

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

ความเห็น

ผู้สอบบัญชีเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทแสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของผู้สอบบัญชี ผู้สอบบัญชีมีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ผู้สอบบัญชีเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของผู้สอบบัญชีในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อในบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงิน

เฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p>การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อในบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด</p> <p>อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 การรวมธุรกิจ</p> <p>เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 บริษัทซื้อส่วนได้เสียในบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด ("BGYSP") เพิ่มจากผู้ร่วมค้าเป็นจำนวนร้อยละ 51 ในราคา 600 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวทำให้ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน BGYSP เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 99.99 และ BGYSP เปลี่ยนสถานะจากการร่วมค้าเป็นบริษัทย่อย การลงทุนเพิ่มดังกล่าวถูกพิจารณาเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่องการรวมธุรกิจ</p> <p>ผู้บริหารจัดให้ผู้ประเมินราคาอิสระทำการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ (purchase price allocation) และการประเมินมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (previously-held interests) โดยภายหลังการปันส่วนราคาซื้อ กลุ่มกิจการรับรู้สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 429.30 ล้านบาท กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจจำนวน 35.32 ล้านบาท และกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม (gain on bargain purchase) จำนวน 240.28 ล้านบาท</p> <p>ผู้สอบบัญชีให้ความสำคัญกับรายการนี้เนื่องจากลักษณะของรายการมีความซับซ้อน และเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจและข้อสมมติฐานที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินมูลค่า ข้อสมมติฐานสำคัญที่นำมาใช้ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้า กำลังการผลิตและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า อัตราผลตอบแทนเฉลี่ยของที่ดินเพื่อให้เช่า รวมถึงอัตราคิดลด นอกจากนี้มูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมเป็นรายการที่มีสาระสำคัญ</p>	<p>ผู้สอบบัญชีประเมินการพิจารณาของผู้บริหารว่ารายการซื้อดังกล่าวเป็นรายการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่องการรวมธุรกิจ</p> <p>ผู้สอบบัญชีประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อ ซึ่งเป็นผลจากการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ โดยประเมินความสมเหตุสมผลของสมมติฐานหลักที่ใช้ ด้วยวิธีการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ทดสอบความถูกต้องของอัตราค่าไฟฟ้าโดยการเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้องและข้อมูลในอดีตของบริษัทย่อย • ทดสอบอัตรากำลังการผลิตและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าโดยเปรียบเทียบกับรายงานประสิทธิภาพของแผงโซลาร์เซลล์จากผู้จำหน่าย • ทดสอบอัตราผลตอบแทนเฉลี่ยของที่ดินเพื่อให้เช่าที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าโดยเปรียบเทียบกับข้อมูลที่มีการเปิดเผยต่อสาธารณะ <p>ผู้สอบบัญชีได้ประเมินความรู้ความสามารถ ความเที่ยงธรรม และความเป็นอิสระของผู้ประเมินราคา ผู้สอบบัญชีไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญ</p> <p>ในการทดสอบวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรม ผู้สอบบัญชีขอให้ผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชีสอบทานความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่าการประมาณอัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด และสอบทานตรรกะของแบบจำลองและการคำนวณ โดยเปรียบเทียบกับวิธีการที่ถือปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้</p> <p>ผู้สอบบัญชีทดสอบการคำนวณกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมของวิธีการบัญชีที่ใช้และความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผู้สอบบัญชีไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญ</p>

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
	จากผลการปฏิบัติงานข้างต้น ผู้สอบบัญชีพบว่าสมมติฐานหลักที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและมูลค่าธุรกรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจมีความสอดคล้องกับหลักฐานที่มี

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ผู้สอบบัญชีคาดว่าผู้สอบบัญชีจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของผู้สอบบัญชีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และผู้สอบบัญชีไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือการอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้อื่นที่ได้รับจากการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อผู้สอบบัญชีได้อ่านรายงานประจำปี หากผู้สอบบัญชีสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ผู้สอบบัญชีต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของผู้สอบบัญชีมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเป็นเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของผู้สอบบัญชีอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีตามมาตรฐานการสอบบัญชี ผู้สอบบัญชีได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเป็นเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าผู้สอบบัญชีได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ผู้สอบบัญชีต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของผู้สอบบัญชีโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของผู้สอบบัญชีจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของผู้สอบบัญชีขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของผู้สอบบัญชี อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ผู้สอบบัญชีรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ผู้สอบบัญชีเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากผู้สอบบัญชีได้พบในระหว่างการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งผู้สอบบัญชีเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี และมาตรการที่ผู้สอบบัญชีใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ผู้สอบบัญชีขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชีได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชีได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ผู้สอบบัญชีพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของผู้สอบบัญชีเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ	2561	ร้อยละ
งบแสดงฐานะทางการเงิน						
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8,322,125	10.9	18,209,461	20.4	12,559,726	12.5
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี	412,288	0.7	620,864	0.7	534,853	0.5
เงินลงทุนระยะสั้น	1,160,515	1.5	346,039	0.4	2,084,408	2.1
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4,262,305	5.6	4,669,942	5.2	6,121,523	6.1
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	268,000	0.4	207,000	0.2	18,240	0.0
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	0.0	-	0.0	66,753	0.1
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	818,664	1.1	877,918	1.0	979,085	1.0
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,079,668	1.4	906,235	1.0	1,457,175	1.4
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	16,614,816	21.8	25,837,459	29.0	23,821,763	23.7
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนเกินกว่าหนึ่งปี	255,798	0.3	236,871	0.3	220,181	0.2
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,504,329	2.0	1,358,033	1.5	1,148,345	0.2
เงินลงทุนในการร่วมค้า	1,049,333	1.4	1,069,544	1.2	653,877	1.1
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	0.0	-	0.0	205,247	0.6
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	4,902	0.0	4,902	0.0	4,902	0.0
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	46,993,796	61.8	51,469,852	57.7	62,350,380	62.0
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	6,601,153	8.7	7,203,803	8.1	10,114,709	10.1
เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	2,570,860	3.4	1,369,560	1.5	644,094	0.6
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	90,677	0.1	100,852	0.1	141,937	0.1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	360,888	0.5	589,961	0.7	1,330,606	1.3
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	59,431,736	78.2	63,403,378	71.0	76,814,277	76.3
รวมสินทรัพย์	76,046,552	100.0	89,240,837	100.0	100,636,040	100.0

