

ส่วนที่ 3 ฐานการเดินและผลการดำเนินงาน

3-1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

3.1.1 สรุปรายงานสอบบัญชี

3.1.1.1 ผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินเฉพาะ และงบการเงินรวมของบริษัทฯ

ผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

งบการเงิน	ชื่อผู้สอบบัญชีรับอนุญาต	ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562	นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ (ปี 2561) นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ (ปี 2562)	6333 6333	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

3.1.1.2 สรุปรายงานการสอบบัญชี

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและเรื่องอื่นๆ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามข้อกำหนดการบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้าน วรรคบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	
อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 (ก) 5 และ 13	
เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร
<p>ในเดือนกันยายน 2562 กลุ่มบริษัทได้เสร็จสิ้นการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวโดยผู้บริหารได้ประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อโดยผลแตกต่างได้ถูกบันทึกเป็นค่าความนิยม</p> <p>เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรม ข้าพเจ้าจึงเห็นว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ</p>	<p>วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้ารวมถึง</p> <ul style="list-style-type: none">- สอบถามผู้บริหารและทำความเข้าใจขั้นตอนการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร- อ่านสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้อง และประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อธุรกิจ- ประเมินความเป็นอิสระและความรู้ความสามารถของผู้ประเมินราคาอิสระ- การใช้ผู้เชี่ยวชาญของเคพีเอ็มจี ในการประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่าและค่าตัวแปรทางการเงินที่ใช้ในการกำหนดอัตราคิดลด- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติที่สำคัญในการประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากข้อมูลทั้งภายในและภายนอก และทดสอบการคำนวณ- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วม	
อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 (ณ) และ 11	
เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร
<p>บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศอินโดนีเซียซึ่งมีความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอกต่างๆ เช่น ความผันผวนทางเศรษฐกิจ การเมือง ข้อกฎหมายต่าง ๆ ดังนั้น จึงมีความเสี่ยงที่ผลการดำเนินงานและการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามความคาดการณ์และประมาณการแรกเริ่มอย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งอาจทำให้เกิดผลขาดทุนจากการด้อยค่า</p> <p>เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการ การใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารและมีความซับซ้อนในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งใช้วิธีประมาณการจากกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน ข้าพเจ้าจึงเห็นว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ</p>	<p>วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้ารวมถึง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทำความเข้าใจแผนการดำเนินงาน กระบวนการการระบุข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า กระบวนการการทดสอบการด้อยค่าและทดสอบการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนที่จัดทำโดยผู้บริหาร - ทดสอบข้อสมมติที่สำคัญที่สนับสนุนการประมาณการของผู้บริหารโดยอ้างอิงจากข้อมูลภายในและข้อมูลภายนอก รวมถึงการวิเคราะห์แนวโน้มในอดีตที่ผ่านมา - ประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่าและค่าตัวแปรทางการเงินที่ใช้ในการกำหนดอัตราคิดลด - พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 กลุ่มบริษัทซื้อธุรกิจในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในเดือนกันยายน 2562 ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและการปันส่วนของราคาซื้อเป็นมูลค่าที่ประมาณการและอาจมีการปรับปรุง ทั้งนี้ความเห็นของข้าพเจ้าไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเรื่องนี้

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านข้อมูลอื่นตามที่ระบุข้างต้นเมื่อจัดทำแล้ว และพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลและขอให้ทำการแก้ไข

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อพิจารณาได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตที่สูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้ออกแบบไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดงานเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวหรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

(วิยวัฒน์ กอสมานชัยกิจ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

18 กุมภาพันธ์ 2563

3.1.2 สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 2561 และ 2562

3.1.2.1 งบแสดงฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,003.98	6.3	2,425.31	7.7	1,445.19	3.9
ลูกหนี้การค้า	507.24	1.6	523.82	1.7	640.44	1.7
ลูกหนี้อื่น	182.71	0.6	222.94	0.7	168.85	0.5
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน	2.98	0.0	3.18	0.0	198.39	0.5
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,696.92	8.5	3,175.24	10.1	2,452.88	6.6
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัท	13,287.78	41.7	13,500.70	42.8	13,623.77	36.7
ลูกหนี้อื่น	-	-	103.03	0.3	1.81	0.0
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	152.98	0.4
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13,890.32	43.6	12,945.35	41.0	13,675.58	36.8
ค่าความนิยม	-	-	-	-	318.35	0.9
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,892.27	5.9	1,765.58	5.6	6,683.73	18.0
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	9.86	0.0	0.15	0.0	1.70	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	80.14	0.3	67.82	0.2	226.77	0.6
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	29,160.38	91.5	28,382.63	89.9	34,683.69	93.4
รวมสินทรัพย์	31,857.30	100.0	31,557.88	100.0	37,136.57	100.0

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
<u>หนี้สินหมุนเวียน</u>						
เจ้าหนี้อื่น	233.22	0.7	337.85	1.1	398.44	1.1
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	88.88	0.3	250.00	1.1	2,570.00	6.9
เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,326.35	4.2	1,270.58	4.0	1,285.00	3.5
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	5.90	0.0	96.01	0.3	0.67	0.0
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	733.05	2.0
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,654.36	5.2	1,954.44	6.2	4,987.16	13.4

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	15,613.15	49.0	14,046.59	44.5	16,026.15	43.2
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	412.59	1.3	362.22	1.1	508.40	1.4
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	13.23	0.0	13.80	0.0	20.92	0.1
ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน	32.83	0.1	32.70	0.1	30.32	0.1
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4.14	0.0	5.87	0.0	8.47	0.0
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	16,075.94	50.5	14,461.19	45.8	16,594.26	44.7
รวมหนี้สิน	17,730.29	55.7	16,415.63	52.0	21,581.42	58.1

