเงินลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 99.80 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์ซึ่งเป็นบริษัทที่ถือสินทรัพย์เกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าในประเทศจีน และซื้อเงินลงทุนในบจ. บ้านปูรีนิวเอเบิล แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2555 โดยบริษัทฯ ได้ชำระค่าตอบแทนสำหรับการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวด้วยการกู้ยืมเงินระหว่างบริษัทจากบมจ. บ้านปู จำนวนประมาณ 10,133.0 ล้านบาท (300.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) และ 3.2 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งรวมเป็น 10,136.2 ล้านบาท นอกจากนี้ ข้อมูลทางการเงินเสมือนดังกล่าวยังมีสมมติฐานให้บริษัทฯ เป็นผู้เพิ่มทุนในบริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์จำนวน 677.6 ล้านบาท ในปี 2556 และเพิ่มทุนในบจ. บ้านปูรีนิวเอเบิล จำนวน 0.9 ล้านบาทในปี 2557 ทำให้ข้อมูลทางการเงินเสมือนของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเจ้าหน้าที่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับค่าซื้อเงินลงทุนจำนวน 10,136.2 ล้านบาท 10,813.8 ล้านบาท 10,814.6 ล้านบาท และ 10,814.6 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ การปรับโครงสร้างธุรกิจ ดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม 2558 โดยมีข้อตกลงที่แตกต่างไปจากสมมติฐาน เนื่องจากบริษัทฯ ได้ชำระค่าซื้อเงินลงทุนในบริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์โดยการออก (ก) หุ้นสามัญจำนวน 695 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 10 บาท และ (ข) ตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 99.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ให้แก่ บมจ. บ้านปู ในการนี้ บริษัทฯ บันทึกหนี้ตามตั๋วสัญญาใช้เงินดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.10.3(ง) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(จ) หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายค้างจ่าย โบนัสค้างจ่าย ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย เจ้าหนี้ค่าประกันผลงาน และเจ้าหนี้อื่นจากการซื้อสินทรัพย์ถาวร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีหนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 829.1 ล้านบาท 1,110.7 ล้านบาท 1,533.4 ล้านบาท และ 1,252.3 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายค้างจ่ายซึ่งบางส่วนถูกชดเชยกับเจ้าหนี้อื่นจากการซื้อสินทรัพย์ถาวร หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และหนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากการลดลงของค่าใช้จ่ายค้างจ่ายซึ่งบางส่วนถูกชดเชยกับการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้อื่นจากการซื้อสินทรัพย์ถาวร

(ฉ) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 530.0 ล้านบาท เพื่อลงทุนในบริษัทหงสา อย่างไรก็ดี ณ วันที่ 15 กันยายน 2558 บริษัทฯ มียอดเงินกู้ระยะสั้นจากบริษัทที่เกี่ยวข้อง

กันเพิ่มเป็น 11,898.1 ล้านบาท ซึ่งเงินกู้ยืมระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นนำไปใช้เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท เพื่อชำระหนี้ และเพื่อใช้ในการดำเนินงานของบริษัท บริษัท คาดว่าบริษัท จะชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันบางส่วนด้วยเงินที่บริษัท ได้รับจากการเสนอขายหุ้นในครั้งนี้

16.10.4 หนี้สินไม่หมุนเวียน

(ก) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินกู้ยืมจากธนาคาร สำหรับการดำเนินงานของบริษัท ในประเทศจีนในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2556 บริษัท ไม่มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัท มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 204.4 ล้านบาท และ 209.4 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัท มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งบริษัท ใช้เพื่อการลงทุนในโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ของบริษัท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอื่นของบริษัท มีจำนวนคงที่

(ข) หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ

หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิของบริษัท ส่วนใหญ่คือจำนวนเงินภาษีที่บริษัท ต้องจ่ายในอนาคตซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวในการบันทึกบัญชีและบันทึกภาษีสำหรับค่าธรรมเนียมในการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้าของบริษัท ในประเทศจีน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัท มีหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิจำนวน 42.8 ล้านบาท 54.9 ล้านบาท 119.5 ล้านบาท และ 83.3 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าธรรมเนียมในการเชื่อมต่องดกล่าว หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าธรรมเนียมในการเชื่อมต่องดกล่าว หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากการลดลงของค่าธรรมเนียมในการเชื่อมต่องดกล่าว