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ	2561	ร้อยละ
งบแสดงฐานะทางการเงิน						
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	195,774	0.3	-	0.0	-	0.0
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,614,578	4.8	4,491,898	5.0	5,581,041	5.5
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	40,885	0.1	38,844	0.0	38,305	0.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.0	-	0.0	5,309	0.0
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	2,480,914	3.3	1,844,656	2.1	775,579	0.8
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	-	0.0	2,298,073	2.6	299,398	0.3
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	462,500	0.6	527,000	0.6	883,000	0.9
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	54,103	0.1	67,664	0.1	73,270	0.1
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	227,327	0.3	179,228	0.2	533,270	0.5
รวมหนี้สินหมุนเวียน	7,076,080	9.3	9,447,362	10.6	8,189,172	8.1
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	-	0.0	-	0.0	3,538,927	3.5
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	46,998,098	61.8	34,996,477	39.2	24,572,297	24.4
หุ้นกู้ - สุทธิ	5,489,078	7.2	14,677,765	16.4	32,482,582	32.3
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,085,000	5.4	3,558,000	4.0	2,675,000	2.7
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	75,484	0.1	85,552	0.1	117,697	0.1
ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญา						
รับสิทธิขายไฟฟ้า	-	0.0	-	0.0	310,709	0.3
ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์	226,644	0.3	233,859	0.3	305,574	0.3
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	156,488	0.2	175,435	0.2	226,408	0.2
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	405,605	0.5	322,608	0.4	478,550	0.5
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	57,436,397	75.5	54,049,697	60.6	64,707,745	64.3
รวมหนี้สิน	64,512,477	84.8	63,497,059	71.2	72,896,916	72.4

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ	2561	ร้อยละ
งบแสดงฐานะทางการเงิน						
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 2,700,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท						
(พ.ศ. 2558 : หุ้นสามัญ 37,800,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท)	5,400,000		5,400,000		5,400,000	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญ 2,606,900,000 หุ้น ชำระเต็มมูลค่าหุ้นละ 2 บาท						
(พ.ศ. 2559 : หุ้นสามัญ 1,890,000,000 หุ้น						
ชำระเต็มมูลค่าหุ้นละ 2 บาท)	3,780,000	5.0	5,213,800	5.8	5,213,800	5.2
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	0.0	9,644,040	10.8	9,644,040	9.6
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงานที่ใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	0.0	(169,355)	-0.2	(163,782)	-0.2
ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	0.0	36,927	0.0	80,333	0.1
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	137,797	0.2	196,385	0.2	292,425	0.3
ยังไม่ได้จัดสรร	2,057,854	2.7	4,005,015	4.5	4,588,738	4.6
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	(75,488)	-0.1	(273,560)	-0.3	(402,096)	-0.4
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	5,900,162	7.8	18,653,253	20.9	19,253,458	19.1
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,633,912	7.4	7,090,525	7.9	8,485,666	8.4
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,534,075	15.2	25,743,778	28.8	27,739,124	27.6
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	76,046,552	100.0	89,240,837	100.0	100,636,040	100.0