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	10,000.00		10,000.00		10,000.00	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	9,961.52	31.3	9,984.14	31.6	9,994.46	26.9
ส่วนเกินทุน						
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,849.33	8.9	2,902.54	9.2	2,926.87	7.9
ส่วนเกินทุนจากการจัดโครงสร้างธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	41.03	0.1	41.03	0.1	41.03	0.1
ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้น	27.22	0.1	11.89	0.0	2.93	0.0
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
ทุนสำรองตามกฎหมาย	159.46	0.5	226.94	0.7	305.54	0.8
ยังไม่ได้จัดสรร	1,075.62	3.4	1,959.09	6.2	2,348.90	6.3
กำไรสะสมก่อนการจัดโครงสร้างธุรกิจ						
ยังไม่ได้จัดสรร	-	-	-	-	-	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	12.67	0.0	16.47	0.1	(144.02)	(0.3)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	14,126.85	44.3	15,142.10	48.0	15,505.72	41.8
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.15	0.0	0.15	0.0	49.43	0.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	14,127.00	44.3	15,142.24	48.0	15,555.20	41.9
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	31,857.30	100.0	31,557.88	100.0	37,136.57	100.0

3.1.2.2 จบกำไรขาดทุน

จบกำไรขาดทุน	ข้อมูลผลการดำเนินงานรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)		31 ธันวาคม 2561		31 ธันวาคม 2562	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	3,322.48	100.0	3,320.32	100.0	3,426.61	100.0
รายได้จากการลงทุน ดอกเบี้ย และปันผล	40.94	1.2	4.77	0.1	6.00	0.2
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	72.44	2.2	-	-	95.43	2.8
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	42.73	1.3	-	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์เข้ากองทุน	-	-	792.96	23.9	-	-
รายได้อื่น	161.33	4.9	111.76	3.4	14.05	0.4
รวมรายได้	3,639.9	109.6	4,229.81	127.4	3,542.10	103.4
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนขายและบริการ	968.47	29.1	969.08	29.2	961.43	28.1
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	658.88	19.8	591.44	17.8	575.03	16.8
ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ ล่วงหน้า	304.19	9.2	-	-	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	-	-	27.62	0.8	-	-
รวมค่าใช้จ่าย	1,931.54	58.1	1,588.14	47.8	1,536.46	44.8
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	507.50	15.3	203.69	6.1	354.66	10.4
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,215.86	66.7	2,845.36	54.0	2,360.29	68.9
ต้นทุนทางการเงิน	436.05	13.1	520.57	15.7	567.85	16.6
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,779.83	53.6	2,324.80	70.0	1,792.44	52.3
ค่าใช้จ่าย (ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	5.61	0.2	105.57	3.2	[8.32]	[0.2]
กำไรสำหรับปี	1,774.22	53.4	2,219.23	66.8	1,800.76	52.6
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของบริษัทย่อย	-	-	-	-	1,801.42	52.6
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	[0.66]	[0.0]
กำไรสำหรับปี	1,774.22	53.4	2,219.23	66.8	1,800.76	52.6
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.89		1.11		0.90	

3.1.2.3 จบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด (ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2562
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</u>			
กำไรสำหรับปี	1,774.22	2,219.22	1,800.76
<u>รายการปรับปรุง</u>			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	702.20	693.15	690.25
รายได้จากการลงทุน	(40.94)	(4.77)	(6.00)
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	39.82	6.90	1.19
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนสิทธิในบริษัทร่วม (สุทธจากภาษี)	(507.50)	(203.69)	(354.66)
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	9.10	9.56	7.93
ต้นทุนทางการเงิน	436.05	520.57	567.85
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	55.18	62.37	(31.36)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(42.73)	(789.94)	-
กลับรายการประมาณการหนี้สิน	(137.12)	-	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	5.61	105.57	(8.32)
รวมกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,293.89	2,618.95	2,667.64
<u>การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน</u>			
ลูกหนี้การค้า	(22.48)	(16.26)	(50.19)
ลูกหนี้อื่น	75.27	(37.06)	65.07
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.25	14.26	(161.06)
เจ้าหนี้อื่น	6.87	(97.25)	102.15
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2.88	1.74	2.59
เงินสดที่ได้มาจากการดำเนินงาน	2,360.67	2,484.38	2,421.89
จ่ายภาษีเงินได้	(9.24)	(10.59)	(302.27)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,351.43	2,473.79	2,119.63

งบกระแสเงินสด (ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
ดอกเบี้ยรับ	47.90	5.00	4.17
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	700.00	-	-
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(836.48)	(1,391.07)	(1,297.74)
เงินสดรับจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	484.28	0.14	1.40
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์เข้ากองทุน	-	3,039.58	-
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(62.64)	(107.64)	(9.08)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(153.63)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	(13,359.44)	(204.09)	(4,613.30)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย	-	-	50.00
เงินสดรับจากการลดทุนในบริษัทร่วม	-	-	67.23
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(13,026.38)	1,341.91	(5,950.95)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
ต้นทุนทางการเงินจ่าย	(455.74)	(500.66)	(557.51)
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(1,493.35)	(1,277.50)	(1,278.93)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	250.00	2,320.00
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,847.77	1,503.97	3,719.26
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(88.21)	(89.74)	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,475.58)	(3,339.45)	(1,325.80)
เงินสดจ่ายเพื่อลดจำนวนหนี้สินซึ่งเกิดจากสัญญาเช่าการเงิน	-	(0.19)	-
เงินสดรับจากหุ้นทุนออกให้ตามสิทธิ	27.36	53.60	24.51
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	5,362.24	(3,399.97)	2,901.53
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(5,312.71)	415.73	(929.79)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	7,361.16	2,003.98	2,425.31
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศ คงเหลือสิ้นงวด	(44.47)	5.60	(50.33)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,003.98	2,425.31	1,445.19

