

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

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	นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ	6333	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ	6333	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	นายศักดิ์ เกาทัณฑ์ทอง	4628	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 2563 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและเรื่องอื่นๆ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	
อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 (ก) 5 และ 14	
เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร
<p>ในปี 2563 กลุ่มบริษัทได้เสร็จสิ้นการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดยผู้บริหารได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้นำและสืบทอดแทนที่โอนให้ การซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำก่อให้เกิดค่าความนิยมจำนวน 252.6 ล้านบาท ส่วนการซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไม่มีค่าความนิยมเกิดขึ้น</p> <p>เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรม ข้าพเจ้าจึงเห็นว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ</p>	<p>วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้ารวมถึง</p> <ul style="list-style-type: none">- สอบถามผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจขั้นตอนการระบุสินทรัพย์ที่ได้นำและหนี้สินที่รับมา และการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้นำ- อ่านสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้อง และประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์สุทธิที่ได้นำ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ- ประเมินความเป็นอิสระและความรู้ความสามารถของผู้ประเมินราคาอิสระ- การใช้ผู้เชี่ยวชาญของเคพีเอ็มจี ในการประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่าและค่าตัวแปรทางการเงินที่ใช้ในการกำหนดอัตราคิดลด- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติที่สำคัญในการประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากข้อมูลทั้งภายในและภายนอก และทดสอบการคำนวณ- พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม	
อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 (ฏ) 11 และ 14	
เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร
<p>กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในหลายประเทศซึ่งมีความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอกต่างๆ เช่น ความผันผวนทางเศรษฐกิจ การเมือง ข้อกฎหมายต่าง ๆ ดังนั้น จึงมีความเสี่ยงที่ผลการดำเนินงานและการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามความคาดหวังและประมาณการแรกเริ่มอย่างมีนัยสำคัญ และอาจส่งผลให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งอาจทำให้เกิดผลขาดทุนจากการด้อยค่า</p> <p>เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการ การใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารและมีความซับซ้อนในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในประเทศอินโดนีเซียและค่าความนิยมซึ่งใช้วิธีประมาณการจากกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน ข้าพเจ้าจึงเห็นว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ</p>	<p>วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้ารวมถึง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทำความเข้าใจแผนการดำเนินงาน กระบวนการการระบุข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า กระบวนการการทดสอบการด้อยค่าและทดสอบการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนที่จัดทำโดยผู้บริหาร - ทดสอบข้อสมมติที่สำคัญที่สนับสนุนการประมาณการของผู้บริหารโดยอ้างอิงจากข้อมูลภายในและข้อมูลภายนอก รวมถึงการวิเคราะห์แนวโน้มในอดีตที่ผ่านมา - ประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่าและค่าตัวแปรทางการเงินที่ใช้ในการกำหนดอัตราคิดลด - พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตเรื่องต่อไปนี้

ก) ตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 มาถือปฏิบัติ โดยกลุ่มบริษัทเลือกใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมย้อนหลังจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวเป็นรายการปรับปรุงกำไรสะสมและองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นต้นงวด

ข) ตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 ซึ่งได้อธิบายถึงผลกระทบต่อกิจการจากการเปลี่ยนแปลงนโยบาย

การบัญชีที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินเฉพาะกิจการตามวิธีส่วนได้เสียตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ตัวเลขเปรียบเทียบที่นำมาแสดงนี้มาจากงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการที่ตรวจสอบแล้ว ณ วันที่และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 หลังจากปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3

ทั้งนี้ความเห็นของข้าพเจ้าไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเรื่องดังกล่าว

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านข้อมูลอื่นตามที่ระบุข้างต้นเมื่อจัดทำแล้ว และพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลและขอให้ทำการแก้ไข

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อผลการดำเนินงานอย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือธุรกรรมรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงผลข้อมูลที่ไม่ว่าตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้ออกแบบไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดงานเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่าไม่เกิดผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบ
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบาย
เรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว
หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการ
กระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสีย
สาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

(ศักดิ์ดา เทาทัศน์ทอง)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 4628

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

17 กุมภาพันธ์ 2564

3.1.2 สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563

3.1.2.1 งบแสดงฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,425.31	7.7	1,445.19	3.9	11,138.26	21.7
ลูกหนี้การค้า	523.82	1.7	640.44	1.7	1,219.20	2.4
ลูกหนี้อื่น	222.94	0.7	168.85	0.5	130.88	0.3
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน	3.18	0.0	198.39	0.5	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,175.24	10.1	2,452.88	6.6	12,492.94	24.4
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัท	13,500.70	42.8	13,623.77	36.7	11,722.75	22.9
ลูกหนี้อื่น	103.03	0.3	1.81	0.0	11.28	0.0
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	152.98	0.4	248.10	0.5
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12,945.35	41.0	13,675.58	36.8	14,667.82	28.6
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	-	396.90	0.8
ค่าความนิยม	-	-	318.35	0.9	526.66	1.0
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,765.58	5.6	6,683.73	18.0	10,787.04	21.1
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	0.15	0.0	1.70	0.0	0.43	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	67.82	0.2	226.77	0.6	365.65	0.7
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	28,382.63	89.9	34,683.69	93.4	38,726.63	75.6
รวมสินทรัพย์	31,557.88	100.0	37,136.57	100.0	51,219.57	100.0

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
<u>หนี้สินหมุนเวียน</u>						
เจ้าหนี้อื่น	337.85	1.1	398.44	1.1	539.51	1.1
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	250.00	1.1	2,570.00	6.9	1,770.57	3.5
เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,270.58	4.0	1,285.00	3.5	1,677.70	3.3
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	23.27	0.0
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	96.01	0.3	0.67	0.0	8.13	0.0
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	733.05	2.0	26.87	0.1

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,954.44	6.2	4,987.16	13.4	4,046.06	7.9
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	14,046.59	44.5	16,026.15	43.2	23,219.44	45.3
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	-	-	370.30	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	362.22	1.1	508.40	1.4	740.36	1.4
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	13.80	0.0	20.92	0.1	21.88	0.0
ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนในการรื้อถอน	32.70	0.1	30.32	0.1	31.81	0.1
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.87	0.0	8.47	0.0	240.77	0.5
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	14,461.19	45.8	16,594.26	44.7	24,624.57	48.1
รวมหนี้สิน	16,415.63	52.0	21,581.42	58.1	28,670.63	56.0

งบแสดงฐานะทางการเงิน	ข้อมูลทางการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	10,000.00		10,000.00		16,508.50	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	9,984.14	31.6	9,994.46	26.9	13,201.89	25.8
ส่วนเกินทุน						
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,902.54	9.2	2,926.87	7.9	6,989.80	13.6
ส่วนเกินทุนจากการจัดโครงสร้างธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	41.03	0.1	41.03	0.1	41.03	0.1
ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้น	11.89	0.0	2.93	0.0	2.42	0.0
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
ทุนสำรองตามกฎหมาย	226.94	0.7	305.54	0.8	403.53	0.8
ยังไม่ได้จัดสรร	1,959.09	6.2	2,348.90	6.3	3,523.12	6.9
กำไรสะสมก่อนการจัดโครงสร้างธุรกิจ						
ยังไม่ได้จัดสรร	-	-	-	-	-	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	16.47	0.1	(144.02)	(0.3)	(1,681.68)	(3.3)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	15,142.10	48.0	15,505.72	41.8	22,480.11	43.9
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.15	0.0	49.43	0.1	68.84	0.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	15,142.24	48.0	15,555.20	41.9	22,548.94	44.0
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	31,557.88	100.0	37,136.57	100.0	51,219.57	100.0