16.10.5 ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท มีค่าเป็นลบจำนวน 724.5 ล้านบาท ในขณะที่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท มีจำนวน 2,314.9 ล้านบาท 2,935.7 ล้านบาท และ 2,390.3 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสำหรับรอบปี การลดลงของขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนที่ไม่มีอำนาจควบคุม และการลดลงของขาดทุนจากการบันทึกมูลค่าทางบัญชีของอนุพันธ์ทางการเงิน

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสำหรับรอบปี การลดลงของการขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ และการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรสำหรับรอบปีซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยกำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เมื่อเทียบกับขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

ทั้งนี้ เนื่องจากการออกหุ้นสามัญใหม่ของบริษัทฯ จำนวน 695 ล้านหุ้นให้แก่ บมจ. บ้านปู เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการชำระค่าซื้อเงินลงทุนอันเป็นส่วนหนึ่งของการปรับโครงสร้างธุรกิจ ในเดือนสิงหาคม 2558 ทำให้ทุนชำระแล้วของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจำนวน 6,950 ล้านบาท และทำให้ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 12,972 ล้านบาท

16.10.6 สภาพคล่องและแหล่งเงินทุน

แหล่งที่มาหลักของสภาพคล่องของบริษัทฯ มาจากเงินสดที่ได้รับจากการดำเนินงาน เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด สินเชื่อการค้าที่ได้รับจากผู้จัดหาวัตถุดิบของบริษัทฯ และการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ภายหลังจากการเสนอขายหุ้น บริษัทฯ คาดว่าจะใช้แหล่งที่มาหลักของสภาพคล่องเดิม โดยความสามารถของบริษัทฯ ในการพึ่งพาแหล่งเงินทุนต่าง ๆ เหล่านี้อาจได้รับผลกระทบจากผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทฯ รวมถึงสภาวะตลาดการเงินทั้งในและต่างประเทศ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนรวมจำนวน 11,760.3 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 1,069.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9.1 และเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 1,620.2 ล้านบาท หรือประมาณร้อยละ 13.8 ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 หนี้สินหมุนเวียนของบริษัทฯ สูงกว่าสินทรัพย์หมุนเวียน เนื่องจากตามสมมติฐานของการจัดทำข้อมูลทางการเงินรวมเสมือน เงินลงทุนที่ใช้ในการปรับโครงสร้างธุรกิจ ทั้งหมดจำนวน 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ได้ถูกบันทึกเป็นเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ภายใต้มหุจดหนี้สินหมุนเวียน อย่างไรก็ตาม การปรับโครงสร้างธุรกิจ ดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม 2558 โดยมีข้อตกลงที่แตกต่างไปจากสมมติฐาน เนื่องจากบริษัทฯ ได้ชำระค่าซื้อเงินลงทุนดังกล่าวโดยการออก (ก) หุ้นสามัญจำนวน 695 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 10 บาท และ (ข) ตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 99.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้แก่ บมจ. บ้านปู

16.10.7 กระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้จะแสดงกระแสเงินสดโดยสรุปของบริษัทฯ สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมการดำเนินงาน.....	2,105,942	855,293	445,385	1,592,916
เงินสดสุทธิจากที่ใช้ในกิจกรรม				
การลงทุน.....	1,982,418	287,914	(263,783)	(970,861)
เงินสดสุทธิที่ใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,534,907)	(1,595,338)	(440,215)	(326,487)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
ณ วันต้นงวด.....	554,096	1,196,480	1,196,480	715,205
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
ณ วันสิ้นงวด.....	1,196,480	715,205	902,041	1,069,681

(ก) กิจกรรมการดำเนินงาน

เงินสดสุทธิจากกิจกรรมการดำเนินงานมีจำนวน 1,592.9 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยหลักมาจากกำไรก่อนหักภาษีของบริษัทฯ จำนวน 1,852.4 ล้านบาท ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ใช่เงินสด และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงเงินทุนหมุนเวียน ทั้งนี้ การปรับปรุงรายการที่ไม่ใช่เงินสด