3.1.2.4 อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่		
	30 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	30 ธันวาคม 2561	30 ธันวาคม 2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)⁽¹⁾			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.6	1.6	0.5 ⁽⁴⁾
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.5	1.5	0.5
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า) ⁽²⁾	7.3	6.7	6.1
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	70.9	70.8	71.9
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	51.0	53.0	55.2
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ) ⁽³⁾	6.1	3.5	0.6
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	53.4	66.8	52.6
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ) ⁽²⁾	12.8	15.2	11.7
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ) ⁽²⁾	6.2	7.0	5.2
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ) ⁽²⁾	12.6	16.5	13.5
อัตราการใช้หนี้สินของสินทรัพย์ (เท่า) ⁽²⁾	0.12	0.10	0.10
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.3	1.1	1.4
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	3.9	5.1	3.5
อัตราการใช้เงินปันผล (ร้อยละ)	68.5	57.7	71.1

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีรายการสินค้าคงเหลือ และเจ้าหนี้การค้าค้างจากจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในงบการเงินรวม ดังนั้น อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ ระยะเวลายาวสินค้าเฉลี่ย อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ ระยะเวลายาวหนี้เฉลี่ย และ Cash Cycle จึงไม่มีการคำนวณ เนื่องจากไม่แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างแท้จริง

⁽²⁾ ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่นำมาจากงบแสดงฐานะทางการเงินนั้น จะใช้ค่าเฉลี่ยของข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม ในปี 2560 2561 และ 2562

⁽³⁾ อัตรากำไรอื่น คำนวณมาจาก (รายได้จากการลงทุน + รายได้อื่น) / รายได้รวม

⁽⁴⁾ อัตราส่วนสภาพคล่อง ที่ลดลงในปี 2562 เป็นผลกระทบจากการใช้ Bridging Loan หรือเงินกู้ระยะสั้น ในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ก่อนที่เงินกู้ดังกล่าวจะเปลี่ยนสภาพเป็นเงินกู้ระยะยาวในภายหลัง

3-2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

3.2.1 เหตุการณ์สำคัญที่กระทบต่อการดำเนินงานในปี 2562







- มีนาคม:** ตั้งบริษัทร่วม Impact Energy Asia Development Limited โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้นที่ 200 ดอลลาร์ฮ่องกง และบริษัทฯ มีสัดส่วนกำไรต่อหุ้นที่ร้อยละ 45.0
นอกจากนั้น บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนกับบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ กฟภ. และจัดตั้งบริษัท Thai Digital Energy Development จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 200 ล้านบาท เพื่อที่จะลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ธุรกิจ Digital Energy Platform และธุรกิจบริหารจัดการพลังงาน (ESCO)
- เมษายน:** เปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม “ลมลิกอร์” ที่จังหวัดนครศรีธรรมราช เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 8.965 เมกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายให้กับกฟภ. นับเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมแห่งแรกในประเทศไทยของบริษัทฯ
และบริษัทฯ ยังได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความเข้าใจ (MOU) กับ บริษัท เอสซี แอสเสท คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ในโครงการ “Sun Share Project” โดยมีเป้าหมายเพื่อทำเทคโนโลยีบล็อกเชนมาใช้ในการบริหารจัดการระบบการผลิตไฟฟ้าจากแผงโซลาร์เซลล์ติดตั้งบนหลังคาของที่พักอาศัยแนวราบเป็นแห่งแรกที่โครงการ “Neighbourhood Bangkadi”
- มิถุนายน:** บริษัทฯ ได้ยื่นสมัครเข้าร่วมโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ต่อ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) สำหรับโครงการนำร่องเมืองอัจฉริยะ โครงการทาวน์สุขุมวิท 77 (T77) และ โครงการพัฒนาต้นแบบเมืองอัจฉริยะ ร่วมกับมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (CMU Smart city) เพื่อให้ได้รับการยกเว้นกฎระเบียบสำหรับการซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบบล็อกเชน (Block chain) ซึ่งเป็นการให้การสนับสนุนจากภาครัฐครั้งสำคัญที่จะนำไปสู่การออกกฎเกณฑ์เพื่อรองรับธุรกิจนวัตกรรมด้านพลังงานในอนาคต ทั้งนี้ กกพ.จะประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณา ภายในวันที่ 30 สิงหาคม 2562
- สิงหาคม:** บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกเข้าร่วม โครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) จำนวนทั้งสิ้น 4 โครงการ ประกอบด้วย (1) โครงการบริหารจัดการพลังงาน Town 77 (2) โครงการพัฒนาต้นแบบเมืองอัจฉริยะ (3) โครงการ Sun Share Smart Green Energy Community และ (4) โครงการบริหารจัดการพลังงาน นาลมลิกอร์
- กันยายน:** บริษัท บีซีพีจี ไบโอเพาเวอร์ 2 จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท และภายหลังได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด) ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 69.0 เมกะวัตต์ โดยเป็นการซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ของ Nam San 3A Power Sole Co., Ltd. (หรือ Nam San 3A) จาก Phongsubthavy Roads and Bridges Construction and Irrigation Sola Cp., Ltd. (หรือ Phongsubthavy) ในวงเงินไม่เกิน 174.04 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 5,351.50 ล้านบาท) ในระหว่างงวดนับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ จนถึงวันที่ 30 กันยายน 2562 ธุรกิจดังกล่าวมีรายได้จำนวน 0.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 15.99 ล้านบาท) และกำไรสุทธิจำนวน 0.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 11.18 ล้านบาท) ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท
- พฤศจิกายน:** เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของ โครงการโครงการโซลาร์แบบลอยน้ำ และแบบติดตั้งบนพื้นดินภาคเอกชน “บางปะอิน” ที่จังหวัดพระนครศรีอยุธยา กำลังการผลิตตามสัญญา 2.1 เมกะวัตต์