3.1.2.2 จบกำไรขาดทุน

จบกำไรขาดทุน	ข้อมูลทางการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	3,320.32	100.0	3,426.61	100.0	4,230.65	100.0
รายได้จากการลงทุน ดอกเบี้ย และปันผล	4.77	0.1	6.00	0.2	18.53	0.4
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	-	-	95.43	2.8	215.57	5.1
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	-	-	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์เข้ากองทุน	792.96	23.9	-	-	-	-
รายได้อื่น	111.76	3.4	14.05	0.4	10.82	0.3
รวมรายได้	4,229.81	127.4	3,542.10	103.4	4,475.57	105.8
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนขายและบริการ	969.08	29.2	961.43	28.1	1,436.15	33.9
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	591.44	17.8	575.03	16.8	532.14	12.6
ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ ล่วงหน้า	-	-	-	-	0.34	0.0
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	27.62	0.8	-	-	-	-
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	-	13.06	0.3
รวมค่าใช้จ่าย	1,588.14	47.8	1,536.46	44.8	1,981.70	46.8
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	203.69	6.1	354.66	10.4	270.06	6.4
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,845.36	54.0	2,360.29	68.9	2,763.93	65.3
ต้นทุนทางการเงิน	520.57	15.7	567.85	16.6	819.73	19.4
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,324.80	70.0	1,792.44	52.3	1,944.20	46.0
ค่าใช้จ่าย (ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	105.57	3.2	[8.32]	[0.2]	32.55	0.8
กำไรสำหรับปี	2,219.23	66.8	1,800.76	52.6	1,911.65	45.2
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของบริษัทย่อย	-	-	1,801.42	52.6	1,912.25	45.2
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	[0.66]	[0.0]	[0.60]	[0.0]
กำไรสำหรับปี	2,219.23	66.8	1,800.76	52.6	1,911.65	45.2
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	1.11		0.90		0.92	

3.1.2.3 จบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด (ล้านบาท)	ข้อมูลทางการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสำหรับปี	2,219.22	1,800.76	1,911.65
<u>รายการปรับปรุง</u>			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	693.15	690.25	1,078.09
รายได้จากการลงทุน	(4.77)	(6.00)	(18.53)
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	6.90	1.19	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนสิทธิในบริษัทร่วม (สุทธิจากภาษี)	(203.69)	(354.66)	(270.06)
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	9.56	7.93	6.72
ต้นทุนทางการเงิน	520.57	567.85	819.73
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	62.37	(31.36)	(104.19)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(789.94)	-	(0.62)
กลับรายการประมาณการหนี้สิน	-	-	13.06
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	105.57	(8.32)	32.55
รวมกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,618.95	2,667.64	3,468.41
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	(16.26)	(50.19)	(538.69)
ลูกหนี้อื่น	(37.06)	65.07	(76.36)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	14.26	(161.06)	(120.49)
เจ้าหนี้อื่น	(97.25)	102.15	113.16
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1.74	2.59	39.03
เงินสดที่ได้มาจากการดำเนินงาน	2,484.38	2,421.89	2,884.53
จ่ายภาษีเงินได้	(10.59)	(302.27)	194.50
เงินสดสุทธิได้มาจากการ (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,473.79	2,119.63	3,079.03

3.1.2.4 อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่		
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)⁽¹⁾			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.6	0.5 ⁽⁴⁾	3.1
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.5	0.5	3.1
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า) ⁽²⁾	6.7	6.1	4.8
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	54.8	60.0	75.8
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	70.8	71.9	66.1
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	53.0	55.2	53.5
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ) ⁽³⁾	3.5	0.6	0.7
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	66.8	52.6	45.2
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ) ⁽²⁾	15.2	11.7	10.1
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ) ⁽²⁾	7.0	5.3	5.3
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ) ⁽²⁾	16.5	13.5	13.5
อัตราการใช้หนี้สินของสินทรัพย์ (เท่า) ⁽²⁾	0.10	0.10	0.10
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.1	1.4	1.3
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	5.1	3.5	3.0
อัตราการใช้เงินปันผล (ร้อยละ)	57.7	71.1	39.2

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีรายการสินค้าคงเหลือ และเจ้าหนี้การค้าค้างจากประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในงบการเงินรวม ดังนั้น อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย และ Cash Cycle จึงไม่มีการคำนวณ เนื่องจากไม่แสดงให้เห็นถึงความสามารถในการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างแท้จริง

⁽²⁾ ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่นำมาจากงบแสดงฐานะทางการเงินนั้น จะใช้ค่าเฉลี่ยของข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม ในปี 2561 2562 และ 2563

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

⁽⁴⁾ อัตราส่วนสภาพคล่อง ที่ลดลงในปี 2562 เป็นผลกระทบจากการใช้ Bridging Loan หรือเงินกู้ระยะสั้น ในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้า พลังน้ำ ก่อนที่เงินกู้ดังกล่าวจะเปลี่ยนสภาพเป็นเงินกู้ระยะยาวในภายหลัง

3-2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

3.2.1 เหตุการณ์สำคัญที่กระทบต่อการเงินในปี 2563

ขยายฐานการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว เพื่อส่งออกไฟฟ้าไปจำหน่ายที่ประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2563 บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัทฯ) ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) โดยมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 45.0 เมกะวัตต์ และเป็นการซื้อหุ้นร้อยละ 100.0 ของ Nam San 3B Power Sole Co., Ltd. (“Nam San 3B”) ซึ่งเป็นโครงการพลังงานน้ำแห่งที่ 2 ใน สปป. ลาว ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว เพิ่มขึ้นเป็น 114 เมกะวัตต์ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ เข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว แห่งแรกในเดือน กันยายน 2562 คือ “Nam San 3A” โดยมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 69.0 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ของกลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าแห่งประเทศเวียดนาม (EVN) เป็นผลสำเร็จ โดยโครงการจะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ EVN เป็นระยะเวลา 25 ปี ตั้งแต่ปี 2565 จนถึง ปี 2590 พร้อมทั้งกลุ่มบริษัทฯ ได้ร่วมมือกับพันธมิตรใน สปป.ลาว ร่วมลงทุนก่อสร้างและดำเนินการกิจการระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าและสถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย (Transmission Line & Substation) ในตัว สปป.ลาว เพื่อรองรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ EVN โดยเริ่มลงทุนในปี 2563