โดยหลักได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 925.5 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายอีกจำนวน 258.2 ล้านบาท สำหรับรายการที่เป็นสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงเงินทุนหมุนเวียนโดยหลัก คือ การลดลงของลูกหนี้การค้าจำนวน 553.6 ล้านบาท การลดลงของเชื้อเพลิง อะไหล่ และวัสดุภัณฑ์จำนวน 316.2 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าจำนวน 180.8 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยการลดลงของหนี้สินหมุนเวียนอื่นจำนวน 287.3 ล้านบาท

เงินสดสุทธิจากกิจกรรมการดำเนินงานมีจำนวน 855.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยหลักมาจากกำไรก่อนหักภาษีของบริษัทฯ จำนวน 3,407.9 ล้านบาท ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ใช่เงินสด และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงเงินทุนหมุนเวียน ทั้งนี้ การปรับปรุงรายการที่ไม่ใช่เงินสดโดยหลักได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 2,158.5 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายอีกจำนวน 522.6 ล้านบาท สำหรับรายการที่เป็นสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงเงินทุนหมุนเวียนโดยหลัก คือ การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าจำนวน 626.8 ล้านบาท การลดลงของเจ้าหนี้การค้าจำนวน 227.5 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นจำนวน 111.6 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนอื่นจำนวน 318.1 ล้านบาท

เงินสดสุทธิจากกิจกรรมการดำเนินงานมีจำนวน 2,105.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยหลักมาจากกำไรก่อนหักภาษีของบริษัทฯ จำนวน 3,012.9 ล้านบาท ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ใช่เงินสด และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงเงินทุนหมุนเวียน ทั้งนี้ การปรับปรุงรายการที่ไม่ใช่เงินสดโดยหลักได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าจำนวน 1,819.5 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายอีกจำนวน 426.0 ล้านบาท สำหรับรายการที่เป็นสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงเงินทุนหมุนเวียนโดยหลัก คือ การเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 445.7 ล้านบาท และการลดลงของสินค้าคงเหลือจำนวน 183.8 ล้านบาท

(ข) กิจกรรมการลงทุน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุนมีจำนวน 970.9 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยหลักประกอบด้วยเงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 616.0 ล้านบาท เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อโครงการที่กำลังพัฒนาจำนวน 412.7 ล้านบาท เงินสดจ่ายสำหรับซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 298.7 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 220.0 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยเงินสดรับจากเงินปันผลจากการร่วมค้าจำนวน 800.0 ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมการลงทุนมีจำนวน 287.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยหลักประกอบด้วยเงินสดรับจากเงินปันผลจากการร่วมค้าจำนวน 1,900.0 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยเงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 880.7 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 479.8 ล้านบาท เงินสดจ่ายสำหรับซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 158.2 ล้านบาท และเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 115.4 ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมการลงทุนมีจำนวน 1,982.4 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยหลักประกอบด้วยเงินสดรับจากเงินปันผลจากการร่วมค้าจำนวน 2,500.0 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยเงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 950.8 ล้านบาท

(ค) กิจกรรมการจัดหาเงิน

เงินสดสุทธิที่ใช้สำหรับกิจกรรมการจัดหาเงินมีจำนวน 326.5 ล้านบาท สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยหลักประกอบด้วยเงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 400.0 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อการชำระหนี้ระยะสั้นให้แก่สถาบันการเงินจำนวน 231.2 ล้านบาท และเงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อยจำนวน 152.7 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 470.0 ล้านบาท

เงินสดสุทธิที่ใช้สำหรับกิจกรรมการจัดหาเงินมีจำนวน 1,595.3 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยหลักประกอบด้วยเงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,869.0 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 211.1 ล้านบาท

เงินสดสุทธิที่ใช้สำหรับกิจกรรมการจัดหาเงินมีจำนวน 3,534.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยหลักประกอบด้วยเงินปันผลจ่ายจากบริษัทย่อยให้แก่บริษัทใหญ่จำนวน 1,479.6 ล้านบาท เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,200.8 ล้านบาท การจ่ายชำระหนี้ระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 1,326.2 ล้านบาท และการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 547.4 ล้านบาท ซึ่งบางส่วนถูกชดเชยด้วยเงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อยจากบริษัทใหญ่จำนวน 677.6 ล้านบาท และเงินสดสุทธิรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 365.6 ล้านบาท