3.2.2 ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

3.2.2.1 ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562

สรุปกำลังการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นปี 2562

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	2560	Δ ร้อยละ	2561	Δ ร้อยละ	2562	Δ ร้อยละ
ไทย						
	130.0	4.0	139.7	7.5	142.2	1.8
	0.0	NA	0.0	NA	9.0	NA
ญี่ปุ่น						
	30.0	53.8	14.7	-51.0	14.7	0.0
ลาว						
	0.0	NA	0.0	NA	69.0	NA
อินโดนีเซีย						
	157.5	NA	157.5	0.0	157.5	0.0
ฟิลิปปินส์						
	14.4	NA	157.5	0.0	157.5	0.0
รวม	331.9	129.7	326.3	-1.7	406.8	24.7

กำลังการผลิตตามสัญญา รวม ณ สิ้นปี 2562 อยู่ที่ 406.8 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 ร้อยละ 24.7 จาก

- (1) เข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” ที่สปป.ลาว กำลังการผลิตตามสัญญาที่ 69.0 เมกะวัตต์ ในเดือน กันยายน 2562
- (2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โรงไฟฟ้าพลังงานลม “ลมลิกอร์” กำลังการผลิตตามสัญญาที่ 9.0 เมกะวัตต์ ในเดือน เมษายน 2562 และ
- (3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโซลาร์ลอยน้ำเอกชน “บางปะอิน” ที่จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ในเดือน พฤศจิกายน 2562 กำลังการผลิตตามสัญญาที่ 2.1 เมกะวัตต์

3.2.2.2 ผลการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ

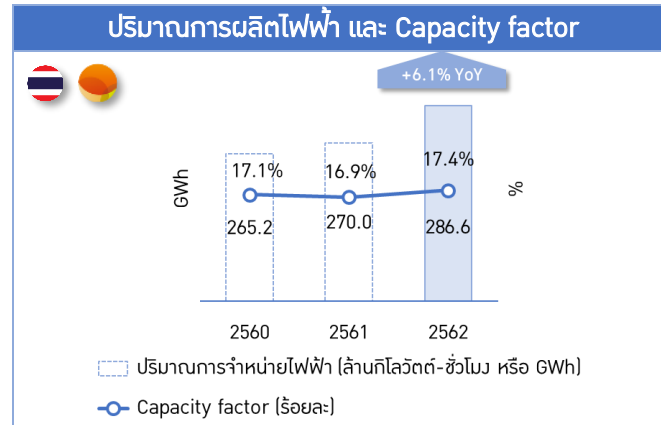
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและรายได้อื่นที่เกี่ยวข้อง

หน่วย: ล้านบาท	2560	Δ ร้อยละ	2561	Δ ร้อยละ	2562	Δ ร้อยละ
ไทย	2,841.0	0.4	2,857.5	0.6	3,057.2	7.0
ญี่ปุ่น	481.5	90.3	444.6*	-7.7	193.1	-56.6
ลาว	-	-	-	-	148.2	NA
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	-	-	18.2	NA	28.1	54.4
รวม	3,322.5	7.7	3,320.3	-0.1	3,426.6	3.2

* หมายเหตุ: รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจาก โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Nikaho และ Nagi ในช่วง 9 เดือน ปี 2561

บริษัทฯ และบริษัทย่อย: ประเทศไทย

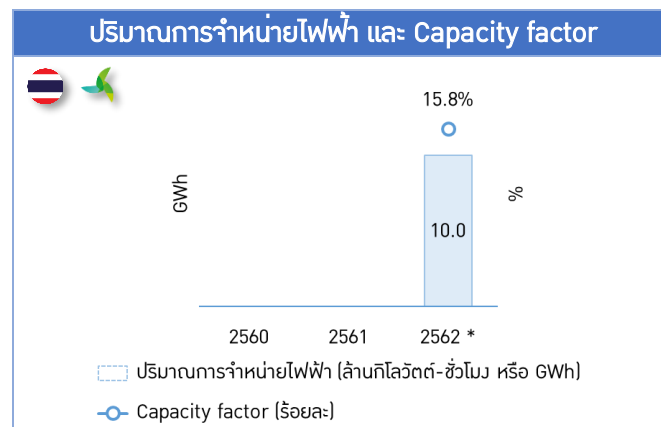
พลังงานแสงอาทิตย์



สำหรับ ปี 2562 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,993.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 จากปี 2561 เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าร้อยละ 6.1 มาอยู่ที่ 286.6 ล้านหน่วย โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- (1) สภาพอากาศปี 2562 มีความปลอดโปร่งมากกว่าปีก่อนหน้า
- (2) การรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการเดิม “อศ.” รวม 2 โครงการ
- (3) การรับรู้รายได้จากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใหม่ระหว่างปี 2562 โครงการโซลาร์ลอยน้ำเอกชน “บางปะอิน”