เข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ขนาด 20 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ บริษัท อีเทอร์นีตี้ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เพื่อเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา 20.0 เมกะวัตต์ โดยถือหุ้นร้อยละ 100.0 ในบริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ในบริเวณ 3 จังหวัด ได้แก่ จังหวัดกาญจนบุรี จังหวัดลพบุรี และจังหวัดปราจีนบุรี มีกำลังการผลิตตามสัญญา 10.0 เมกะวัตต์ 5.0 เมกะวัตต์ และ 5.0 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้าที่ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (adder) จำนวน 15.0 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่ได้รับค่าขายไฟฟ้าในแบบ Feed-in-tariff จำนวน 5.0 เมกะวัตต์

ประสบความสำเร็จในการออก Bond ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพประเทศอินโดนีเซีย 2 โครงการ คือ โครงการ Salak และ Darajat ประสบความสำเร็จในการ refinance โดยการออก Bond ที่มีระดับความน่าเชื่อถือเป็น Investment Grade ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยลดลงและเป็นอัตราคงที่ตลอดอายุโครงการ เป็นผลให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระคืนค่าหุ้นจากการลดทุนของบริษัทร่วม Star Energy Group Holding Pte. Ltd., จำนวนประมาณ 842.34 ล้านบาท (ตามสัดส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทฯ ร้อยละ 33.33)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์ได้รับการอนุมัติปรับขึ้นอัตราค่าไฟ

เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 ทางโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์ ได้รับการอนุมัติปรับขึ้นอัตราค่าไฟเป็น 8.6 เปโซต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (PHP-kWh) จากอัตราค่าไฟเดิม 7.4 เปโซต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (PHP-kWh) จากทางคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของประเทศฟิลิปปินส์ พร้อมทั้งยังได้รับการปรับอัตราค่าไฟย้อนหลัง 5 ปี (ปี 2559-2563) โดยรายได้จากการดำเนินงานย้อนหลังนี้ รับรู้ผ่านส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานในปี 2563

เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ เพื่อรองรับโอกาสการลงทุนในอนาคต

บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายถืออยู่ (Rights Offering) โดยเสนอขายในราคาหุ้นละ 11.50 บาท พร้อมด้วย การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ โดยไม่คิดมูลค่าการเสนอขาย เพื่อจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ที่จองซื้อและได้รับจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายถืออยู่ (Rights Offering) (BCPG-W1 และ BCPG-W2) เมื่อวันที่ 3-6 พฤศจิกายน 2563 และ 9 พฤศจิกายน 2563 ซึ่งผู้ถือหุ้นเดิมซื้อหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นจำนวนทั้งสิ้น 249.9 ล้านหุ้น คิดเป็นเงิน 2,874 ล้านบาท

ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) โดยกำหนดราคาเสนอขายไว้อย่างชัดเจน โดยเสนอขายในราคาหุ้นละ 11.50 บาท พร้อมด้วย การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ โดยไม่คิดมูลค่าการเสนอขาย เพื่อจัดสรรให้แก่ผู้ลงทุนที่จองซื้อและได้รับจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกและเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) โดยกำหนดราคาเสนอขายไว้อย่างชัดเจน (BCPG-W3) เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2563 ซึ่งบุคคลในวงจำกัดซื้อหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นจำนวนทั้งสิ้น 391.5 ล้านหุ้น คิดเป็นเงิน 4,502 ล้านบาท

ทั้งนี้ในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการเพิ่มทุน โดยได้รับเงินเพิ่มทุนจำนวน 7,376 ล้านบาท เป็นผลให้มีความพร้อมในการขยายธุรกิจผ่านการลงทุน พัฒนา และการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ตามแผนการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคตต่อไป

ได้รับการสนับสนุนทางการเงินจากสถาบันการเงินชั้นนำ

กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเป็นอย่างดีจากสถาบันทางการเงินชั้นนำทั้งในและต่างประเทศ สำหรับโครงการที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว และการพัฒนาโครงการในอนาคต อาทิ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ลมลิคอร์ กำลังการผลิตตามสัญญา 9.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ อำเภอปากพนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช ได้รับการสนับสนุนด้านการเงินจากธนาคารพัฒนาเอเชีย (ADB) กองทุนเพื่อเทคโนโลยีสะอาด (CTF) และธนาคารสึททิงไทย จำกัด (มหาชน) รวมจำนวน 616.1 ล้านบาท พร้อมทั้งธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย (EXIM BANK) และธนาคาร ไอซีบีซี (ไทย) (ICBC (Thai)) ให้การสนับสนุนทางการเงิน จำนวน 172.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 5,500 ล้านบาท เพื่อใช้ในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่ สปป.ลาว คือ โครงการ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B”

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้ในการก่อสร้างโครงการในประเทศญี่ปุ่น รวม 21,188 ล้านบาท หรือ 6,358 ล้านบาท โดยเป็นเงินกู้จาก EXIM Bank ที่ให้การสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการโคมะมาเอะ และ ยานุกิ พร้อมทั้ง EXIM Bank ได้ร่วมกับธนาคารซุมิตโม มิทซึย ทรัสต์ (ไทย)(Sumitomo Mitsui Trust Bank (THAI)) ให้การสนับสนุนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการชิเบะ 1

ร่วมพัฒนาโครงการ “เมืองจุฬาฯ อัจฉริยะ”

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน คือ บริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิstrictคูลลิ่ง จำกัด (Prathumwan Smart District Cooling Co., Ltd.) เป็นการร่วมทุนระหว่าง 3 บริษัท ได้แก่ บีซีพีจี บริษัท ทีเอ็ม คอนซัลตัง เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (มหาชน) หรือทีเอ็มกรุ๊ป และ เคพเพิล ดีเอชซีเอส (Keppel DHCS Pte. Ltd.) ทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 50 ล้านบาท

ทั้งนี้ เมื่อเดือนกรกฎาคม 2563 ที่ผ่านมา บริษัท ประทุมวันสมาร์ตดิstrictคูลลิ่ง จำกัด ได้รับคัดเลือกจากสำนักงานจัดการทรัพยากรพลังงานมหาวิทยาลัย ให้เป็นผู้ดำเนินการประกอบธุรกิจติดตั้งและบริหารจัดการระบบผลิตความเย็นจากส่วนกลาง (District Cooling) ให้แก่อาคารต่างๆ ภายในโครงการ “เมืองจุฬาฯ อัจฉริยะ” (Chula Smart City) ซึ่งตั้งอยู่ใกล้กลางเมืองกรุงเทพฯ สวนหลวง-สามย่าน มีกำลังการผลิตติดตั้ง 18,000 ตันความเย็น และมีอายุสัญญา 20 ปี โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการก่อสร้างในช่วงปลายปี 2564 และรับรู้รายได้ในปลายปี 2565

ได้รับรางวัล ESG100 จากสถาบันไทยพัฒน์

กลุ่มบริษัทฯ ได้รับรางวัล ESG100 จากสถาบันไทยพัฒน์ ให้เป็น 1 ใน 100 บริษัทจดทะเบียนที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม รัฐบาล (Environmental, Social and Governance) จากการประเมินหลักกรรพยาดทะเบียน ในปี พ.ศ.2563 จำนวนทั้งสิ้น 803 หลักกรรพย ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ มีรายชื่ออยู่ในกลุ่มหลักกรรพย ESG100 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3

ประกาศจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีหลังของปี 2563

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2564 ได้มีมติเห็นชอบให้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564 เพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิ สำหรับผลการดำเนินงานงวดวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 ธันวาคม 2563 หรือครึ่งปีหลังของปี 2563 ให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.17 บาท และเมื่อรวมกับเงินปันผลระหว่างกาลงวดวันที่ 1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2563 ที่ได้จ่ายไปแล้ว ในอัตราหุ้นละ 0.16 บาท จะรวมเป็นเงินปันผลที่จ่ายในปี 2563 รวมอัตราหุ้นละ 0.33 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 768.82 ล้านบาท

3.2.2 ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

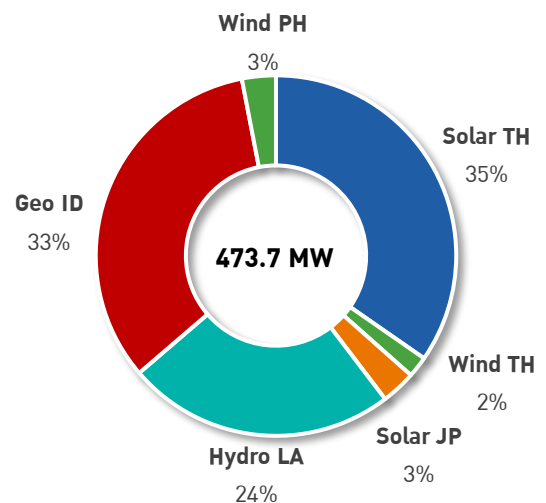
3.2.2.1 กำลัการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ ปี 2563

สรุปกำลัการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นปี 2563

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	2561	2562	2563	Δ ร้อยละ
ไทย				
	139.7	142.2	164.2	15.5
	0.0	9.0	9.0	0.0
ญี่ปุ่น				
	14.7	14.7	14.7	0.0
สปป.ลาว				
	0.0	69.0	114.0	65.2
อินโดนีเซีย				
	157.5	157.5	157.5	0.0
ฟิลิปปินส์				
	14.4	14.4	14.4	0.0
รวม	326.3	406.8	473.7	16.5

สัดส่วนเมกะวัตต์ของพลังงานแต่ละประเภท



กำลัการผลิตตามสัญญา รวม ณ สิ้นปี 2563 อยู่ที่ 473.7 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 16.5 จากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) การเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3B” ที่ สปป.ลาว กำลัการผลิตตามสัญญาที่ 45.0 เมกะวัตต์ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2563
- (2) การเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย “RPV” จำนวน 4 โครงการ กำลัการผลิตตามสัญญาที่ 20.0 เมกะวัตต์ ในเดือนสิงหาคม 2563
- (3) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาเพิ่มเติม

3.2.2.2 ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2563

ตารางแสดงผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยรวม

หน่วย: ล้านบาท	2561	2562	2563	Δร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	3,320.3	3,426.6	4,230.7	23.5%
ต้นทุนขายและบริการ	(969.1)	(961.4)	(1,436.2)	49.4%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(591.4)	(575.0)	(532.1)	-7.5%
กำไรจากการดำเนินงาน	1,759.8	1,890.1	2,262.4	19.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)	203.7	374.6	508.2	35.7%
EBITDA	2,906.3	2,955.4	3,848.7	30.2%
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น	909.5	20.1	28.7	43.3%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(27.6)	95	215.6	NA
รายการพิเศษอื่น	679.6	(20.0)	(251.0)	NA
ต้นทุนทางการเงิน	(520.6)	(567.9)	(819.7)	44.4%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,324.8	1,792.4	1,944.2	8.5%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(105.6)	8.3	(32.6)	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	0.7	0.6	NA
กำไรสุทธิ	2,219.2	1,801.4	1,912.3	6.2%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	1,690.0	1,726.3	1,959.3	13.5%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	1.11	0.90	0.92	2.2%

หมายเหตุ

* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

	2561	2562	2563
รวมรายการพิเศษ	529.3	75.5	(47.1)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(27.6)	95.4	215.6
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	0.0	0.0	(11.7)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการทำ Refinance ที่โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ (ในส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน)	(122.7)	0.0	(171.5)
รายการพิเศษอื่นๆ	679.6	(20.0)	(79.5)

รายได้จากการขายและบริการ

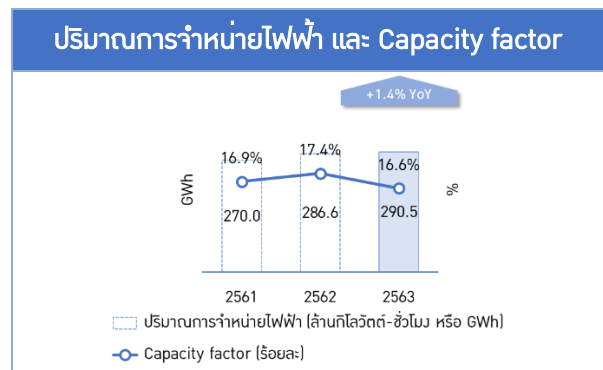
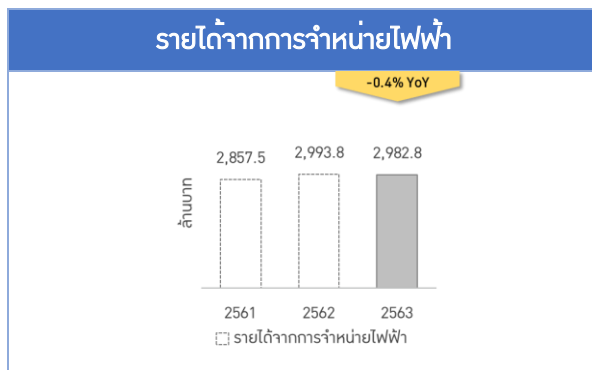
กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	2561	2562	2563	Δ ร้อยละ
ไทย	2,857.5	3,057.2	3,056.1	(0.0)
สปป.ลาว	-	148.2	948.4	539.8
ญี่ปุ่น	444.6*	193.1	191.1	(1.0)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	18.2	28.1	35.1	25.0
รวม	3,320.3	3,426.6	4,230.7	23.5

*รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจาก โครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำแสงอาทิตย์ Nikaho และ Nagi ในช่วง 9 เดือน ปี 2561