(พันบาท ยกเว้นจำนวนต่อหุ้น ซึ่งมีหน่วยเป็นบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ	2561	ร้อยละ
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	27,746,866	100.0	31,482,176	100.0	36,585,097	100.0
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27,232,262	98.1	30,651,056	97.4	35,856,787	98.0
รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	514,605	1.9	831,119	2.6	728,310	2.0
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(21,631,653)	-78.0	(24,012,893)	-76.3	(29,079,377)	-79.5
ต้นทุนการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(428,838)	-1.5	(729,552)	-2.3	(652,773)	-1.8
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	(22,060,491)	-79.5	(24,742,446)	-78.6	(29,732,150)	-81.3
กำไรขั้นต้น	5,686,375	20.5	6,739,730	21.4	6,852,947	18.7
รายได้อื่น	171,725	0.6	187,021	0.6	459,737	1.3
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(1,099,954)	-4.0	(1,263,075)	-4.0	(1,408,514)	-3.8
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	85,255	0.3	(38,384)	-0.1	(5,653)	0.0
ต้นทุนทางการเงิน ¹	(2,563,407)	-9.2	(2,052,693)	-6.5	(2,927,561)	-8.0
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	261,017	0.9	255,752	0.8	182,030	0.5
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,541,011	9.2	3,828,350	12.2	3,152,986	8.6
ภาษีเงินได้	(225,141)	-0.8	(234,500)	-0.7	(177,207)	-0.5
กำไรสำหรับปี	2,315,869	8.3	3,593,850	11.4	2,975,779	8.1
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น :						
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน						
ผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิจากภาษี	-	0.0	-	0.0	(16,290)	0.0
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	5,036	0.0	(236,871)	-0.8	(130,331)	-0.4
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,320,905	8.4	3,356,979	10.7	2,829,159	7.7
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,380,250	5.0	2,126,710	6.8	1,862,806	5.1
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	935,619	3.4	1,467,140	4.7	1,112,973	3.0
	2,315,869	8.3	3,593,850	11.4	2,975,779	8.1

(พันธบัตร ยกเว้นจำนวนต่อหุ้น ซึ่งมีหน่วยเป็นบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ	2561	ร้อยละ
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,385,479	5.0	1,928,656	6.1	1,724,331	4.7
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	935,426	3.4	1,428,322	4.5	1,104,828	3.0
	2,320,905	8.4	3,356,979	10.7	2,829,159	7.7
กำไรต่อหุ้น						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน ²	0.93		0.96		0.71	

- 1 ไม่รวมต้นทุนทางการเงินของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เนื่องจากต้นทุนทางการเงินดังกล่าวจะถูกบันทึกเป็นต้นทุนการลงทุนในทรัพย์สินของโครงการ ต้นทุนทางการเงินที่มีได้รวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัท มีจำนวน 270.5 ล้านบาท และ 262.1 ล้านบาท และ 173.3 ล้านบาท สำหรับปี 2559 2560 และ 2561 ตามลำดับ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหมายเหตุ 16 เรื่องงบการเงินรวม
- 2 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีดังกล่าว จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักทั้งหมดเท่ากับ 1,479,790,466 หุ้น ในปี 2559 จำนวน 2,213,727,945 หุ้น ในปี 2560 และจำนวน 2,606,900,000 หุ้น ในปี 2561

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2559	2560	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	2,541,011	3,828,350	3,152,986
รายการปรับปรุง			
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,474,765	2,758,020	3,341,009
- ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและ ออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	46,431	204,171	174,066
- ค่าตัดจำหน่ายภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	-	-	243
- ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังเคลื่อนไหวช้า	-	49,162	47,009
- ขาดทุน(กำไร)จากการตัดจำหน่ายและขายสินทรัพย์ถาวร	3,122	(1,996)	847
- ดอกเบี้ยรับ	(77,185)	(106,299)	(138,531)
- ดอกเบี้ยจ่าย	2,776,295	2,880,313	2,784,999
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	22,784	19,174	33,250
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	36,927	29,678
-(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(225,975)	(1,048,731)	45,612
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(261,017)	(255,752)	(182,030)
- กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ	-	-	(35,319)
- กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	-	(240,287)
- รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(514,605)	(831,119)	(728,310)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในสินทรัพย์ดำเนินงาน			
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	163,125	1,985,069	(1,109,603)
- อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	10,196	(82,746)	(226,610)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	68,280	149,342	(482,736)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11,094	(58,788)	1,137,500
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในหนี้สินดำเนินงาน			
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(255,553)	(1,789,498)	261,979
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(36,625)	(49,443)	27,043
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(2,400)	-	(937)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	128,706	(81,879)	(97,501)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	6,872,449	7,604,279	7,794,355
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย	97,820	139,051	136,234

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2559	2560	2561
- เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(198,626)	(237,901)	(272,569)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	6,771,642	7,505,429	7,658,020
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนลดลง(เพิ่มขึ้น)	(261,626)	101,602	102,701
เงินสดรับ(จ่าย)สำหรับเงินลงทุนระยะสั้น	(193,912)	814,476	(1,738,370)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,600	61,000	28,000
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(18,240)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	(10,697)	-	(1,748,991)
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทรวม	90,001	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	(93,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย			
จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	(339,413)
เงินสดรับจากการลดทุนของเงินลงทุนในบริษัทรวม	134,846	138,605	157,935
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้า	(39,905)	-	(105,065)
เงินสดจ่ายเพื่อการรวมธุรกิจ - สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	-	-	(331,427)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(9,292,816)	(6,245,792)	(6,130,837)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(710,136)	(25,917)	(431,667)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	2,133	3,913	4,664
เงินสดรับคืนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	-	1,820,052	919,040
เงินสดจ่ายมัดจำค่าซื้อที่ดิน	(2,570,860)	(1,557,500)	(193,574)
เงินปันผลรับ	105,824	216,203	174,985
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	(338,674)	(130,539)	(230,017)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(13,055,221)	(4,803,898)	(9,973,277)