16.11 หนี้สิน

ตารางต่อไปนี้แสดงหนี้ค้างชำระรวมของบริษัทฯ ซึ่งทั้งหมดเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย สำหรับวันที่ระบุไว้

	สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับรอบระยะเวลาหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2555	2556	2557	2557	2558
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน.....	243,669	609,230	636,516	558	405,322
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่ เกี่ยวข้องกัน.....	-	1,500	60,000	53	530,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบัน การเงิน	547,400	-	214,260	188	209,416
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่ เกี่ยวข้องกัน.....	1,271,183	-	-	-	-
รวมเงินกู้ยืม	2,062,252	610,730	910,776	798	1,144,738

ตารางต่อไปนี้แสดงรายการข้อมูลการถึงกำหนดชำระของการกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาและกระแสเงินสดตามสัญญา ภายใต้การชำระหนี้ตามสัญญาโดยไม่มีส่วนลด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558
	พันบาท
2 ถึง 5 ปี	209,416
5 ปีขึ้นไป	-
รวมเงินกู้ยืม	209,416

ตารางต่อไปนี้แสดงหนี้เงินต้นค้างชำระของการกู้ยืมของบริษัทฯ โดยจำแนกเป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้แบบคงที่ และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้แบบลอยตัว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558
	พันบาท
อัตราคงที่	-
อัตราลอยตัว	209,416
รวมเงินกู้ยืม	209,416

16.12 ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุน

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และรอบระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนจำนวน 298.8 ล้านบาท 575.5 ล้านบาท 620.0 ล้านบาท และ 316.9 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนโดยส่วนใหญ่ของบริษัทฯ สำหรับช่วงเวลาดังกล่าวเกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าและโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ในหลาย ๆ ด้าน โดยเฉพาะในด้านการรักษาสีสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และการพัฒนาความสามารถในการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนของบริษัทฯ ที่วางแผนไว้สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 คาดว่าจะมีจำนวน 1,222.7 ล้านบาท 760.8 ล้านบาท และ 5.0 ล้านบาท ตามลำดับ และโดยหลักจะถูกใช้สำหรับวัตถุประสงค์เดียวกันกับค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนที่ผ่านมาของบริษัทฯ

บริษัทฯ คาดว่าจะบรรลุแผนด้านค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนของบริษัทฯ ตามที่ได้วางไว้โดยใช้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในมือของบริษัทฯ เงินสดที่ได้รับจากการดำเนินงานในอนาคต และ/หรือ กิจกรรมการจัดหาเงิน (รวมถึงสินเชื่อโครงการ) ทั้งนี้ ความสามารถในการจัดหาเงินทุนของบริษัทฯ และการชำระหนี้ภายในกำหนดเวลานั้นขึ้นอยู่กับความไม่แน่นอนในหลาย ๆ ด้าน ซึ่งรวมถึงผลการดำเนินงานในอนาคตของบริษัทฯ ฐานะทางการเงินและกระแสเงินสด สภาพเศรษฐกิจของประเทศที่บริษัทฯ ดำเนินงาน และตลาดสำหรับผลิตภัณฑ์และบริการของบริษัทฯ ต้นทุนทางการเงิน สภาพวะของการตลาดการเงิน และการตัดสินใจของธนาคารในการให้สินเชื่อแก่บริษัทฯ

16.13 ภาระผูกพันตามสัญญา

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลสรุปเกี่ยวกับหน้าที่ตามสัญญาที่สำคัญของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

	กำหนดระยะเวลาชำระหนี้			
	รวม	2558	2559 ถึง 2562	ตั้งแต่ 2562 เป็นต้นไป
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้ และสัญญาเช่า				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	209,416	—	209,416	—
การเช่าระยะยาว	24,367	1,755	22,422	190
ภาระผูกพันเกี่ยวกับการลงทุน (รายการนอกงบดุล)				
การลงทุนสำหรับสินทรัพย์ถาวร	899,238	730,046	167,793	1,399
ภาระผูกพันในการลงทุนเพิ่มในบริษัทชานซีลู่วาง	2,679,802	655,488	2,024,314	—
ภาระผูกพันในการลงทุนเพิ่มในบริษัทหงสา	11,337,920	4,642,400	6,695,520	—