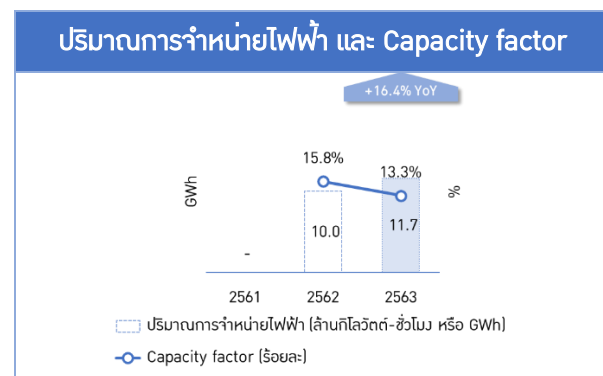
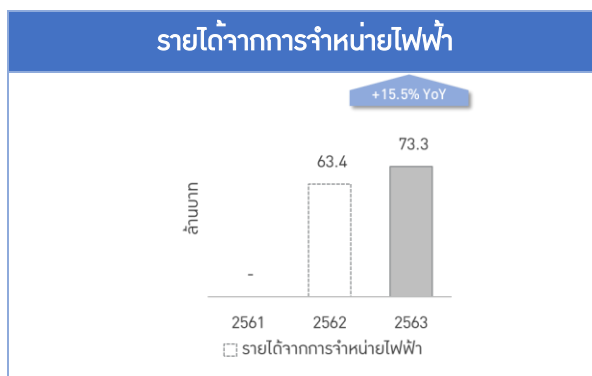
บริษัทฯ และบริษัทย่อย: ประเทศไทย

พลังงานแสงอาทิตย์



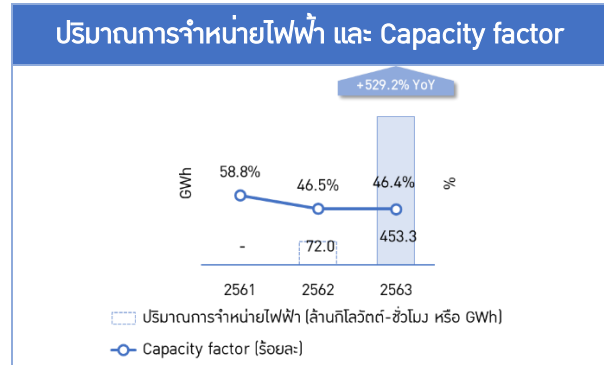
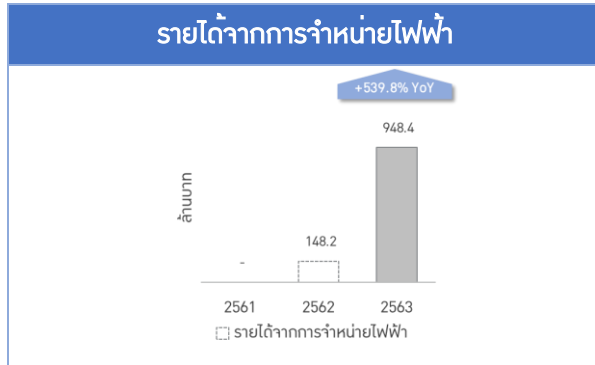
ปี 2563 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 2,982.8 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.4 จากปี 2562 เป็นผลจากฤดูฝนที่ยาวนานกว่าปกติ ทำให้ความเข้มแสงลดลง อย่างไรก็ตาม ได้รับการชดเชยบางส่วนจากการรับรู้รายได้ของโครงการ "RPV" ซึ่งกลุ่มบริษัทเข้าซื้อในเดือน สิงหาคม 2563 ช่วยหนุนให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 มาอยู่ที่ 290.5 ล้านหน่วย

พลังงานลม



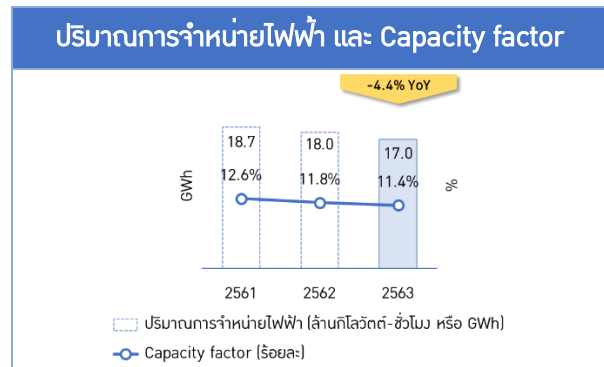
ปี 2563 โรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศไทย มีรายได้จากการดำเนินงาน 73.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 จากปี 2562 เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 เป็น 11.7 GWh จากการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า “ลมสิริกอร์” เต็มปี หลังจากเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือน เมษายน 2562

บริษัทย่อย: ประเทศลาว



ปี 2563 โรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 948.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ร้อยละ 539.8 ตามปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 529.2 มาอยู่ที่ 453.3 ล้านหน่วย เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน เนื่องจากรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” เต็มปี และ “Nam San 3B” หลังจากที่ถูกกลุ่มบริษัทฯ เข้าซื้อกิจการช่วงปลายเดือน กุมภาพันธ์ 2563

บริษัทย่อย: ประเทศญี่ปุ่น




ปี 2563 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 191.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.0 จากปีก่อน เป็นผลจากการลดลงของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าร้อยละ 4.4 มาอยู่ที่ 17.0 ล้านหน่วย จากการการหยุดรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) จากการไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่นในช่วงต้นปี 2563 เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง

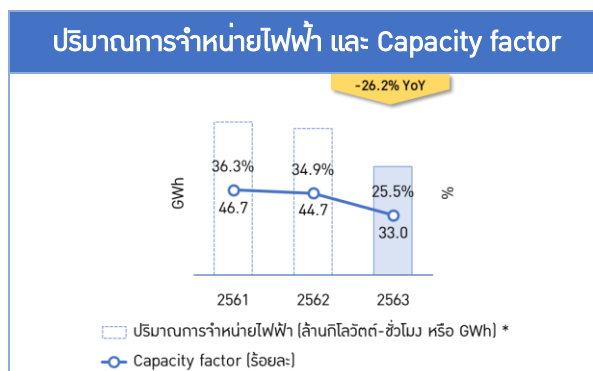
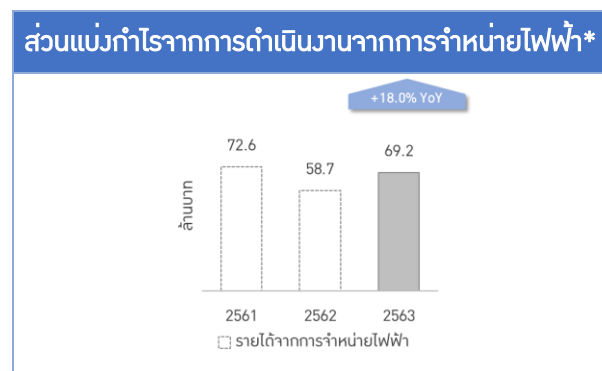
รวมรายได้จากการขายและบริการ

ปี 2563 รายได้รวมอยู่ที่ 4,230.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 23.5 เนื่องจากการรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการ “Nam San 3A” และโครงการ “ลมสิริกอร์” พร้อมทั้งการรับรู้รายได้ 10 เดือนจากโครงการ “Nam San 3B” และรายได้ 5 เดือน จากโครงการ “RPV”