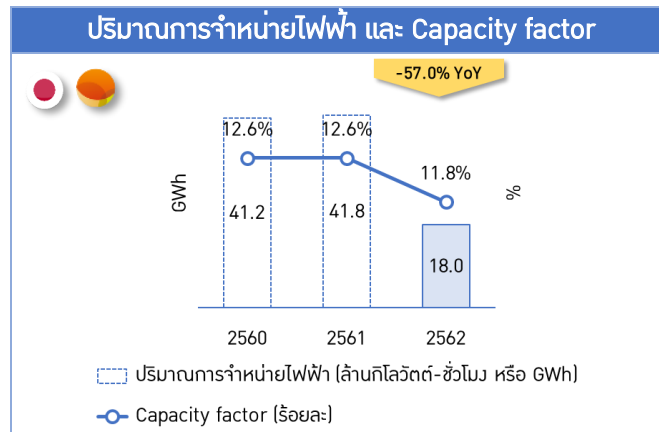
พลังงานลม



หมายเหตุ: * ปี 2562 มีการรับรู้ผลประกอบการเพียง 9 เดือน

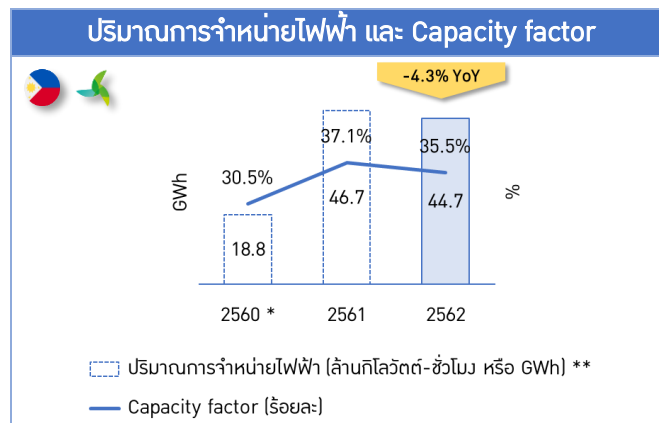
สำหรับงวดปี 2562 โรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศไทย มีรายได้จากการดำเนินงาน 63.4 ล้านบาท จากการโครงการ “ลมลิกอร์” เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือน เมษายน 2562 ที่ผ่านมา

บริษัทย่อย: ประเทศญี่ปุ่น



สำหรับงวดปี 2562 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 193.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 56.6 จากปี 2561 เป็นผลจากการลดลงของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าร้อยละ 61.8 มาอยู่ที่ 18.0 ล้านหน่วย จากการจำหน่ายโครงการผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ Nikaho และ Nagi เข้ากองทุนโครงสร้างพื้นฐาน (IFF) ประเทศญี่ปุ่น ในไตรมาสที่ 3/2561

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศฟิลิปปินส์



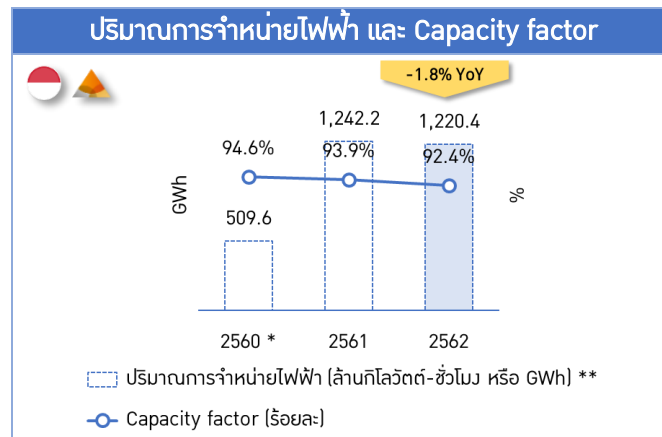
หมายเหตุ: * ปี 2560 มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานเพียง 7 เดือน

** ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

สำหรับงวดปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนการหัก ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) อยู่ที่ 58.7 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 19.1 เป็นผลจาก

- (1) กำลัลดโดยเฉลี่ยลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนในบางไตรมาส ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงสายส่งที่ได้รับ ความเสียหายจากพายุไต้ฝุ่นในช่วงปลายเดือน ธันวาคม เป็นผลให้อัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) รายไตรมาสลดลงจากร้อยละ 37.1 เป็นร้อยละ 35.5 และทำให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.3 มาอยู่ที่ 44.7 ล้านหน่วย
- (2) การปรับขึ้นของค่าใช้จ่ายการปรับขึ้นของค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยตามอัตราดอกเบี้ยนโยบายในประเทศฟิลิปปินส์ที่สูงขึ้น อย่างไรก็ดีตามทบทวนบริษัทร่วมได้มีการเจรจาต่อรองเพื่อให้กลับมาสู่ระดับต่ำลงตั้งแต่วันที่เดือนกรกฎาคม 2562

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศอินโดนีเซีย



สำหรับงวด ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนการหัก ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) ที่ 723.0 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 5.0 เป็นไปตามการลดลงของอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) รายไตรมาสจากร้อยละ 93.9 เป็นร้อยละ 92.4 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงาน และรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในไตรมาสที่ 4/2562 คือ รายการสำรองเผื่อภาษีจ่ายล่วงหน้าจำนวน 20.0 ล้านบาท ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างขั้นตอนการขอคืนภาษี

3.2.3 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินสำหรับปี 2561 และ 2562

3.2.3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ตารางแสดงผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยรวม

หน่วย: ล้านบาท	2560 ปรับปรุงใหม่	2561	2562	Δ ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	3,322.5	3,320.3	3,426.6	3.2%
ต้นทุนขายและบริการ	(968.5)	(969.1)	(961.4)	-0.8%
กำไรขั้นต้น	2,354.0	2,351.2	2,465.2	4.8%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	(658.9)	(591.4)	(575.0)	-2.8%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	(658.9)	(548.2)	(575.0)	4.9%
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) ภาษีอื่นที่เกี่ยวข้องกับ IFF	0.0	(43.2)	-	NA
EBITDA	2,397.3	2,452.8	2,580.8	5.2%
กำไรจากการดำเนินงาน	1,695.1	1,759.8	1,890.1	7.4%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	507.5	203.7	354.7	74.1%
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น	245.0	909.5	19.7	-97.8%
(ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(304.2)	-	-	NA
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	72.4	(27.6)	95.4	NA
รายได้อื่น	245.0	909.5	19.7	-97.8%
รายจ่ายอื่นๆ (Business & Inhabitant tax from IFF)	0.0	(43.2)	0.0	NA
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	1,708.4	2,641.7	2,005.3	-24.1%
ต้นทุนทางการเงิน	(436.1)	(520.6)	(567.9)	9.1%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,779.8	2,324.8	1,792.1	-22.9%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(5.6)	(105.6)	8.3	NA
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(5.6)	(18.3)	8.3	NA
ภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับ IFF	0.0	(87.3)	-	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	0.7	NA
กำไรสุทธิ	1,774.2	2,219.2	1,801.4	-18.8%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	1,461.5	1,690.0	1,726.3	2.2%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.89	1.11	0.90	-18.9%

หมายเหตุ

* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

รายได้

สำหรับงวด ปี 2562 รายได้รวมอยู่ที่ 3,426.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 3.2 โดยมีการรับรู้รายได้จากโครงการเดิม (โครงการ “อผศ.” 2 โครงการ) เต็มปี และโครงการใหม่ในปี 2562 (โครงการ “Nam San 3A” โครงการ “ลมลิกอร์” และโครงการโซลาร์ลอยน้ำเอกชน “บางปะอิน”) ตลอดจน สภาพอากาศในประเทศไทยที่ปลอดโปร่ง ที่เอื้ออำนวยต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์มากขึ้น

กำไรขั้นต้น

หน่วย: ร้อยละ	2560	2561	2562
อัตรากำไรขั้นต้น	70.9	70.8	71.9

สำหรับงวด ปี 2562 กำไรขั้นต้นอยู่ที่ 2,465.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 จากปีก่อน เกิดจากสภาวะอากาศที่ปลอดโปร่งมากขึ้นในประเทศไทย ประกอบกับการรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการใหม่ดังกล่าว

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หน่วย: ร้อยละ	2560	2561	2562
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้	19.8	17.8	16.8

สำหรับงวดปี 2562 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารอยู่ที่ 575.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 4.9 เนื่องจากการบันทึกค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านการเงิน เทคนิค บัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำในเดือน กันยายน 2562 แต่ทั้งนี้ อัตราส่วนค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในปี 2562 ยังลดลงจากปี 2561

EBITDA จากการดำเนินงาน

สำหรับงวดปี 2562 ปี EBITDA จากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,580.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 5.2 โดยเป็นไปในทิศทางเดียวกับรายได้

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ตารางแสดงรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม:

ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานปกติ (ก่อนหักรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาท	2560 ปรับปรุง ใหม่	2561	2562
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำลุ่ม ประเทศฟิลิปปินส์			
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	1.1	72.6	58.7
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	-21.6	-33.3	-32.0
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ	-20.5	39.3	26.6
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำความร้อนใต้พิภพ ประเทศอินโดนีเซีย			
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	332.6	761.3	723.0
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	-166.4	-390.4	-375.0
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิ	166.2	370.9	348.0
รวมส่วนแบ่งกำไร (ก่อนการค่าเสื่อมราคาฯ)	333.7	833.9	781.6
รวมส่วนแบ่งกำไรสุทธิ	145.7	410.2	374.6

สำหรับงวดปี 2562 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ก่อนการหัก ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) อยู่ที่ 781.6 ลดลงร้อยละ 6.3 จากปีก่อนหน้า เนื่องจาก

- (1) กำลังลมในประเทศฟิลิปปินส์ที่น้อยกว่า ทั้งช่วงเดียวกันของปีก่อน และไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงสายส่งที่ได้รับความเสียหายจากพายุไต้ฝุ่นในไตรมาสที่ 4/2562
- (2) การหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซียในปี 2562

รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวของส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

หน่วย: ล้านบาท	2560 ปรับปรุง ใหม่	2561	2562
รวมส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากสองโครงการ	145.7	410.2	374.6
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ประเทศอินโดนีเซีย			
กำไรจากการประเมินมูลค่าการซื้อกิจการ	361.8	-	-
ค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายเกี่ยวกับการทำ refinance	-	-122.7	-
รายการสำรองเผื่อภาษีจ่ายล่วงหน้ารอขอคืน	-	-83.8	-20.0
รวมรายการพิเศษ	361.8	-206.5	-20.0
รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	507.5	203.7	354.7

แต่หากรวมรายการพิเศษจากการบันทึกรายการสำรองเผื่อภาษีจ่ายล่วงหน้ารอขอคืนที่เกิดขึ้นทั้งในปี 2561 และปี 2562 จำนวน 83.8 และ 20.0 ล้านบาท ตามลำดับ และรายการค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายจากการทำ refinance สำหรับส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ 122.7 ล้านบาทในไตรมาสที่ 2/2561 ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมปี 2562 อยู่ที่ 354.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 74.1 จาก 203.7 ล้านบาทในปีก่อน

รายได้อื่น

สำหรับงวดปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกรายได้อื่นรวมทั้งสิ้นจำนวน 19.7 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 97.8 เนื่องจากในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการขายที่ดินที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวจาก

- (1) กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์เข้ากองทุนโครงสร้างพื้นฐาน (IFF) ที่ประเทศญี่ปุ่น ในไตรมาสที่ 3/2561 จำนวน 793.0 ล้านบาท และ
- (2) เงินประกันภัยชดเชยค่าแผงโซลาร์เซลล์ของโครงการ Nagi ที่เสียหายจากพายุที่ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 100.9 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 2/2561

กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับงวดปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 95.4 ล้านบาท เทียบกับปี 2561 ที่เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 27.6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักเกิดจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินตราต่างประเทศ จึงทำให้การแปลงค่าหนี้สินสุทธิที่เป็นเงินสกุลเงินตราต่างประเทศกลับมาเป็นสกุลเงินบาทมีมูลค่าลดลง

ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย: ร้อยละ	2560	2561	2562
ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ย *	3.21	3.19	3.20

* หมายเหตุ: ต้นทุนทางการเงินดังกล่าว คำนวณโดยวิธีค่าเฉลี่ยของเงินกู้ที่มีการดอกเบี้ยในช่วงเวลานั้น

ในงวดปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 567.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 9.1 เป็นผลมาจากการกู้เงินเพิ่มขึ้นเพื่อเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A”

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

สำหรับงวด ปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกภาษีได้ภาษีที่ 8.3 ล้านบาท ลดลงอย่างมากจากปีก่อน ที่บันทึกค่าใช้จ่ายภาษีที่ 105.6 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯมีรายการภาษีจากการจำหน่ายสินทรัพย์เข้ากองทุนโครงสร้างพื้นฐานที่ประเทศญี่ปุ่นในไตรมาสที่ 3/2561

กำไรสุทธิ

หน่วย: ร้อยละ	2560	2561	2562
อัตรากำไรสุทธิ	53.4	66.8	52.6

งวดปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิอยู่ที่ 1,801.4 ล้านบาท ลดลง 417.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.8 จากปีก่อนที่ 2,219.2 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากรายการที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว คือ การจำหน่ายโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Nikaho และ Nagi เข้ากองทุนโครงสร้างพื้นฐาน (IFF) ในไตรมาสที่ 3/2561 ส่งผลให้มีการบันทึกกำไรจากการจำหน่าย จำนวน 793.0 ล้านบาท (ก่อนหักค่าใช้จ่ายทางภาษี)

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

หน่วย: ร้อยละ	2560	2561	2562
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ	44.0	50.9	50.4

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานปกติ จำนวน 1,726.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากภาวะอากาศที่ปลอดโปร่งในประเทศไทย และการรับรู้ผลประโยชน์ประกอบโครงการของโครงการเดิมเดิมปี คือ โครงการ “อมศ.” 2 โครงการ และโครงการใหม่ในระหว่างงวด ได้แก่ โครงการ “Nam San 3A” โครงการ “ลุมสิกอร์” และโครงการโซลาร์ลอยน้ำเอกชน “บางปะอิน”

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 37,136.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 จำนวน 5,578.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และค่าความนิยม รวมกันเพิ่มขึ้น 5,236.5 ล้านบาท จากการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” ที่สปป.ลาว

ขณะที่ รองลงมา ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ยังมีการเพิ่มขึ้น ร้อยละ 5.6 มาอยู่ที่ 13,675.6 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของเครื่องจักรและอุปกรณ์ หลังจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม “ลุมสิกอร์” เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2/2562 และการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้าง จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

หนี้สินรวมอยู่ที่ 21,581.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.5 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินที่มีการดอกเบี้ยร้อยละ 27.7 มาอยู่ที่ 19,881.2 ล้านบาท เพื่อเป็นแหล่งเงินทุนสำหรับการเข้าซื้อ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” ที่สปป.ลาว

หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ได้ดังนี้

ครบกำหนด	2560	ร้อยละ	2561	ร้อยละ	2562	ร้อยละ	Δร้อยละ
< 1 ปี	1,415.2	8.3	1,520.6	9.8	3,855.0	19.4	+9.6
1 – 5 ปี	5,522.0	32.4	11,430.1	73.4	14,065.9	70.7	-2.7
> 5 ปี	10,091.1	59.3	2,616.5	16.8	1,960.2	9.9	-6.9
รวม	17,028.4	100.0	15,567.2	100.0	19,881.2	100.0	

หากจำแนกหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยตามสกุลเงินนั้น หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในรูปสกุลเงินบาทมีสัดส่วนสูงที่สุด ตามมาด้วยหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในรูปสกุลเงินเยน และหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ มีการเพิ่มขึ้นของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐและเงินบาท ขณะที่หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในรูปสกุลเงินเยนลดลง โดยสามารถจำแนกหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยตามสกุลเงินได้ดังนี้

สกุลเงิน (ร้อยละ)	2560	2561	2562	Δ ร้อยละ
บาท	45.3	51.1	58.8	7.7
เยน	52.8	43.0	30.6	-12.4
เหรียญสหรัฐ	1.9	5.9	10.6	4.7
รวม	100.0	100.0	100.0	

และหากจำแนกหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยตามประเภทอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ (Fixed rate) และแบบลอยตัว (Floating rate) จะสามารถแบ่งได้ดังนี้

สกุลเงิน (ร้อยละ)	2560	2561	2562	Δ ร้อยละ
คงที่ (Fixed rate)	21.5	9.8	10.6	0.8
ลอยตัว (Floating rate)	78.5	90.2	89.4	-0.8
รวม	100.0	100.0	100.0	

ทั้งนี้ สัดส่วนหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ณ สิ้นปี 2562 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2561

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 15,555.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 2.7 จากสิ้นปีก่อนหน้า

กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

สำหรับกระแสเงินสดสุทธิที่ได้จากการดำเนินงานในปี 2562 อยู่ที่ 2,119.6 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในการกิจกรรมการลงทุนในปี 2562 อยู่ที่ 5,951.0 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากการเข้าลงทุนใน 3 โครงการ คือ (1) ค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสปป.ลาว ในไตรมาสที่ 3/2562 (2) ค่าก่อสร้างโครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศญี่ปุ่น และ (3) ค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม “ลมลิเกอร์” ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้วในไตรมาสที่ 2/2562 ในส่วนของกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินในปี 2562 อยู่ที่ 2,901.5 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นแหล่งเงินทุนในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าว โดยรวมเป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นปี 2562 อยู่ที่ 1,445.2 ล้านบาท

ตารางแสดงรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจำแนกตามโครงการ

หน่วย: ล้านบาท	2560	2561	2562	Δ ร้อยละ
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	2,841.0	2,857.5	2,993.8	4.8%
1.1 BCPG	691.8	685.5	716.7	4.6%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	194.1	196.3	209.6	6.8%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	497.6	489.2	507.0	3.7%
1.2 BSE	835.8	830.2	851.8	2.6%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	235.3	238.4	248.3	4.2%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	600.5	591.8	603.5	2.0%
1.3 BSE - BRM	209.5	209.3	217.8	4.1%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	58.9	59.8	63.5	6.1%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	150.6	149.4	154.4	3.3%
1.4 BSE - BRM1	199.7	202.9	207.6	2.3%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	56.2	58.1	60.4	4.0%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	143.5	144.8	147.2	1.7%
1.5 BSE - CPM1	205.8	206.4	214.0	3.7%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	57.8	59.2	62.4	5.4%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	147.9	147.3	151.6	2.9%
1.6 BSE - NMA	201.5	200.2	207.6	3.7%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	56.6	57.4	60.5	5.3%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	144.9	142.8	147.1	3.1%
1.7 BSE - PRI	399.4	398.9	414.9	4.0%
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน	111.7	113.6	121.0	6.5%
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)	287.7	285.3	293.9	3.0%
1.8 โครงการโซลาร์สทอร์				
รายได้ตามอัตราารับซื้อในรูปแบบ FiT (5.66)	97.6	98.4	102.0	3.6%
1.9 โครงการโซลาร์สทอร์ อนุศ.				
รายได้ตามอัตราารับซื้อในรูปแบบ FiT (4.12)	-	25.5	56.5	NA
1.10 โครงการโซลาร์รูฟท็อป				
รายได้ตามอัตราารับซื้อในรูปแบบ Private PPA	-	0.2	3.6	NA
1.11 โครงการโซลาร์ลอยน้ำภาคเอกชน				
รายได้ตามอัตราารับซื้อในรูปแบบ Private PPA			1.1	NA
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	-	-	63.4	NA
2.1 โครงการลมสิเกอร์				
รายได้จากการขายไฟฟ้าพื้นฐาน			28.9	NA
รายได้เพิ่มจากรับซื้อไฟฟ้า (adder)			34.6	NA
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	481.5	444.6	193.1	-56.6%
3.1 โครงการ Natkatsugawa	12.6	12.4	11.1	-10.8%
3.2 โครงการ Takamori	17.4	16.8	14.6	-12.7%
3.3 โครงการ Nojiri	16.3	15.3	13.8	-9.9%
3.4 โครงการ Tarumizu	125.5	109.3	105.9	-3.1%
3.5 โครงการ Nikaho	144.0	115.9	-	NA
3.6 โครงการ Nagi	165.8	138.2	-	NA
3.7 โครงการ Gotemba	-	36.7	47.7	29.9%
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศไทย	-	-	148.2	NA
4.1 โครงการ Nam San 3A			148.2	NA
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	-	18.2	28.1	54.4%
5.1 ค่าไฟฟ้าสำหรับการนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	-	11.7	2.4	-79.2%
5.2 รายได้ค่าบริการซ่อมบำรุง	-	6.5	25.7	294.0%
รายได้รวม	3,322.5	3,320.3	3,426.6	3.2%

ตารางแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามโครงการ

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง	2560	2561	2562	Δ ร้อยละ
ปริมาณการผลิตรวม	306,404	311,832	386,647	24.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (โซลาร์)	265,166	270,001	286,588	6.1%
BCPG	62,257	61,201	63,437	3.7%
BSE	75,454	74,359	75,795	1.9%
BSE - PRI	36,173	35,864	36,953	3.0%
BSE - BRM	18,942	18,794	19,395	3.2%
BSE - BRM1	18,050	18,215	18,508	1.6%
BSE - NMA	18,232	17,944	18,487	3.0%
BSE - CPM1	18,610	18,520	19,057	2.9%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	44.30	11.16	11.25	0.8%
โซลาร์สหกรณ์: CWSC	8,002	8,070	8,286	2.7%
โซลาร์สหกรณ์: CBPI	6,363	7,674	7,835	2.1%
โซลาร์สหกรณ์: CAYA	3,081	3,098	3,085	-0.4%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	22.64	5.66	5.66	0.0%
โซลาร์สหกรณ์ อสม. สระบุรี	-	3,479	7,894	126.9%
โซลาร์สหกรณ์ อสม. กาญจนบุรี	-	2,721	6,280	130.8%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	-	4.12	4.12	0.0%
โซลาร์ฟาร์ม Kingboard	-	63	855	1258.8%
โซลาร์ฟาร์ม Habito (T77)	-	-	79	NA
โซลาร์ฟาร์ม Bangkok Prep	-	-	90	NA
โซลาร์ฟาร์ม Park Court	-	-	164	NA
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	-	2.93	3.05	NA
โซลาร์ลอยน้ำภาคเอกชน Bang Pa-in	-	-	388	NA
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	-	-	2.88	NA
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ลม)	-	-	10,018	NA
ลมสิเกอร์	-	-	10,018	NA
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	-	-	6.33	NA
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศญี่ปุ่น (โซลาร์)	41,238	41,832	17,997	-57.0%
โครงการ Natkatsugawa	1,039	1,057	979	-7.4%
โครงการ Takamori	1,425	1,438	1,269	-11.8%
โครงการ Nojiri	1,342	1,313	1,204	-8.3%
โครงการ Tarumizu	10,365	9,293	9,353	0.6%
โครงการ Nikaho	11,856	9,984	-	NA
โครงการ Nagi	15,211	13,191	-	NA
โครงการ Gotemba	-	5,555	5,193	-6.5%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย ^{1/} (เยน-kWh)	38.74	38.14	37.66	-1.3%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศลาว (น้ำ)	-	-	72,044	NA
โครงการ Nam San 3A	-	-	72,044	NA
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย ^{1/} (เซ็นต์-kWh)	-	-	6.79	NA

หมายเหตุ: ^{1/} ราคาเฉลี่ยตามสัญญาการผลิต โดยรวมรายได้จากโครงการ Gotemba ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2561

3.2.4 ปัจจัยหลักที่คาดว่าจะมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัท คาดว่าปัจจัยหลักที่จะมีผลกระทบกับการดำเนินงานในอนาคตอันใกล้ ได้แก่

- (1) (+/-) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจจะส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต
- (2) (+) การปรับขึ้นค่า Ft. จะช่วยสนับสนุนการเติบโตของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศไทยเพิ่มขึ้น
- (3) (+/-) การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินสกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และสกุลเงินเยน อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ถึงผลกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีทรัพย์สินสุทธิที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ
- (4) (+/-) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย คาดว่าจะส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอยู่ที่ประมาณร้อยละ 90 อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม
- (5) (+/-) ปัจจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศ มีกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วย สภาวะแสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อ่อนตัว แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น