ส่วนประกอบหลักของหน้าที่ตามสัญญาและข้อผูกพันอื่นของบริษัทฯ ที่ได้แสดงตามตารางดังกล่าวข้างต้น รวมถึงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน การชำระระยะยาว ภาระผูกพันเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนสำหรับสินทรัพย์ถาวรสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมของบริษัทฯ ในประเทศจีน ภาระผูกพันในการลงทุนเพิ่มในบริษัทชานซีลู่อว และภาระผูกพันในการลงทุนเพิ่มในบริษัทหงสา

ทั้งนี้ ความสามารถของบริษัทฯ ในการได้รับเงินทุนอย่างเพียงพอเพื่อชำระหนี้ของบริษัทฯ ตามสัญญาและปฏิบัติตามภาระผูกพันที่กำหนด อาจถูกจำกัดโดยฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และสภาพคล่องของตลาดการเงินทั้งในและต่างประเทศ

16.14 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

16.14.1 อัตราส่วนสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทฯ เท่ากับ 0.6 เท่า 0.6 เท่า 0.7 เท่า และ 0.6 เท่า ตามลำดับ ซึ่งอัตราส่วนดังกล่าวไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเนื่องจากอัตราส่วนระหว่างสินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนมีจำนวนคงที่ โดยอัตราส่วนดังกล่าวเพิ่มขึ้นในปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนึ่งในจำนวนผู้รับซื้อของบริษัทฯ ในประเทศจีนขอขยายระยะเวลาชำระหนี้ซึ่งส่งผลให้ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่ การชำระหนี้การค้าที่ค้างชำระของผู้รับซื้อดังกล่าวในจำนวนที่มีนัยสำคัญในครึ่งปีแรกของปี 2558 ทำให้อัตราส่วนสภาพคล่องลดลง

16.14.2 อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันของบริษัทฯ เท่ากับ 0.4 เท่า 0.3 เท่า และ 0.8 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ เนื่องจากการขยายกำหนดเวลาชำระหนี้ให้แก่หนึ่งในผู้รับซื้อของบริษัทฯ ในประเทศจีน ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายสำหรับการลงทุนเนื่องจากบริษัทฯ เริ่มลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หลายโครงการในประเทศญี่ปุ่น และอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ เนื่องจากการชำระหนี้การค้าที่ค้างชำระของผู้รับซื้อดังกล่าวข้างต้นในจำนวนที่มีนัยสำคัญ ประกอบกับการลดลงของการจ่ายเงินปันผล อย่างไรก็ตาม การเพิ่มขึ้นของกระแสเงินสดดังกล่าวบางส่วนถูกชดเชยด้วยการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายสำหรับการลงทุนของบริษัทฯ จากการลงทุนของบริษัทฯ ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและโครงการโรงไฟฟ้าชานซีลู่อว

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ไม่สามารถคำนวณได้เนื่องจากไม่มีงบกระแสเงินสดรวมเสมือนสำหรับรอบระยะเวลาดังกล่าว

16.14.3 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เท่ากับ 7.3 เท่า 6.1 เท่า และ 8.4 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลดลงเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้น ในขณะที่หนี้สินรวมเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนที่น้อยกว่า โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบาย

ของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.10.5 ส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นจาก บมจ. บ้านปู และจากธนาคารเพื่อการชำระคืนเงินกู้ยืมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งถูกนำมาใช้เพื่อธุรกิจของบริษัทฯ ในประเทศจีน และการประกาศจ่ายเงินปันผลให้แก่ บมจ. บ้านปูในครึ่งปีแรกของปี 2558 ซึ่งทำให้ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง

ในปี 2555 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นติดลบจึงทำให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีค่าเป็นลบซึ่งไม่สื่อความหมาย