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศฟิลิปปินส์ 

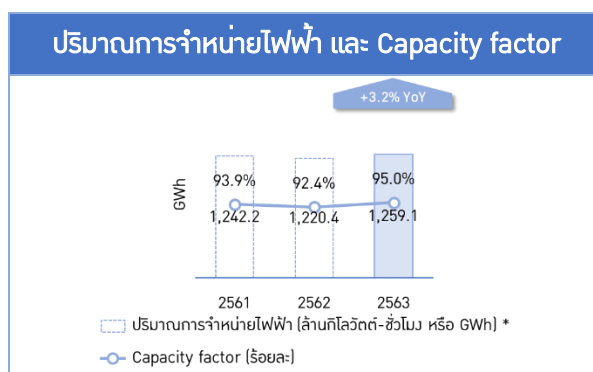
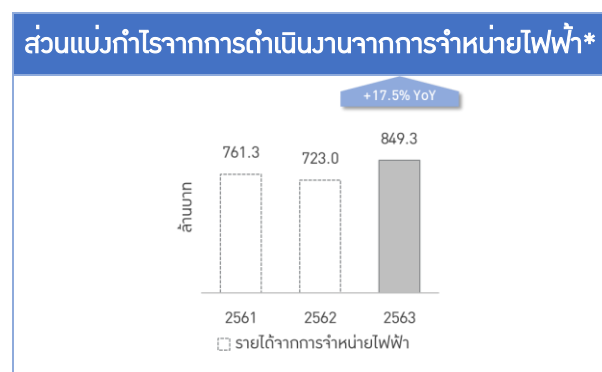


หน่วย: ล้านบาท	2561	2562	2563	Δ ร้อยละ
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	72.6	58.7	69.2	18.0%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(33.3)	(32.0)	(32.3)	0.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	39.3	26.6	36.9	38.7%

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) อยู่ที่ 36.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 38.7 เป็นผลจากการปรับขึ้นราคาค่าจำหน่ายไฟฟ้าต่อหน่วยของโครงการพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ ชดเชยปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลงจากกำลังลมโดยเฉลี่ยที่ลดลง

ทั้งนี้ โครงการพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ได้รับการอนุมัติการปรับขึ้นราคาค่าจำหน่ายไฟฟ้าต่อหน่วย เป็น 8.6 เปโซฟิลิปปินส์ จากเดิม 7.4 เปโซฟิลิปปินส์ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม พุทธศักราช 2563 พร้อมทั้งได้รับรายได้จากการดำเนินงานย้อนหลัง จากการปรับอัตราค่าไฟย้อนหลัง 5 ปี (ปี 2559-2563)

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศอินโดนีเซีย 



หน่วย: ล้านบาท	2561	2562	2563	Δ ร้อยละ
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	761.3	723.0	849.3	17.5%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(390.4)	(375.0)	(378.0)	0.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	370.9	348.0	471.3	35.4%

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ที่ 471.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 35.4 เป็นไปตามการเพิ่มขึ้นของอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) เป็นร้อยละ 95.0 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 92.4 จากช่วงเวลาการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานลดลง

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาท	2561	2562	2563	Δ ร้อยละ
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	833.9	781.6	918.5	17.5%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(423.7)	(407.0)	(410.3)	0.8%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	410.2	374.6	508.2	35.7%

ปี 2563 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 508.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.7 จากปีก่อนหน้า จากส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นทั้งจากโครงการพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ ซึ่งได้รับการปรับขึ้นค่าไฟฟ้าต่อหน่วย และโครงการพลังความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งมีอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) เพิ่มขึ้น

EBITDA จากการดำเนินงาน

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 3,848.7 ล้านบาท เทียบโตร้อยละ 30.2 จากปีก่อน เป็นไปทิศทางเดียวกับการเติบโตของรายได้รวม และส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ) พร้อมทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง จากจากการเดินทางเพื่อติดตามธุรกิจและค่าใช้จ่ายด้านที่ปรึกษาเกี่ยวกับการเข้าซื้อกิจการลดลง

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หน่วย: ร้อยละ	2561	2562	2563
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้	17.8	16.8	12.6

ปี 2563 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารอยู่ที่ 532.1 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 7.5 จากการเดินทางเพื่อติดตามธุรกิจลดลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 (COVID-19) พร้อมทั้งค่าใช้จ่ายด้านที่ปรึกษาเกี่ยวกับการเข้าซื้อกิจการลดลง

รายการพิเศษ

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการพิเศษที่เกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

	2562	2563
รวมรายการพิเศษ	75.5	(47.1)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	95.4	215.6
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	0.0	(11.7)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการทำ Refinance ที่โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ (ในส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน)	0.0	(171.5)
รายการพิเศษอื่นๆ	(20.0)	(79.5)

	2561	2562	2563
รวมรายการพิเศษ	529.3	75.5	(47.1)
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(27.6)	95.4	215.6
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับกำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	0.0	0.0	(11.7)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการทำ Refinance ที่โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ (ในส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน)	(122.7)	0.0	(171.5)
รายการพิเศษอื่นๆ	679.6	(20.0)	(79.5)

กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 215.6 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการแปลงค่าเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินบาทในบริษัทย่อย “บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด” ซึ่งใช้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ เป็นสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) โดยผลจากการอ่อนค่าของเงินบาทในช่วงครึ่งปีแรก มีผลมากกว่าการแข็งค่าของเงินบาทในช่วงครึ่งปีหลัง ส่งผลให้มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2563 ขณะที่ปี 2562 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 95.4 ล้านบาท

รายการพิเศษของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซีย

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการ refinance ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซียจำนวน 171.5 ล้านบาท ซึ่งบันทึกในส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน โดยมีค่าใช้จ่ายบางส่วนเป็นค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และจากการ refinance ทำให้โครงการ Salak และ Darajat ได้รับอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยลดลงและเป็นอัตราคงที่ตลอดอายุโครงการ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการรับรู้รายการสำรองเพื่อภาษีจ่ายล่วงหน้ารอขอคืน และรายการสำรองเพื่อลูกหนี้การค้า รวมจำนวน 66.7 ล้านบาท รวมเป็นรายการพิเศษโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซียในปี 2563 ทั้งสิ้น 238.2 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินจำนวน 819.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 44.4 จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ที่เกิดจากการเข้าซื้อโครงการในระหว่างปี ประกอบด้วย

- (1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว โครงการ “Nam San 3B”

(2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ “RPV” ในประเทศไทย 4 โครงการ

ทั้งนี้ ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยปี 2563 ลดลงจากปี 2562

หน่วย: ร้อยละ	2561	2562	2563
ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ย*	3.1	3.3	3.1

* หมายเหตุ: ต้นทุนทางการเงินดังกล่าว คำนวณโดยวิธีค่าเฉลี่ยของเงินกู้ที่มีการดอกเบี้ยในช่วงเวลานั้น

ภาษีเงินได้นิติบุคคล

สำหรับงวด ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกค่าใช้จ่ายภาษีที่ 32.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ที่บันทึกรายได้ภาษีที่ 8.3 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายทางภาษีจากโครงการใหม่ และรายการพิเศษค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานปกติ จำนวน 1,959.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 13.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) การรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว “Nam San 3A” ที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าซื้อตั้งแต่เดือน กันยายน 2562 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังลม “ลมสิกออร์” ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่เดือน เมษายน 2562
- (2) การรับรู้ผลการดำเนินงานจากโครงการใหม่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว “Nam San 3B” ที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าซื้อตั้งแต่เดือน กุมภาพันธ์ 2563 และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย “RPV” จำนวน 4 โครงการ ที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าซื้อในเดือน สิงหาคม 2563
- (3) การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนเพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพประเทศอินโดนีเซีย ที่มีช่วงเวลาหยุดซ่อมบำรุงตามแผนลดลง และโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์ ที่ได้รับการปรับขึ้นค่าไฟฟ้าต่อหน่วย
- (4) การลดลงอย่างมีนัยสำคัญของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร เนื่องจากการเดินทางติดต่อธุรกิจลดลงภายใต้สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 (COVID-19) พร้อมทั้งค่าใช้จ่ายด้านที่ปรึกษาเกี่ยวกับการเข้าซื้อกิจการลดลง

ทั้งนี้ อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติในปี 2563 ลดลงจากปี 2562 จากการรับรู้ผลการดำเนินงานจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว เพิ่มขึ้น

หน่วย: ร้อยละ	2561	2562	2563
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ	50.9	50.4	46.3

กำไรสุทธิ

ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิอยู่ที่ 1,912.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากปีก่อน โดยมีทิศทางและสาเหตุเช่นเดียวกับการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ แต่ถูกหักล้างบางส่วนจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว คือ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการ refinance ของโรงไฟฟ้าพลังงานความ

ร้อนใต้พิภพในประเทศอินโดนีเซีย และรายการสำรองเผื่อภาษีจ่ายล่วงหน้ารอขอคืน และรายการสำรองเผื่อลูกหนี้การค้า

ทั้งนี้ อัตราค่าไรสุทธในปี 2563 ลดลงจากปี 2562 จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกิดเพียงครั้งเดียวที่กล่าวไป

หน่วย: ร้อยละ	2561	2562	2563
อัตราค่าไรสุทธิ	66.8	52.6	45.2

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย: ล้านบาท	2561	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	2562	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	2563	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	Δ ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,425	7.7%	1,445	3.9%	11,138	21.7%	670.7%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	750	2.4%	1,008	2.7%	1,355	2.6%	34.4%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,175	10.1%	2,453	6.6%	12,493	24.4%	409.3%
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13,501	42.8%	13,624	36.7%	11,723	22.9%	-14.0%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12,945	41.0%	13,676	36.8%	14,668	28.6%	7.3%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,937	6.1%	7,384	19.9%	12,336	24.1%	67.1%
รวมสินทรัพย์	31,558	100.0%	37,137	100.0%	51,220	100.0%	37.9%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	15,567	49.3%	19,881	53.5%	27,061	52.8%	36.1%
หนี้สินอื่น	848	2.7%	1,700	4.6%	1,609	3.1%	-5.3%
รวมหนี้สิน	16,416	52.0%	21,581	58.1%	28,671	56.0%	32.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	15,142	48.0%	15,506	41.8%	22,480	43.9%	45.0%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0	0.0%	49	0.1%	69	0.1%	39.3%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	31,558	100.0%	37,137	100.0%	51,220	100.0%	37.9%

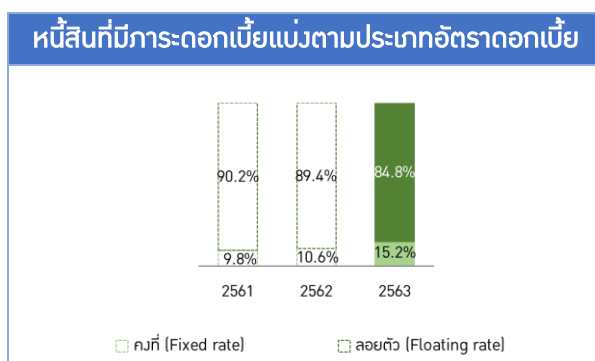
สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 51,220 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2562 จำนวน 14,083 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.9 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 9,693 ล้านบาท จากการเพิ่มทุนและการ Refinance ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพประเทศอินโดนีเซีย 2 โครงการ คือ โครงการ Salak และ Darajat ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระคืนค่าหุ้นจากการลดทุน ของบริษัทร่วม Star Energy Group Holding Pte. Ltd., จำนวนประมาณ 842.34 ล้านบาท (ตามสัดส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทฯ ร้อยละ 33.33) ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 4,312 ล้านบาท จากการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3B” ที่ สปป.ลาว

หนี้สิน

หนี้สินรวมอยู่ที่ 28,671 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.8 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยมาอยู่ที่ 27,061 ล้านบาท เพื่อเป็นแหล่งเงินทุนสำหรับการเข้าซื้อ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3B” ที่ สปป.ลาว และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ “RPV”

ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ currency แต่ละประเภท และประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้



เมื่อพิจารณาเปรียบเทียบสิ้นปี 2563 และสิ้นปี 2562 หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยที่จะครบกำหนดมากกว่า 5 ปีเพิ่มขึ้น พร้อมทั้งสัดส่วนหนี้สินในรูปสกุลเงินเหรียญ สหรัฐ มีการเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากเงินกู้เพื่อการเข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3B” นอกจากนี้เมื่อพิจารณาการดอกเบี้ยตามประเภทอัตราดอกเบี้ย แบบคงที่ (Fixed rate) และแบบลอยตัว (Floating rate) สัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 15.2 และร้อยละ 84.8 ตามลำดับ ซึ่งใกล้เคียงกับสัดส่วนในปีก่อนหน้า

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 22,480 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.0% จากสิ้นปีก่อนหน้า มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มทุนในปี 2563

กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย: ล้านบาท	2561	2562	2563	YoY เปลี่ยนแปลง
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	2,473.8	2,120	3,079	959
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	1,341.9	(6,001)	(5,309)	692
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(3,400.0)	2,952	12,068	9,117
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	415.7	(930)	9,838	10,768
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	2,004.0	2,425	1,445	(980)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.6	(50)	(145)	(94)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด	2,425.3	1,445	11,138	9,693
รายจ่ายเพื่อลงทุนซื้อสินทรัพย์ (CAPEX)	(1,702.8)	(5,852)	(6,052)	(200)

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้จากการดำเนินงานในปี 2563 อยู่ที่ 3,079 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมการลงทุนในปี 2563 อยู่ที่ 5,309 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการเข้าลงทุนใน 2 โครงการ คือ

- (1) ค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลาว “Nam San 3B” ในเดือน กุมภาพันธ์ 2563
- (2) ค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย “RPV” ในเดือน สิงหาคม 2563

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินในปี 2563 อยู่ที่ 12,068 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 7,376 ล้านบาท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2563 ในเดือนตุลาคม 2563

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ สิ้นปี 2563 อยู่ที่ 11,138 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินหลัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

	2561	2562	2563	Δ ร้อยละ
ความสามารถในการทำกำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	70.8	71.9	66.1	(5.8)
อัตรากำไร EBITDA (%)*	77.9	77.7	81.2	3.5
อัตรากำไรสุทธิ (%)	66.8	52.6	45.2	(7.4)
ROE (%) (Annualized)	15.16	11.74	10.05	(1.69)
ROA (%) (Annualized)	7.0	5.3	5.3	0.0
สภาพคล่อง				
อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (x)	1.62	0.49	3.09	2.6
อัตราส่วนหนี้เงินลูกหนี้การค้า (เท่า)	6.7	6.1	4.8	(1.3)
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	54.8	60.0	75.8	15.8
โครงสร้างทางการเงิน				
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.03	1.28	1.20	(0.08)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.87	1.19	0.71	(0.48)
หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.08	1.39	1.27	(0.12)

หมายเหตุ *อัตรากำไร EBITDA (%) = EBITDA/ยอดขาย + ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ก่อนรายการพิเศษ

ความสามารถในการทำกำไร

อัตรากำไรขั้นต้น ในปี 2563 อยู่ที่ร้อยละ 66.1 ลดลงจากปี 2562 มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ผลการดำเนินงานจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว เพิ่มขึ้น ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 81.2 ในปี 2563 ปรับเพิ่มจากปี 2562 เป็นผลจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ) ที่เพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง

อย่างไรก็ตาม อัตรากำไรสุทธิในปี 2563 อยู่ที่ร้อยละ 45.2 ลดลงจากปีก่อนหน้า เนื่องจากการรับรู้ค่ารายการที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว คือ ค่าใช้จ่ายจากการค้ำประกันเงินกู้เดิม (Refinance) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย

สภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดย ณ สิ้นปี 2563 สัดส่วนรายได้จากการดำเนินงานส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ มาจากรัฐวิสาหกิจ เช่น กฟผ. และ กฟภ. ซึ่งมีข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ที่ต้องปฏิบัติตามอย่างชัดเจน ดังนั้นระยะเวลาดำเนินการแจ้งเรียกเก็บเงิน จะเป็นไปตามกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟ (PPA) หรือวิธีปฏิบัติของรัฐบาลแต่ละแห่ง

สำหรับระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ณ สิ้นปี 2563 เพิ่มขึ้นจาก สิ้นปี 2562 โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากการชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้น ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย มีความแตกต่างจากกรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติตามในอดีต อย่างไรก็ตาม ฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัทฯ ยังติดตามการจัดเก็บหนี้จาก EDL อย่างใกล้ชิด และยังคงได้รับการชำระอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับโครงการดังกล่าวได้มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ การไฟฟ้าสาธารณะรัฐเวียดนาม (EVN) ซึ่งจะมีการจำหน่ายไฟฟ้าภายในปี 2565 เป็นต้นไป ซึ่งเชื่อว่าจะทำให้การรับชำระเงินค่าไฟฟ้าเร็วขึ้น และระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยลดลง

โครงสร้างทางการเงิน

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2563 ลดลงจากปี 2562 ที่ 1.28 เท่า มาอยู่ที่ 1.20 เท่า สาเหตุหลักมาจากการชำระหนี้เงินกู้บางส่วนและส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุนในเดือนตุลาคม 2563 ที่ผ่านมา

ตารางแสดงรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้า

หน่วย: ล้านบาท	4Q62	4Q63	Δ ร้อยละ	3Q63	Δ ร้อยละ	2562	2563	Δ ร้อยละ
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	785.7	736.4	(6.3%)	759.7	(3.1%)	2,993.8	2,982.8	-0.4%
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	20.3	21.1	3.9%	16.6	26.9%	63.4	73.3	15.5%
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	36.0	47.3	31.4%	56.4	(16.1%)	193.1	191.1	-1.0%
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว	132.2	322.2	143.6%	396.9	(18.8%)	148.2	948.4	539.8%
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	6.9	9.7	41.7%	8.2	18.8%	28.1	35.1	25.0%
รายได้รวม	981.2	1,136.7	15.9%	1,237.9	(8.2%)	3,426.6	4,230.7	23.5%

ตารางแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้า

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง	4Q62	4Q63	Δ ร้อยละ	3Q63	Δ ร้อยละ	2562	2563	Δ ร้อยละ
ปริมาณการผลิตรวม	146,691	238,250	62.4%	270,266	(11.8%)	386,647	772,639	99.8%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (โซลาร์)	75,635	73,495	(2.8%)	73,701	(0.3%)	286,588	290,457	1.4%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - Adder	66,248	62,817	(5.2%)	63,541	(1.1%)	251,632	250,744	-0.4%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	11.30	11.02	(2.4%)	11.17	(1.4%)	11.25	11.16	-0.8%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FiT 5.66	5,067	6,324	24.8%	5,770	9.6%	19,205	21,872	13.9%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	5.66	5.66	0.0%	5.66	0.0%	5.66	5.66	0.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FiT 4.12	3,602	3,068	(14.8%)	3,394	(9.6%)	14,174	13,471	-5.0%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	4.12	4.12	0.0%	4.12	0.0%	4.12	4.12	0.0%
โซลาร์ภาคเอกชน	717	1,286	79.3%	996	29.2%	1,577	4,371	177.2%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	2.97	2.97	(0.0%)	3.03	(1.9%)	2.88	2.98	3.5%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ลม)	3,189	3,408	6.9%	2,678	27.2%	10,018	11,663	16.4%
ลมลึกอร์	3,189	3,408	6.9%	2,678	27.2%	10,018	11,663	16.4%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	6.38	6.20	2.0%	6.21	(0.3%)	6.33	6.28	-0.8%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศญี่ปุ่น (โซลาร์)	3,523	4,224	19.9%	5,063	(16.6%)	17,997	17,203	-4.4%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เยน-kWh)	37.03	38.21	3.2%	37.75	1.2%	37.66	37.80	0.4%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศลาว (น้ำ)	64,345	157,124	144.2%	188,824	(16.8%)	72,044	453,316	529.2%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เซ็นต์-kWh)	6.79	6.70	(1.4%)	6.71	(0.2%)	6.79	6.71	-1.2%

3.2.3 ปัจจัยหลักที่คาดว่าจะมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าปัจจัยหลักที่จะมีผลกระทบกับการดำเนินงานในอนาคตอันใกล้ ได้แก่

(+/-) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจจะส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อย่างไรก็ตาม หนึ่งในกลยุทธ์ที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ ก็คือจะมุ่งเน้นการลงทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให้มีสัดส่วนพลังงานสะอาดในแผนพัฒนาพลังงาน (Power Development Plan) อยู่อย่างชัดเจน ควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลงของนโยบายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และสกุลเงินเยน อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ถึงผลกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ แต่ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีแผนในการบริหารและติดตามสถานะ สินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ดังกล่าว โดยให้สอดคล้องกับสกุลเงินของธุรกรรมและสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานในแต่ละประเทศ เพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย คาดว่าจะส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอยู่ที่ประมาณร้อยละ 90 อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม

(+/-) ปัจจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศ มีกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วย สภาวะแสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อ่อนตัว แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น