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2559	2560	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	2,201,860	11,301,045	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้น	-	(392,560)	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย	724,897	778,512	1,304,117
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	534,774	267,000	1,286,000
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,952,371	5,814,161	589,803
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	5,500,000	11,500,000	21,400,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(427,000)	(462,774)	(1,286,000)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(5,710,514)	(17,297,664)	(15,254,238)
เงินสดไถ่ถอนหุ้นกู้	-	-	(5,500,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,360,000	5,309
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	(1,360,000)	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(450,000)	(462,500)	(527,000)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและออกหุ้นกู้	(43,394)	(36,539)	(97,941)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น	(435,834)	(120,960)	(1,173,105)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(469,781)	(397,474)	(1,083,704)
ดอกเบี้ยจ่าย	(2,814,887)	(3,179,891)	(2,953,246)
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	9,562,492	7,310,358	(3,290,006)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	3,278,913	10,011,889	(5,605,263)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	5,038,602	8,322,125	18,209,461
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	4,611	(124,553)	(44,473)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	8,322,125	18,209,461	12,559,726

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2559	2560	2561
ข้อมูลเพิ่มเติม :			
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่มีสาระสำคัญ			
- เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์			
และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	335,752	189,169	4,466,652
- ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากการรื้อถอนสินทรัพย์	226,644	7,215	71,715
- ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากจำนวนชั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า	-	-	310,709
- เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	410,946
- โอนอะไหล่และวัสดุสำรองคลังไปเป็นอาคารและอุปกรณ์	-	-	98,052
- จัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมที่รวมเป็น			
ต้นทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	4,619	4,929	3,612
- โอนเงินมัดจำที่ดินไปเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	938,748	-
- โอนที่ดินไปเป็นสิทธิในการใช้ที่ดิน	-	256,667	-
- โอนอาคาร และอุปกรณ์ไปเป็นอะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	10,156	22,493	-
- โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการไปเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	74,000
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามสัญญาสัมปทาน	514,605	831,119	728,310
- เงินปันผลค้างรับ	-	27,048	-
- เปลี่ยนสถานะจากเงินลงทุนระยะยาวอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	5,000	-	-
- โอนจากเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ			
เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	562,060	-	-
- ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	270,500	-	-

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2559	2560	2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	2.3	2.7	2.9
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว ¹ (เท่า)	2.2	2.6	2.8
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	1.0	0.8	1.0
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า ² (เท่า)	7.8	7.6	7.3
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	46.4	47.3	49.4
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า ³ (เท่า)	6.8	9.8	9.2
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	53.1	36.6	39.0
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	20.5	21.4	18.7
อัตรากำไร EBITDA ⁴ (ร้อยละ)	27.0	27.7	25.1
อัตราส่วนเงินสดต่อการหากำไร (เท่า)	1.5	1.4	1.4
อัตราส่วนกำไรสุทธิปรับปรุง ⁴ (ร้อยละ)	7.5	9.3	8.3
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ⁵ (ร้อยละ)	27.0	14.1	9.7
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ⁶ (ร้อยละ)	3.0	3.5	3.2
อัตราการใช้หนี้สินของสินทรัพย์ (เท่า)	0.4	0.4	0.4
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	5.6	2.5	2.6
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁷ (Interest Bearing Debt)	4.8	2.1	2.1
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{8 9}	4.0	1.4	1.5
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย ¹⁰ (เท่า)	2.5	2.6	2.7
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash basis) (เท่า)	0.3	0.3	0.2

1 รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนน้อยกว่า 1 ปี

2 รวมรายได้ค้างรับ

3 รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย

4 ความสามารถในการหากำไร โดยคิดจาก EBITDA และกำไรสุทธิปรับปรุง มีการวัดผลการดำเนินงานทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS)

5 คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หาดด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

6 คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิปรับปรุง หาดด้วยค่าเฉลี่ยของสินทรัพย์รวม

7 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt) คำนวณจากหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นรวม อนึ่ง Interest Bearing Debt หมายถึง หนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ประกอบไปด้วย 4 รายการ คือ (1) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (2) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น (3) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิ และ (4) หุ้นกู้

8 จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (interest bearing debt) หักด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว

9 ข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ (บริษัท) และผู้ถือหุ้นกู้ได้กำหนดให้ผู้ถือหุ้นกู้ดำรงอัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ในอัตราส่วนไม่เกิน 3:1 ณ วันคำนวณใดๆ

10 รวมดอกเบี้ยจ่ายแก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์และคำอธิบายที่จะกล่าวต่อไปนี้ จัดทำบนงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 (ตรวจสอบแล้ว) และควรอ่านประกอบกับงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินดังกล่าว โดยงบการเงินของกลุ่มบริษัท ได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (TFRS) เว้นแต่จะได้อ้างอิงไว้เป็นอย่างอื่น

14.1 เหตุการณ์สำคัญในปี 2561

การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ ABPR3, ABPR4 และ ABPR5

การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ของโรงไฟฟ้า ABPR3 (กำลังการผลิตติดตั้ง 133 เมกะวัตต์) ในเดือนกุมภาพันธ์ โรงไฟฟ้า ABPR4 (กำลังการผลิตติดตั้ง 133 เมกะวัตต์) ในเดือนมิถุนายน และโรงไฟฟ้า ABPR5 (กำลังการผลิตติดตั้ง 133 เมกะวัตต์) ในเดือนตุลาคม ทำให้บริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งจาก 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (SPP) ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 ที่ 399 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าให้ EGAT รวม 270 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟระยะเวลา 25 ปี โครงการทั้ง 3 ดังกล่าวสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟ และมีค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างอยู่ภายใต้งบประมาณที่ผู้ถือหุ้นอนุมัติ โดยปี 2562 นับเป็นปีแรกที่บริษัทจะรับรู้รายได้เต็มปีจากการดำเนินงานโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ

การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

7 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2561 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 30.8 เมกะวัตต์ โดยขายไฟทั้งหมดให้ กฟภ. และ กฟน. ตามสัญญาซื้อขายไฟระยะเวลา 25 ปี โดยสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟ และมีค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างอยู่ภายใต้งบประมาณที่ผู้ถือหุ้นอนุมัติ

BGRIM ติดอันดับการคำนวณดัชนี SET50 SET100 และบริษัทจดทะเบียนที่โดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG100)

เดือนกรกฎาคม 2561 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศ BGRIM เข้าเป็นหลักทรัพย์ที่ใช้คำนวณดัชนี SET50 และ SET100 นอกจากนี้ในเดือนพฤษภาคม 2561 บริษัทยังติดอันดับบริษัทจดทะเบียนที่โดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG100) โดยสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งแสดงให้เห็นว่าบริษัทมีการเติบโตอย่างยั่งยืนที่โดดเด่น

รางวัลทั้ง 3 เป็นเครื่องชี้วัดของบริษัทในการก้าวเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับสากลที่มีฐานการเติบโตที่แข็งแกร่งและยั่งยืน

ความสำเร็จในการซื้อหุ้นโครงการ BGYS

เดือนกรกฎาคม 2561 บริษัทซื้อหุ้น BGYS สำเร็จ และเริ่มรวมงบการเงินของ BGYS ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2561 หลังจากซื้อหุ้นเพิ่มร้อยละ 51 จากบริษัท ยันฮี โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ทำให้บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ใน BGYS ซึ่งเป็นเจ้าของและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในพื้นที่ภาคกลางของประเทศไทย กำลังการผลิตรวม 59.7 เมกะวัตต์ มีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 25 ปี

การออกหุ้นกู้ระดับบริษัทและโครงการของโครงการและบริษัท รวมทั้งหุ้นกู้กรีนบอนด์ครั้งแรกในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองโดย Climate Bonds Initiative

เดือนพฤษภาคม 2561 บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด (BIP1) และ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด (BIP2) ได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน ทயอยชำระคืนเงินต้นจำนวนรวม 6,700 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” โดยบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัดให้นักลงทุนสถาบันและนักลงทุนรายใหญ่ โดยมีอายุหุ้นกู้ 15 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี โดยบริษัทนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยที่สูงกว่า (อัตราดอกเบี้ยของ BIP1 และ BIP2 ที่ร้อยละ 5.6 ต่อปี ในปีบัญชีสิ้นสุด 2560)

เดือนตุลาคม 2561 บริษัทออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จำนวนรวม 9,700 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” โดยบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด โดยมีนักลงทุนแสดงความจำนงลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัทเกินกว่าที่บริษัทมีแผนเสนอขายถึง 2 เท่า ท่ามกลางสภาวะตลาดที่ท้าทาย โดยหุ้นกุดังกล่าวมีอายุระหว่าง 2-10 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.81 ถึง 4.36 ต่อปี

เดือนธันวาคม 2561 บริษัทออกหุ้นกู้กรีนบอนด์เป็นรายแรกในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองโดย Climate Bonds Initiative จำนวน 5,000 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่อายุ 5 ปี และ 7 ปี ซึ่งธนาคารพัฒนาเอเชีย (ADB) เป็นผู้ลงทุนแต่เพียงผู้เดียว หุ้นกุดังกล่าวมีการจัดทำแนวทางปฏิบัติในระดับสากลสอดคล้องกับมาตรฐานเกณฑ์การออกพันธบัตรอาเซียนกรีนบอนด์ (ASEAN Green Bond Standards) ที่ใช้เกณฑ์เดียวกันทั่วภูมิภาคอาเซียน ของสมาคมตลาดทุนระหว่างประเทศ (International Capital Market Association: ICMA) และได้รับการรับรองจาก Climate Bonds Initiative

บริษัทนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้และหุ้นกู้เดิมเพื่อลดอัตราดอกเบี้ยและขยายเวลาการชำระเงิน

การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ในประเทศเวียดนามกำลังการผลิตรวม 677 เมกะวัตต์

เดือนกันยายน 2561 บริษัท Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 55 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับการไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) เพื่อพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในอาเซียน กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์

เดือนตุลาคม 2561 บริษัท Phu Yen TTP Joint Stock Company ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับการไฟฟ้าเวียดนาม (EVN) เพื่อพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์

ทั้งสองโครงการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยมีอัตราขายไฟฟ้า 9.35 เซ็นต์ ดอลลาร์สหรัฐ ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ภายใต้เงื่อนไขที่ทั้งสองโครงการจะต้องเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2562 เมื่อรวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสองโครงการดังกล่าว บริษัทจะเป็นผู้พัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในประเทศเวียดนาม ด้วยกำลังการผลิตรวม 677 เมกะวัตต์

BGRIM รับผิดชอบต่ออยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (THSI) ประจำปี 2561

เดือนตุลาคม 2561 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศ BGRIM อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment : THSI) ประจำปี 2561 การได้รับคัดเลือกในครั้งนี้ นับเป็นอีกก้าวสำคัญของบริษัทในการเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับสากลที่มีความโดดเด่น และดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั้งในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และเศรษฐกิจซึ่งรวมถึงบรรษัทภิบาล

บริษัทรับรางวัล Most Innovative Bond Deal จากสมาคมตราสารหนี้ไทย (ThaiBMA)

เดือนกุมภาพันธ์ 2562 บริษัทรับรางวัล Most Innovative Bond Deal จากสมาคมตราสารหนี้ไทย (ThaiBMA) ซึ่งนับเป็นครั้งแรกของการออกหุ้นกู้กรีนบอนด์ในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองจาก Climate Bonds Initiative การออกหุ้นกู้กรีนบอนด์ นับว่าเป็นต้นแบบสำหรับบริษัทในประเทศไทย และ CLMV ท่ามกลางการเพิ่มขึ้นของความต้องการลงทุนหุ้นกู้กรีนบอนด์ที่มีมาตรฐานระดับสากล

บริษัทรับรางวัล First Non-Financial Corporate Green Bond from Thailand

เดือนมีนาคม 2562 บริษัทได้รับรางวัล First Non-Financial Corporate Green Bond from Thailand จาก Climate Bonds Initiative ในงาน “Annual Conference 2019 Green trillions into the 2020s” จัดขึ้น ณ กรุงลอนดอน ประเทศอังกฤษ ซึ่งแสดงถึงการเป็นผู้บุกเบิก ผู้นำท่ามกลางการเติบโตของตลาดการเงินสีเขียว (Green Finance)

14.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

	2560	2561	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
	ล้านบาท	ล้านบาท	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	31,482	36,585	16.2%
EBITDA	8,725	9,199	5.4%
กำไรสุทธิ	3,594	2,976	-17.2%
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,127	1,863	-12.4%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ¹	2,918	3,027	3.7%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,727	1,842	6.7%
อัตรากำไร EBITDA	27.7%	25.1%	
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	9.3%	8.3%	
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน–ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	59.2%	60.9%	

¹ กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ – กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น – รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกิดขึ้นประจำ

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 จากปีก่อน จาก 31,482 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 36,585 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 กุมภาพันธ์, 1 มิถุนายน และ 1 ตุลาคม 2561 ตามลำดับ

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 จากปีก่อน จาก 8,725 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 9,199 ล้านบาท สำหรับปี 2561 เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ในปี 2561
- อัตรากำไร EBITDA ลดลงเป็นร้อยละ 25.1 สำหรับปี 2561 เนื่องจากสถานการณ์ชั่วคราวของการปรับขึ้นค่า Ft ล่าช้าหลังจากที่ต้นทุนค่าก๊าซปรับตัวขึ้น และมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในปี 2561 มากกว่าปี 2560

กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 / ร้อยละ 6.7 จากปีก่อน จาก 2,918 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 3,027 ล้านบาท สำหรับปี 2561 / จาก 1,727 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 1,842 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ และการปรับลดลงของต้นทุนทางการเงินจากการออกหุ้นกู้ในเดือนพฤษภาคม ตุลาคม และธันวาคม 2561

- อัตราค่าโหลสุทธจากการดำเนินงานลดลงเป็นร้อยละ 8.3 สำหรับปี 2561 จาก 9.3% ในปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการ 1) ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ร้อยละ 10.1 จากปีก่อน ขณะที่ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทยเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 2.8 (จากการเปลี่ยนแปลงเพียงเล็กน้อยของค่า Ft) และ 2) มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในปี 2561 มากกว่าปี 2560

โครงสร้างรายได้

	2560 ล้านบาท	2561 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้จากการขายไฟฟ้า			
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	19,354	23,664	22.3%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	9,394	10,040	6.9%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,189	1,183	-0.5%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟภ.	65	298	358.5%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟน.	0	2	n/a
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	107	107	0.0%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า¹	30,110	35,294	17.2%
รายได้จากการขายไอน้ำ	529	554	4.7%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ	843	737	-12.6%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	31,482	36,585	16.2%

¹ รายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการบันทึกนิยมเป็นหน่วยล้านบาท

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2560 GWh	2561 GWh	% เปลี่ยนแปลง y-on-y ¹
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	6,706	7,702	14.9%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,551	1,610	3.8%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	345	372	7.9%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	688	697	1.2%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	221	236	7.1%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	145	143	-1.3%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	2,949	3,057	3.7%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	483	500	3.4%

¹ % การเปลี่ยนแปลง y-on-y ที่แสดงอาจไม่ตรงกับ % การเปลี่ยนแปลงของตัวเลขในตาราง เนื่องจากการบันทึกหน่วยขายจริง จาก MWh เป็น GWh

	2560 ตัน	2561 ตัน	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
<u>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</u>			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	132,244	144,118	9.0%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	164,450	141,770	-13.8%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	214,979	215,092	0.1%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	511,673	500,980	-2.1%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2560	2561	% เปลี่ยนแปลง
ราคาไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	2.89	3.07	6.2%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.19	3.28	2.8%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.46	2.37	-3.7%
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,034.45	1,105.73	6.9%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	235.27	259.00	10.1%

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3 จากปีก่อน จาก 19,354 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 23,664 ล้านบาท ในปี 2561
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 6,706 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 7,702 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ในเดือนกุมภาพันธ์, มิถุนายน และตุลาคม 2561 ตามลำดับ
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากปีก่อน จาก 2.89 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 3.07 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นในปี 2561

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จากปีก่อนหน้า จาก 9,394 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 10,040 ล้านบาท ในปี 2561
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากปีก่อนหน้าจาก 2,949 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 3,057 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้านิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยเฉพาะจากโรงไฟฟ้าใหม่ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 และ 2) การเพิ่มขึ้นของ

ความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี, นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1

- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จากปีก่อนหน้า จาก 3.19 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 3.28 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ประกาศโดย กกพ.

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 0.5 จากปีก่อนหน้า จาก 1,189 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 1,183 ล้านบาท ในปี 2561
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากปีก่อนหน้า จาก 483 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 500 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ารายเดิม
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 3.7 จาก 2.46 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 2.37 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัท ขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 จาก 529 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 554 ล้านบาท ในปี 2561
- ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 2.1 จากปีก่อนหน้า จาก 511,673 ตัน สำหรับปี 2560 เป็น 500,980 ตัน สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุมาจากความต้องการใช้ไอน้ำที่ลดลงของลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง และนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง แม้ว่าความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จะเพิ่มขึ้น
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยมีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จากปีก่อนหน้า จาก 1,034.45 บาทต่อตัน สำหรับปี 2560 เป็น 1,105.73 บาทต่อตัน สำหรับปี 2561 เนื่องจากราคาไอน้ำโดยทั่วไปถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 358.5 จาก 65 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 298 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมงบการเงินของ BGYSP หลังจากถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว คงที่ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า อยู่ที่ 107 ล้านบาท

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการลดลงร้อยละ 12.6 จากปีก่อนหน้า จาก 843 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 737 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ XXHP และ Nam Che ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

โครงสร้างต้นทุน

	2560 ล้านบาท	2561 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
ต้นทุนขายและการให้บริการ			
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	18,128	22,139	22.1%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,061	1,061	0.0%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	1,761	2,127	20.8%
ต้นทุนอื่น	1,193	1,195	0.2%
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	22,144	26,522	19.8%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,104	1,278	15.8%
ค่าเสื่อมราคา (Depreciation)	2,758	3,341	21.1%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	26,006	31,141	19.7%

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.1 จากปีก่อนหน้า จาก 18,128 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 22,139 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN คงที่ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ที่ 1,061 ล้านบาท สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 จากปีก่อนหน้า จาก 1,761 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 2,127 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาของโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 ดังกล่าวข้างต้น

ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการ

- ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 จากปีก่อนหน้า จาก 1,193 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 1,195 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนอื่น (อาทิ น้ำ, ไฟฟ้าสำรอง) จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ดังกล่าวข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8 จากปีก่อนหน้า จาก 1,104 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 1,278 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวข้างต้น

รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการ

	2560	2561	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
รายได้อื่น	187	460	146%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	256	182	-28.9%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(38)	(6)	n/a

รายได้อื่นๆ

- รายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้นร้อยละ 146 จากปีก่อนหน้า จาก 187 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 460 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการซื้อกิจการ (BGYSP) 276 ล้านบาท ซึ่งจะถูกตัดจำหน่ายปีละ 12 ล้านบาท ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงร้อยละ 28.9 จากปีก่อนหน้า จาก 256 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 182 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเปลี่ยนแปลงวิธีการลงบัญชีสำหรับส่วนแบ่งรายได้ของโครงการ BGYSP จากวิธีส่วนได้เสีย (Equity Method) มาเป็นการรวมงบการเงิน (Consolidation Method) หลังจากถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 49 เป็น ร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561 และ 2) ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วม ABPIF

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 6 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกบัญชีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากเจ้าหนี้การค้า

ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2560 ล้านบาท	2561 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
ต้นทุนทางการเงิน			
ดอกเบี้ยจ่าย	2,291	2,424	5.8%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	546	343	-37.2%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(1,113)	81	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	328	79	-75.9%
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,053	2,928	42.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้			
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	230	225	-2.2%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5	(47)	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	235	177	-24.7%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.6 จากปีก่อนหน้า จาก 2,053 ล้านบาท สำหรับ ปี 2560 เป็น 2,928 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 จากปีก่อนหน้า จาก 2,291 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 2,424 ล้านบาท สำหรับปี 2561 มีสาเหตุมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ในปี 2561;
 - ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF ลดลงร้อยละ 37.2 จากปีก่อนหน้า จาก 546 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 343 ล้านบาท สำหรับปี 2561 ตามเงินนำส่งจากผลประกอบการของ ABP1 และ ABP2;
 - ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม จากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 1,113 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 81 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุมาจากการแข็งค่าขึ้นร้อยละ 8.8 ของสกุลเงินบาทเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงปี 2560 แต่มีการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเพียงร้อยละ 0.7 ในช่วงปี 2561

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงร้อยละ 24.7 จากปีก่อนหน้า จาก 235 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 177 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้จากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและการลดลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2560 ล้านบาท	2561 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
กำไรสำหรับงวด	3,594	2,976	-17.2%
<u>บวก</u> (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(1,049)	46	n/a
<u>บวก</u> กำไรจากการซื้อกิจการ (BGYSP)	0	(276)	n/a
<u>บวก</u> รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	373	281	-24.7%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	2,918	3,027	3.7%
<u>ลบ</u> ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,191	1,184	-0.6%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,727	1,842	6.7%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น	0.66	0.71	6.7%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ	2,607	2,607	

กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงานงบการเงินรวม / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 / ร้อยละ 6.7 จากปีก่อน จาก 2,918 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 3,027 ล้านบาท สำหรับกำไรสุทธิจากการดำเนินงานงบการเงินรวมสำหรับปี 2561 / จาก 1,727 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 1,842 ล้านบาท สำหรับกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ปี 2561 โดยกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับปี 2561 มีการปรับปรุงรายการหลังกำไรสุทธิดังนี้
 - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 46 ล้านบาท;
 - กำไรจากการรวมธุรกิจ จำนวน 276 ล้านบาท; และ
 - รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ จำนวน 281 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ของโครงการโรงไฟฟ้า BIP1 และ BIP2 และหุ้นกู้กรีนบอนด์และค่าธรรมเนียมในการนำเงินไปชำระคืนหนี้เงินกู้จำนวน 170 ล้านบาท, ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานของบริษัทเพื่อให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรที่จัดสรรให้ในช่วง IPO จำนวน 63 ล้านบาท และการตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง จำนวน 47 ล้านบาท

14.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	19,176	15,179	-20.8%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4,670	6,122	31.1%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,991	2,521	26.6%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	25,837	23,822	-7.8%
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	51,470	62,350	21.1%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	7,204	10,115	40.4%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4,729	4,349	-8.0%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	63,403	76,814	21.2%
รวมสินทรัพย์	89,241	100,636	12.8%

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 11,395 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 12.8 จาก 89,241 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 100,636 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นสุทธิเพิ่มขึ้น 1,452 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 31.1 มีสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น
 - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ เพิ่มขึ้น 10,880 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21.1 มีสาเหตุหลักมาจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3 ABPR4 และ ABPR5
 - สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ เพิ่มขึ้น 2,911 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 40.4 มีสาเหตุหลักมาจากการรวมธุรกิจ (BGYSP) การลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศ สปป.ลาว
 - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 380 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.0 มีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงสถานะจากเงินลงทุนในการร่วมค้าไปเป็นบริษัทย่อย (BGYSP) และเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินที่ลดลงจากการซื้อที่ดินเพื่อเตรียมทำโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
	ล้านบาท	ล้านบาท	
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	53,856	58,173	8.0%
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF)	4,085	3,558	-12.9%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4,739	6,188	30.6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	817	4,978	509.3%
รวมหนี้สิน	63,497	72,897	14.8%
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	18,653	19,253	3.2%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,091	8,486	19.7%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	25,744	27,739	7.7%

- หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 9,400 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 14.8 จาก 63,497 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 72,897 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 4,317 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.0 จาก 53,856 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 58,173 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกู้ยืมเงินสำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง
 - เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF) ลดลง 527 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 12.9 มีสาเหตุหลักมาจากการหักหนี้สินตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์ระหว่าง ABP1 ABP2 และ ABPIF
 - หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 1,449 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 30.6 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติที่มีกำหนดเวลาการชำระในช่วงต้นเดือนมกราคม 2561 จำนวน 486 ล้านบาท
 - หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 4,161 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 509.3 มีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม ซึ่งมีกำหนดระยะเวลาการชำระเงิน 1 ปีหลังจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมเพิ่มขึ้น 1,995 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 7.7 จาก 25,744 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 27,739 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 600 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3.2 มีสาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นของบริษัทย่อย

- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 1,395 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.7 มีสาเหตุหลักมาจากการกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วและการเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้นอื่นในบริษัทย่อยของบริษัท

14.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 12,560 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2560 จำนวน 5,649 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

	(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,658
เงินสดสุทธิ (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(9,973)
เงินสดสุทธิ (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,290)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(44)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(5,649)

- เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในรอบปี 2561 จำนวน 7,658 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนในรอบปี 2561 จำนวน 9,973 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินที่ใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4, ABPR5, Nam Che และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร เงินลงทุนในบริษัทย่อย และเงินลงทุนระยะสั้น
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินในรอบปี 2561 จำนวน 3,290 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการคืนเงินกู้จากสถาบันการเงินและเงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การไถ่ถอนหุ้นกู้ และการจ่ายเงินปันผล