16.14.4 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest bearing debt to equity ratio)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เท่ากับ 0.3 เท่า 0.3 เท่า และ 0.5 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ไม่มีการเปลี่ยนแปลง ในขณะที่อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับวันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นจาก บมจ. บ้านปู และจากธนาคารเพื่อการชำระคืนเงินกู้ยืมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งถูกนำมาใช้เพื่อธุรกิจของบริษัทฯ ในประเทศจีน

ในปี 2555 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นติดลบจึงทำให้อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีค่าเป็นลบซึ่งไม่สื่อความหมาย

16.15 รายการนอกงบดุล

บริษัทฯ ไม่มีรายการนอกงบดุลที่มีนัยสำคัญ

16.16 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่แสดงในข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนของบริษัทฯ

16.17 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินในอนาคต

16.17.1 การเสนอขายหุ้นต่อประชาชน

ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญแก่ผู้ถือหุ้นของ บมจ. บ้านปู การเสนอขายหุ้นสามัญแก่ประชาชน และการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการและพนักงานของกลุ่มบริษัทบ้านปูที่เสนอขายในครั้งนี้ จำนวนหุ้นของบริษัทฯ จะเพิ่มขึ้นอีก 698.5 ล้านหุ้น จาก 1,297.2 ล้านหุ้น รวมเป็น 1,995.7 ล้านหุ้น (ภายใต้สมมติฐานว่ามีผู้เข้าซื้อหุ้น และใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิทั้งหมดเต็มจำนวน) มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หรือคิดเป็นอัตราการลดลง (Dilution Effect) ร้อยละ 35.0 ดังนั้น การเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งนี้อาจส่งผลให้อัตรากำไรต่อหุ้นของบริษัทฯ ในอนาคตลดลงหากกำไรสุทธิของบริษัทฯ มีการเติบโตในอัตราที่ต่ำกว่าการเพิ่มของจำนวนหุ้น เนื่องจากจำนวนหุ้นที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณอัตรากำไรต่อหุ้นเพิ่มขึ้นจาก 1,297.2 ล้านหุ้น เป็น 1,995.7 ล้านหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 มูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นของบริษัทฯ เท่ากับ [●] บาท (โดยใช้สมมติฐานที่ 1,297.2 ล้านหุ้นต่อมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นที่ได้ออกและมีอยู่ ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 หุ้นละ 10 บาท) โดยในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนในครั้งนี้ได้มีการกำหนดช่วงราคาที่ใช้ทำ Bookbuilding อยู่ที่ระหว่างราคา [●] – [●] บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ หากการเสนอขายหลักทรัพย์ในครั้งนี้ได้กำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายเท่ากับ [●] บาทต่อหุ้น และภายหลังจากการชำระค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จำนวนเงินสุทธิที่

บริษัทฯ จะได้รับจะมีจำนวนประมาณ [●] ล้านบาท และหากคำนวณโดยไม่รวมถึงกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงอื่นในมูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นของบริษัทฯ ภายหลังจากวันที่ 30 กันยายน 2558 ผู้ลงทุนที่ซื้อหุ้นของบริษัทฯ จากราคาเสนอขายที่ [●] บาทต่อหุ้น จะได้รับผลกระทบจากมูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นของบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้นเป็น [●] ต่อหุ้น คิดเป็นการเพิ่มขึ้นของมูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นของบริษัทฯ ในทันที [●] บาท ต่อหุ้น และคิดเป็นอัตราการลดลง (Dilution Effect) ในทันที [●] บาท ต่อหุ้น (หรือร้อยละ [●]) เมื่อเทียบกับราคาเสนอขายที่ [●] บาท

ข้อมูลอัตราการลดลงต่อหุ้น (Per Share Dilution) ที่ราคาที่คาดว่าจะป็นราคาเสนอขายที่ [●] บาท ต่อหุ้น มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ราคาเสนอขาย	[●] บาท
มูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2558	[●] บาท
มูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นของบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้นจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน	[●] บาท
มูลค่าทางบัญชีของทรัพย์สินสุทธิต่อหุ้นใหม่ (pro forma) ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน (1,995.7 ล้านบาทภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน)	[●] บาท
การลดลงต่อหุ้น (Per Share Dilution Effect) ที่ผู้ลงทุนในหุ้นที่เสนอขายในครั้งนี้ จะได้รับผลกระทบ	[●] บาท
อัตราการลดลง (Dilution Effect) ที่ผู้ลงทุนจะได้รับผลกระทบ	ร้อยละ [●]

16.17.2 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ เผชิญกับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เป็นผลมาจากธุรกรรมต่าง ๆ ที่อยู่ในรูปแบบของสกุลเงินอื่นที่ไม่ใช่สกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ สกุลเงินที่บริษัทย่อยของ บริษัทฯ ใช้ดำเนินงานในประเทศจีนคือสกุลเงินหยวน ในกรณีที่การดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศจีนของ บริษัทฯ มีกำไร การอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินหยวนมีแนวโน้มที่จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และต่อรายการการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศในงบแสดงฐานะการเงิน

นอกจากนั้น บริษัทย่อยของ บริษัทฯ ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินจากธนาคารเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐสำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในประเทศจีน การอ่อนค่าของเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มที่จะทำให้ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ สูงขึ้นและการแข็งค่าของเงินหยวนเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มที่จะทำให้ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ ลดลง

ด้วยเหตุที่กล่าวมาข้างต้น การเคลื่อนไหวอย่างมีนัยสำคัญใด ๆ ของเงินบาทต่อสกุลเงินต่างประเทศเหล่านี้ล้วนมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ *โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.3.6 ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ*

16.17.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยส่งผลกระทบต่อดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ จากตราสารหนี้ที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยลอยตัว เงินกู้ยืม และดอกเบี้ยรับจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 หนี้ของบริษัทฯ อยู่ในรูปของอัตราดอกเบี้ยลอยตัว และมีอัตราดอกเบี้ยสำหรับหนี้ดังกล่าวอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 3.27 ถึง ร้อยละ 4.30 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยลอยตัวจะส่งผลกระทบต่อดอกเบี้ยจ่ายและกำไรของบริษัทฯ

16.17.4 ความเสี่ยงจากอัตราเงินเฟ้อ

ตามรายงานของกระทรวงพาณิชย์ อัตราเงินเฟ้อรายปีของประเทศไทยโดยรวมซึ่งประเมินโดยดัชนีราคาผู้บริโภคมีจำนวนร้อยละ 3.0 2.2 และ 1.9 สำหรับปี 2555 2556 และ 2557 ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราเงินเฟ้อของประเทศไทยไม่ได้ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ กระแสเงินสด สุทธนะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ ในช่วงปีที่ผ่านมา

16.17.5 ความเสี่ยงทางด้านเครดิต (Credit risk)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 2556 และ 2557 และ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทฯ เกือบทั้งหมดอยู่ในรูปของเงินฝากกับสถาบันการเงินในประเทศไทยและประเทศจีน ในกรณีนี้ บริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯ ไม่มีความเสี่ยงในกรณีนี้เป็นพิเศษ เนื่องจากสถาบันการเงินเหล่านั้นมีระดับความน่าเชื่อถือสูง โดยที่บริษัทฯ ไม่เคยประสบปัญหาจากการถดถอยสูญเสียเงินฝากในรูปเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแต่อย่างใด

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีความเสี่ยงทางด้านเครดิตที่เกี่ยวกับลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.10.1(ค) ลูกหนี้การค้า

16.17.6 ความเสี่ยงจากราคาสินค้าโภคภัณฑ์

ในขณะที่บริษัทฯ และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ทำการซื้อขายสินค้าโภคภัณฑ์จำนวนมาก ซึ่งโดยหลัก คือ ถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯ และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ มีความเสี่ยงในเรื่องราคาสินค้าโภคภัณฑ์อย่างจำกัดอันเป็นผลเนื่องมาจากข้อตกลงในการผลัดภาระต้นทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ บจ. บีแอลซีพี และบริษัทหงสา ประกอบกับนโยบายทางด้านพลังงานของประเทศจีนในปัจจุบันซึ่งมีการปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อสะท้อนราคาถ่านหินตามความเป็นจริง โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2.4.16 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ ข้อ 16.3.5 การจัดหาถ่านหินและต้นทุนถ่านหิน และ ข้อ 16.3.4 อัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำ