



**EMPOWERING THE WORLD
COMPASSIONATELY**



B. GRIMM POWER
EMPOWERING
THE WORLD
COMPASSIONATELY

สารบัญ

002

สารจากประธานกรรมการ

004

สารจาก
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

008

ข้อมูลสำคัญ
ทางการเงิน

010

รางวัลแห่งความสำเร็จ
ของ บี.กริม เพาเวอร์

012

นโยบายและภาพรวม
การประกอบธุรกิจ

033

วิสัยทัศน์ พันธกิจ
และค่านิยมองค์กร

036

โครงสร้างรายได้

038

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

046

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

062

ปัจจัยความเสี่ยง

067

ข้อมูลทั่วไป

068

ข้อมูลหลักทรัพย์
และผู้ถือหุ้น

071

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

072

โครงสร้างการจัดการ

086

คณะกรรมการบริษัท

100

คณะผู้บริหาร

108

การกำกับดูแลกิจการ

120

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

124

รายงานคณะกรรมการ
กำกับดูแลกิจการ

127

รายงานคณะกรรมการสรรหา
และพิจารณาคำตอบแทน

128

การควบคุมภายในและ
การบริหารจัดการความเสี่ยง

132

รายการระหว่างกัน

140

การวิเคราะห์และคำอธิบาย
ของฝ่ายจัดการ

155

รายงานความรับผิดชอบ
ของคณะกรรมการบริษัท
ต่อรายงานทางการเงิน

156

รายงานของ
ผู้สอบบัญชีอนุญาต

160

งบการเงิน

274

คำนิยาม

สารจากประธานกรรมการ





การปลูกฝังให้มีความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ในองค์กร เป็นส่วนสำคัญที่ทำให้ บี.กริม มีส่วนร่วมในการบุกเบิกและพัฒนาด้านสุขภาพ โครงสร้างพื้นฐาน และการพัฒนาอุตสาหกรรมในประเทศไทยมายาวนานกว่า 140 ปี เริ่มต้นด้วยการดำเนินธุรกิจร้านขายยาแห่งแรกในประเทศไทยเมื่อปี 2421 หลังจากนั้น บี.กริม และตระกูลสนิทวงศ์ ได้ร่วมกันดำเนินโครงการขุดคลองรังสิตที่มีความยาวถึง 1,500 กิโลเมตร ซึ่งถือเป็นการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านการชลประทานที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และเป็นการช่วยพัฒนาพื้นที่ปลูกข้าวในภาคกลางของประเทศไทยอีกด้วย นอกจากนี้ บี.กริม ยังเป็นผู้นำในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศ อาทิ การวางระบบโทรเลข การพัฒนาระบบสื่อสารและโทรคมนาคม การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า รวมถึงการก่อสร้างโครงการรถไฟฟ้าแอร์พอร์ต เรล ลิงก์ และการนำเข้าสินค้าชิ้นนำหลักหลายชนิดจากต่างประเทศ

ปรัชญาการดำเนินธุรกิจที่ บี.กริม ยึดมั่นมาโดยตลอด คือ “การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารีเพื่อสร้างความศิวิไลซ์ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ” ด้วยการดำเนินธุรกิจที่คำนึงถึงชุมชน สังคม การศึกษา และสิ่งแวดล้อม รวมถึงการสนับสนุนทางด้านวัฒนธรรม การกีฬา และศาสนา ซึ่งล้วนเป็นสิ่งที่ บี.กริม ได้ยึดถือและปฏิบัติตามโดยตลอด นับตั้งแต่บริษัทเริ่มก่อตั้งในปี 2421

ในช่วง 20 ปีที่แล้ว ที่รัฐบาลเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนเข้ามาลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดย บี.กริม ได้ร่วมมือกับบริษัท อมตะ คอร์ปอเรชัน ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร เพื่อรองรับการลงทุนจากนักลงทุนต่างประเทศสู่ภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทยซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพและเสถียรภาพระดับสูง

ด้วยวิสัยทัศน์แรกเริ่มของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ การมุ่งสู่การเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าชั้นนำระดับโลก ทำให้บริษัทประสบความสำเร็จในการก่อสร้างทุกโครงการโรงไฟฟ้า ทั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสำหรับภาคอุตสาหกรรม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โดยทุกโครงการสามารถดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จตามกำหนดด้วยต้นทุนที่ต่ำกว่างบประมาณที่ตั้งไว้ และมีประสิทธิภาพสูงกว่าข้อกำหนดตามสัญญาทั้งสิ้น

อีกทั้งบริษัทยังมีการบริหารจัดการประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าในระดับสากลด้วยความร่วมมือจากบริษัทซีเมนต์ ทำให้สามารถลดระยะเวลาในการซ่อมบำรุงเครื่องกังหันก๊าซด้วยจำนวนวันที่น้อยที่สุดในโลก

การบรรลุวิสัยทัศน์ตั้งต้นด้วยการถือปฏิบัติตามค่านิยมหลัก 4 ประการ อันได้แก่ การมีทัศนคติที่ดี ความเป็นมืออาชีพ ความร่วมมือกัน และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ ปัจจุบันบริษัทมุ่งดำเนินธุรกิจภายใต้วิสัยทัศน์ใหม่ คือ “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี”

ภายใต้วิสัยทัศน์ใหม่นี้ บริษัทได้ขยายเครือข่ายพันธมิตรที่แข็งแกร่งทั้งในประเทศไทย ลาว กัมพูชา เวียดนาม เกาหลีใต้ มาเลเซีย และฟิลิปปินส์ โดยในปัจจุบันบริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมถึงโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาจำนวนรวมทั้งสิ้น 3,245 เมกะวัตต์

ภายในปี 2562 บริษัทจะมีสัดส่วนกำลังการผลิตติดตั้งจากพลังงานทดแทนเพิ่มเป็นร้อยละ 30 ของกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด ตามเป้าหมายการมีส่วนร่วมในการลดภาวะโลกร้อนและเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยในช่วงเวลาเดียวกันนี้สัดส่วนกำลังการผลิตติดตั้งจากโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศจะเพิ่มเป็นร้อยละ 25 เมื่อรวมโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาทั้งหมด

สิ่งหนึ่งในความภาคภูมิใจของ บริษัท ในปี 2561 คือ การเป็นผู้ประกอบการเอกชนรายแรกๆ ที่ออกหุ้นกู้กรีนบอนด์ ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ทางการเงินที่ใช้ในการระดมทุนเพื่อนำเงินไปใช้ในการลงทุนหรือสนับสนุนโครงการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีธนาคารพัฒนาเอเชีย (ADB) เป็นผู้ลงทุนแต่เพียงผู้เดียว

ในนามของคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ขอถือโอกาสนี้ในการแสดงความขอบคุณอย่างยั้งจากใจจริงต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน โดยเฉพาะผู้ถือหุ้นของบริษัททุกท่าน

นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานกรรมการ

สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร





“ขอบพระคุณในความไว้วางใจ”

ปี 2561 ถือเป็นอีกปีที่ บี.กริม เพาเวอร์ มีการเติบโตอย่างก้าวกระโดดในหลายมิติทั้งด้านการขยายธุรกิจไปสู่ระดับภูมิภาค การเติบโตของกำลังการผลิต การบริหารจัดการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในด้านต่างๆ และความมุ่งมั่นสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนโดยยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล ความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม แม้เป็นเพียงการเข้าสู่ปีที่สองของการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หุ่น BGRIM ได้รับคัดเลือกเข้าดัชนี SET50, SET100, SETCLMV รวมถึงรางวัล 1 ใน 100 บริษัทหลักทรัพย์จดทะเบียน ด้วยการดำเนินงานที่โดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG100) การได้รับการคัดเลือกให้เป็นหุ้นยั่งยืนประจำปี 2561 (Thailand Sustainability Investment หรือ THSI) และรางวัล First Time Sustainability Report และรางวัล Recognition จากโครงการประกาศรางวัลรายงานความยั่งยืน ประจำปี 2561 อันเป็นผลจากความตั้งใจและความทุ่มเทร่างกายแรงใจของทีมงาน ด้วยความรู้สึขอบพระคุณในความไว้วางใจจากท่านผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกท่าน

ผู้พัฒนาโครงการตัวจริง เปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามแผนเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งร้อยละ 26 ในปี 2561

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นผู้พัฒนาโครงการตัวจริงเป็นผู้ถือหุ้นข้างมากในโครงการต่างๆ โดยริเริ่มพัฒนาตั้งแต่แรกเริ่มและมีทีมงานที่มีความสามารถในการร่วมพัฒนาและบริหารโครงการด้วยตัวเอง ในปีที่ผ่านมาบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ทั้งหมด 10 โครงการ เป็นโรงไฟฟ้าแบบ Small Power Producer (SPP) ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง 3 โครงการ และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 จำนวน 7 โครงการ รวมเป็นกำลังการผลิตติดตั้งที่เพิ่มขึ้นทั้งหมด 430 เมกะวัตต์หรือเติบโตในอัตราร้อยละ 26 จากปีก่อนหน้า รวมเป็น 2,076 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2561 โดยสามารถบริหารจัดการตามระยะเวลาและงบประมาณที่วางไว้ทั้งสิ้น

เพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดและสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืนของภูมิภาค

บริษัทมีความภาคภูมิใจที่ได้มีส่วนสำคัญในการสร้างพลังงานสะอาดเพื่อสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจของภูมิภาคอย่างยั่งยืน ในปี 2561 บริษัทได้เซ็นสัญญาซื้อขายไฟระยะเวลา 20 ปีกับการไฟฟ้าแห่งเวียดนาม (Electricity of Vietnam หรือ EVN) เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามจำนวน 2 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 677 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยโครงการ Phu Yen TTP กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์ และโครงการ DTE 1 & 2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียนที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา ทำให้สัดส่วนกำลังการผลิตจากพลังงานสะอาดของบริษัทก้าวไปสู่เป้าหมายร้อยละ 30 และมีสัดส่วนกำลังการผลิตจากโครงการในต่างประเทศเพิ่มเป็นร้อยละ 25 เมื่อรวมกำลังการผลิตจากโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วและอยู่ระหว่างพัฒนา

สานต่อความสำเร็จอย่างไม่หยุดยั้งทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ด้วยประสบการณ์ ความชำนาญ และการเป็นผู้พัฒนาโครงการอย่างแท้จริง ปัจจุบันบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 16 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 1,170 เมกะวัตต์ ซึ่งจะทำให้กำลังการผลิตทั้งหมดของ บี.กริม เพาเวอร์เติบโตขึ้นอีกในสัดส่วนร้อยละ 56 รวมเป็น 3,245 เมกะวัตต์ ณ ปี 2568 ด้วยการเป็นผู้พัฒนาโครงการตัวจริงและการยึดหลักในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและคำนึงถึงชุมชน เศรษฐกิจ สังคม และการเติบโตอย่างยั่งยืนเสมอมา บริษัทได้รับ

ความไว้วางใจจากพันธมิตรมากมายทั้งในประเทศและต่างประเทศ ในการศึกษาหรือพัฒนาโครงการร่วมกัน สำหรับในประเทศนั้น บริษัทได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ดำเนินโครงการระบบไฟฟ้าและน้ำเย็นในพื้นที่ท่าอากาศยานอู่ตะเภา ซึ่งมีแผนการดำเนินงานโรงไฟฟ้ารูปแบบผสมผสาน (Hybrid) ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) มีกำลังการผลิตรวมไม่ต่ำกว่า 145 เมกะวัตต์สำหรับระยะแรก นอกจากนี้ บริษัทได้ขยายธุรกิจในเชิงกลยุทธ์โดยเข้าซื้อโรงไฟฟ้า Glow SPP 1 เพื่อต่อยอดไปสู่การสร้างโรงไฟฟ้าแบบ SPP ใหม่เพื่อเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์อีก 2 โครงการ ในช่วงระยะเวลาไม่เกินปี 2567 ในพื้นที่มาบตาพุดซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าในปริมาณมาก นอกจากนี้ บริษัทยังคงขยายธุรกิจไปต่างประเทศอย่างไม่หยุดยั้ง อาทิ ประเทศมาเลเซีย เวียดนาม ลาว กัมพูชา ฟิลิปปินส์ และเกาหลีใต้ ซึ่งได้รับความร่วมมือจากพันธมิตรที่แข็งแกร่งอย่าง Korea Electric Power Corporation หรือ KEPCO เป็นต้น

พัฒนาประสิทธิภาพในการบริหารจัดการอย่างต่อเนื่อง

บริษัทไม่หยุดยั้งที่จะพัฒนาการบริหารจัดการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการทำงานและลดต้นทุนทางการเงิน อันจะสะท้อนไปยังผลประโยชน์และการเติบโตอย่างยั่งยืน ตัวอย่างเช่น ความร่วมมือกับ บริษัทซีเมนส์ ในการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าทั้งด้านการประหยัดเชื้อเพลิง การลดระยะเวลาในการซ่อมบำรุง และการเพิ่มจำนวนเมกะวัตต์ที่สามารถจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งเน้นการบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินอย่างมีประสิทธิภาพ

ด้วยการออกหุ้นกู้ทั้งในระดับโครงการและระดับบริษัท เพื่อเพิ่มศักยภาพในการลงทุนและความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ โดยในปี 2561 บริษัทประสบความสำเร็จในการออกหุ้นกู้ทั้งหมด 3 ชุด ได้แก่ 1) หุ้นกู้ในระดับโครงการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด มูลค่า 6,700 ล้านบาท 2) หุ้นกู้ในระดับบริษัท มูลค่า 9,700 ล้านบาท และ 3) ตราสารหนี้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อมหรือกรีนบอนด์ มูลค่า 5,000 ล้านบาท ซึ่งถือเป็นครั้งแรกของประเทศไทยที่มีการออกหุ้นกู้กรีนบอนด์ ที่ได้รับการรับรองโดย Climate Bonds Initiative โดยได้รับรางวัล Most Innovative Deal จากสมาคมตราสารหนี้แห่งประเทศไทยซึ่งเป็นรางวัลสำหรับตราสารหนี้ที่มีความโดดเด่นในการระดมทุนอย่างสร้างสรรค์ และประกาศนียบัตร First Non-Financial Corporate Green Bond from Thailand จากองค์กร Climate Bonds Initiative

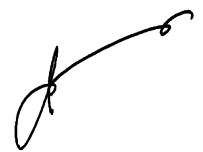
กำไรเติบโตอย่างต่อเนื่อง

ด้วยความมุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจอย่างไม่หยุดยั้ง ทำให้ผลประกอบการปี 2561 มีการขยายตัวอย่างโดดเด่น ด้วยรายได้ที่เติบโตในอัตราร้อยละ 16.2 จากปีก่อนหน้าเป็น 36,585 ล้านบาท อันเป็นผลจากความสำเร็จในการเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าทั้งสิ้น 10 โครงการตลอดปี 2561 บริษัทรายงานผลกำไรสุทธิจากการดำเนินงานหรือ Normalized Net Profit จากงบการเงินรวมที่ 3,027 ล้านบาท เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่ 1,842 ล้านบาท หรือเติบโตในอัตราร้อยละ 6.7 จากปีก่อนหน้า แม้ในปี 2561 จะมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าปีก่อนหน้า และมีต้นทุนเชื้อเพลิงที่สูงขึ้นก็ตาม หากพิจารณาถึงแนวโน้มธุรกิจในปี 2562 แล้ว บริษัทมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

โรงไฟฟ้าอีก 4 โครงการ เมื่อรวมการซื้อโรงไฟฟ้า GLOW SPP 1 ด้วยแล้ว ทำให้กำลังการผลิตติดตั้งโดยรวมของบริษัทเพิ่มอีก 821 เมกะวัตต์หรือร้อยละ 40 รวมเป็น 2,896 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัท มีแนวโน้มได้รับผลบวกจากการปรับขึ้นค่า Ft เมื่อเดือนมกราคม 2562 ด้วย

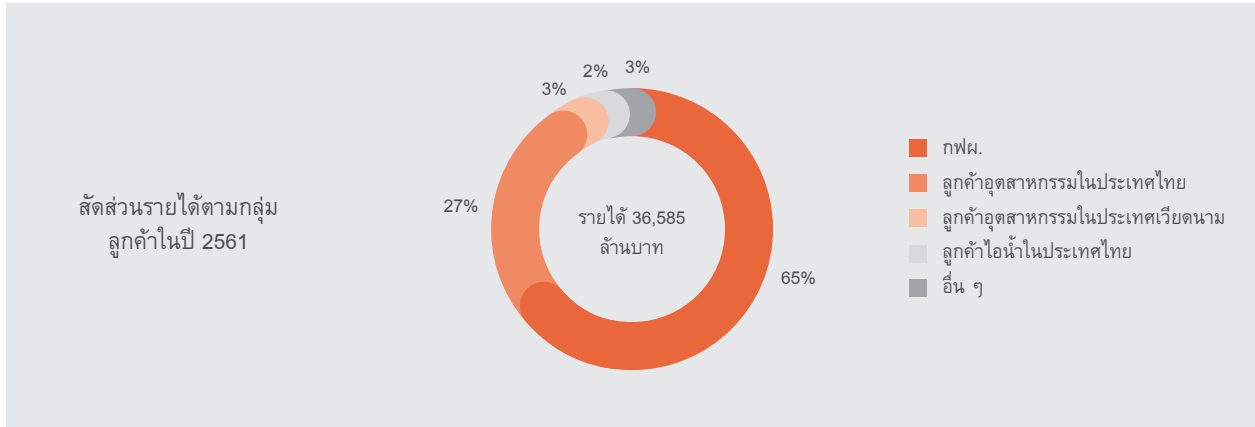
มุ่งมั่น “สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี” ไปด้วยกัน

ทั้งหมดนี้ เป็นอีกก้าวที่มั่นคงของ บี.กริม เพาเวอร์ ในเส้นทางการเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืนทั้งในระดับประเทศและระดับภูมิภาค ในฐานะตัวแทนของคณะผู้บริหารและทีมงานทุกคน ดิฉันขอกราบขอบพระคุณในความไว้วางใจของท่านผู้ถือหุ้น ความไว้วางใจของท่านเป็นพลังสำคัญที่ทำให้เราไม่หยุดยั้งที่จะทุ่มเทแรงกายและแรงใจ นำพาบริษัทไปสู่บริษัทชั้นนำระดับสากล เคียงคู่ไปกับการสนับสนุนและพัฒนาชุมชน เศรษฐกิจ และสังคม ไปด้วยกัน

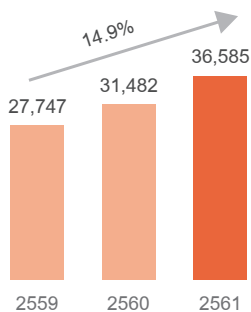


นางปริญญาด สุทธวาทะ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

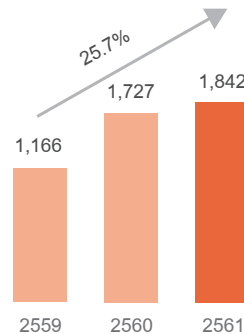
ข้อมูลสำคัญทางการเงิน



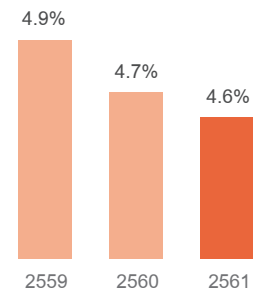
รายได้ (ล้านบาท)
และอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปี



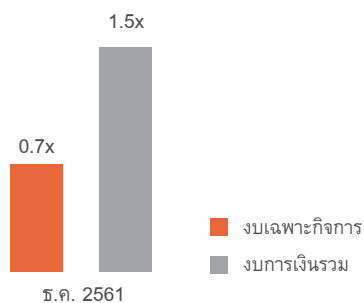
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)
และอัตราการเติบโตเฉลี่ยต่อปี



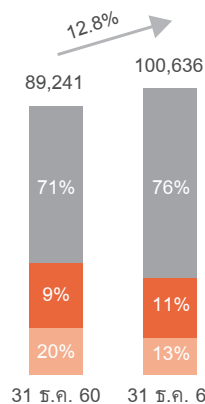
ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ย



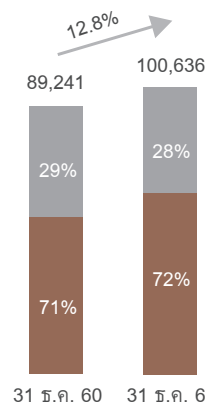
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ
ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น



สินทรัพย์ (บาท)



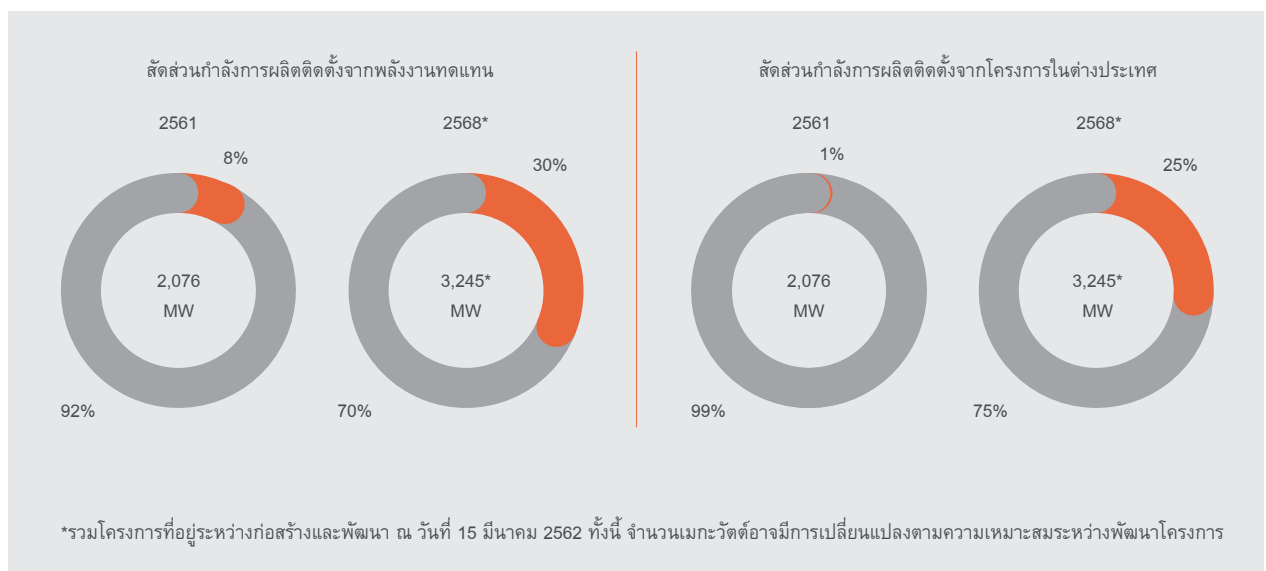
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (บาท)



- เงินสดและรายได้เทียบเท่าเงินสด
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน
- หนี้สิน
- ส่วนของผู้ถือหุ้น

งบแสดงฐานะการเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	2559	2560	2561
สินทรัพย์รวม	76,047	89,241	100,636
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น	9,483	18,556	14,644
สินทรัพย์หมุนเวียนรวม	16,615	25,838	23,822
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ	46,994	51,470	62,350
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนรวม	59,432	63,403	76,814
หนี้สินรวม	64,512	63,497	72,897
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	55,205	53,856	58,173
หนี้สินอื่น	9,307	9,641	14,724
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	11,534	25,744	27,739

งบกำไรขาดทุน (หน่วย : ล้านบาท)	2559	2560	2561
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27,747	31,482	36,585
กำไรขั้นต้น	5,686	6,740	6,853
EBITDA	7,494	8,725	9,199
กำไรสุทธิ	2,316	3,594	2,976
กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,380	2,127	1,863
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	2,090	2,918	3,027
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,166	1,727	1,842
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาท)	0.62	0.66	0.71



รางวัลแห่งความสำเร็จของ บี.กริม เพาเวอร์

1

การจัดอันดับหลักทรัพย์ที่มีความโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental, Social and Governance: ESG) หรือ ESG 100 ประจำปี 2561 จากสถาบันไทยพัฒนา

2

การคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment: THSI) ประจำปี 2561 จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3

รางวัล “Top CEO of the Year Award” หรือสุดยอดซีอีโอประจำปี 2561 เป็นรางวัลที่มอบให้กับผู้บริหารที่มีความโดดเด่นด้านการบริหาร และสร้างคุณูปการให้กับวงการธุรกิจด้านอุตสาหกรรม จากสถาบัน Influential Brands ในงาน “2018 Asia CEO Summit”



4

รางวัลรายงานความยั่งยืนประจำปี 2561 (Sustainability Report Award 2018) รวม 2 รางวัล ได้แก่ รางวัล Recognition และรางวัล First Time Sustainability Report จาก CSR Club, สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย โดยการสนับสนุนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และสถาบันไทยพัฒน์

5

รางวัล "Most Innovative Deal" เป็นรางวัลที่มอบให้กับบริษัทที่ออกตราสารหนี้ที่มีความโดดเด่นในการระดมทุนอย่างสร้างสรรค์ ที่เปิดมิติใหม่ในการใช้ตราสารหนี้ ซึ่งเป็นที่ยอมรับและประสบความสำเร็จจากการที่บริษัทออกหุ้นกู้กรีนบอนด์ในประเทศไทย โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

6

ประกาศนียบัตรรับรองฐานะสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption: CAC) จากคณะกรรมการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต



🔥 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	2,022 MW ¹	800 MW ²
💧 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	20 MW	113 MW
⚡ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	145 MW	677 MW
👤 โรงไฟฟ้าพลังงานลม		16 MW
🏠 โรงไฟฟ้าพลังงานดีเซล	13 MW	
⚙️ โรงไฟฟ้าพลังงานขยะ		5 MW
กำลังการผลิตรวม	2,200 MW ³ (เปิดดำเนินการแล้ว)	3,245 MW ⁴ (ภายในปี 2568)

- โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว
- โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

เกาหลีใต้

ประเทศไทย

- บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
- บริษัท บี.กริม ยันฮีโซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
สำหรับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก
และหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
- บริษัท โปรเกรส อินเตอร์คอม (ประเทศไทย) จำกัด
- บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด

ลาว

- บริษัท เซน่น้อย และ เซกะต้า ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท น้ำแฉ ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท น้ำควา ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด

ประเทศเวียดนาม

- บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (เบียนห้วย) จำกัด
- Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
- Phu Yen TTP Joint Stock Company

ประเทศกัมพูชา

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ปอยเปต) จำกัด

ประเทศเกาหลีใต้

- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เกาหลีใต้) จำกัด

¹ รวม 565 เมกะวัตต์ จาก 5 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ที่จะหมดอายุในปี 2565

² รวม 5 โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม

³ ข้อมูล ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562

⁴ รวมโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562
ซึ่งจำนวนเมกะวัตต์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสม
ของโครงการ



นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ



มีวิสัยทัศน์ที่จะสร้างพลัง
ให้กับสังคมโลกด้วย
ความโอบอ้อมอารี
(Empowering the World
Compassionately)

1. ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งดำเนินธุรกิจในประเทศไทยมานานกว่า 140 ปี ภายใต้ปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารีเพื่อสร้างความศิวิไลซ์ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ (Doing Business With Compassion for the Development of Civilization in Harmony with Nature)

บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้งขึ้นในชื่อ บริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2536 เดิมทีก้าวมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกของประเทศไทยจากโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 (บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด) ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 จากนั้นได้มีการขยายการลงทุนด้านโครงการโรงไฟฟ้าเรื่อยมาอย่างต่อเนื่อง จนกระทั่งในปี 2554

ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด โดยได้มีการขยายการลงทุนโครงการไฟฟ้าทั้งในประเทศและเริ่มมีการขยายการลงทุนโรงไฟฟ้าไปยังประเทศเพื่อนบ้าน จากนั้นเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนในครั้งแรก เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท

สำหรับการขายไฟฟ้าและไอน้ำในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่สัญญาในสัญญาขายไฟฟ้า ดังนี้

(1) สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

(2) สัญญาขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทที่ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมกว่า 100 ราย ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำ 5 แห่ง ประกอบด้วย

1. นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
2. นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
3. สวนอุตสาหกรรมบางกะดี
4. นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1
5. นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

(3) สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

(4) สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟน. ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนตั้งแต่ปี 2558 และมีแผนจะขยายกำลังการผลิตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพื่อรักษาสีเขียวและสนองนโยบายของรัฐบาล

สำหรับการลงทุนในต่างประเทศ บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในประเทศเวียดนามตั้งแต่ปี 2542 โดยขายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนห์หวู่ ทั้งหมด ผ่านโครงการขายไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ยังมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง 2 โครงการ คือโครงการ Dau Tieng Tay Ninh Energy Solar Plant Project กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ และโครงการ Phu Yen TTP Solar Plant Project กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2562

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลาวตั้งแต่ปี 2558 และยังมีแผนขยายการลงทุนในต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยได้ดำเนินการศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเกาหลีใต้ มาเลเซีย กัมพูชา และฟิลิปปินส์ เพื่อแสวงหาโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจและมีผลตอบแทนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา ซึ่งมีกำลังการผลิตดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าทั้งหมด			โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว		
	จำนวนโรงไฟฟ้า	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ประมาณการกำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์)	จำนวนโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์)
พลังความร้อนร่วม	17	2,137.5 ¹	1,318.4 ¹	15	1,897.5	1,078.4
น้ำมันดีเซล	1	13.0	4.0	1	13.0	4.0
พลังงานแสงอาทิตย์	24	822.0	557.2	22	145.0	120.6
พลังน้ำ	9	132.6	94.5	2	20.1	14.1
พลังงานลม	2	16.0	14.8	-	-	-
ขยะอุตสาหกรรม	1	4.8	2.3	-	-	-
รวม	54 ²	3,125.9 ²	1,991.2 ²	40	2,075.6	1,217.1

- ¹ • โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของ ABP1, ABP2 และ BPLC1 เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 140 เมกะวัตต์ต่อโรง ทั้งนี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ
- ภายหลังจากที่สัญญาโอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 ABP2 กับ ABPIF สิ้นสุดลง บี.กริม เพาเวอร์ จะมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจใน ABP1 และ ABP2 ร้อยละ 51.2 (จากร้อยละ 15.3 ผ่านการถือหุ้นใน ABPIF)
- ² • ณ 15 มีนาคม 2562 มีจำนวนโรงไฟฟ้า 56 โครงการ ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง เท่ากับ 3,245 เมกะวัตต์ และประมาณการกำลังการผลิตตามสัดส่วนเท่ากับ 2,260 เมกะวัตต์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัท เพาเวอร์ ลงทุนในบริษัทรวมค่าที่ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า โดยรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ตามสถานที่ตั้งสามารถสรุปได้ดังนี้

สถานที่ตั้ง	นิคมอุตสาหกรรม	ประเภทโรงไฟฟ้า	จำนวนโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง		กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ	
				ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)
ประเทศไทย							
ชลบุรี	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	พลังความร้อนร่วม	5	732.3	150.0	277.7	60.6
	ระยอง	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง		646.7	150.0	374.3	87.0
	ชลบุรี	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	2	159.1	70.0	159.1	70.0
		นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	1	130.2	30.0	97.6	22.5
ปทุมธานี	สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	พลังความร้อนร่วม	2	229.2	40.0	169.6	29.6
พระนครศรีอยุธยา	นครปฐม						
	สระบุรี						
	สระแก้ว						
	เพชรบูรณ์	-	พลังงานแสงอาทิตย์	22	145.0	120.6	-
	ฉะเชิงเทรา						
	สุราษฎร์ธานี						
	กรุงเทพมหานคร						
	สมุทรปราการ						
นนทบุรี							
เวียดนาม							
เบ๊ยนหัว	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบ๊ยนหัว	พลังงานความร้อนที่ใช้ไอน้ำดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	1	13.0	-	4.0	-
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
จำปาสัก	-	พลังน้ำ	2	20.1	-	14.1	-
	รวม		40	2,075.6	440.0	1,217.1	269.7



2. พัฒนาการและการเจริญเติบโตของบริษัท

ตามที่รัฐบาลไทยได้มีนโยบายเปิดเสรีอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2533 โดยเปิดโอกาสให้ออกชนเข้ามาดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเดือนกรกฎาคม ปี 2536 ในชื่อบริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด และได้ก้าวขึ้นมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนรายแรกของประเทศไทย โดยโครงการโรงไฟฟ้าโครงการแรกของกลุ่มบริษัท คือ โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 และขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องตามตารางแสดงเหตุการณ์สำคัญต่างๆ ของ บี.กริม เพาเวอร์ ดังนี้

พ.ศ. 2536

- บี.กริม เพาเวอร์ จัดตั้งในชื่อ “บริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด” มีทุนจดทะเบียน 100,000 บาท แบ่งออกเป็น 1,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

พ.ศ. 2539

- กลุ่มบริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP1

พ.ศ. 2540 - 2541

- บี.กริม เพาเวอร์ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 709,500,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 7,095,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 100,000 บาท เป็น 709,600,000 บาท เพื่อขยายกิจการ

พ.ศ. 2541

- กลุ่มบริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP2
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2542

- โครงการโรงไฟฟ้า APB ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 13.0 เมกะวัตต์)

พ.ศ. 2542 - 2544

- บี.กริม เพาเวอร์ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 140,400,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 1,404,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 709,600,000 บาท เป็น 850,000,000 บาท เพื่อขยายกิจการโครงการโรงไฟฟ้า

พ.ศ. 2544

- โครงการโรงไฟฟ้า ABP2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 171.2 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2552

- กลุ่มบริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4 ฉบับ ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1, ABPR2 และ BIP1



พ.ศ. 2553

- กลุ่มบริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9 ฉบับ ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP4, ABP5, ABPR3, ABPR4, ABPR5, BIP2, BPWHA1, BGPR1 และ BGPR2

พ.ศ. 2554

- บี.กริม เพาเวอร์เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด”

พ.ศ. 2555

- โครงการโรงไฟฟ้า ABP3 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 132.5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2556

- โครงการโรงไฟฟ้า ABPR2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 124.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- กลุ่มบริษัทได้ออกและเสนอขายหน่วยลงทุนของ ABPIF ให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรกในตลาดหลักทรัพย์ฯ
- โครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 123.3 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2557

- บี.กริม เพาเวอร์ได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 103.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 50.0 ตันต่อชั่วโมง) และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 56.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง) จากไซม์ ดาร์บี้ เอ็นเนอร์จี

พ.ศ. 2558

- โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง)
- บี.กริม เพาเวอร์ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับ บริษัท เอสวี กรุ๊ป จำกัด หนึ่งในบริษัทวิศวกรรมชั้นนำในประเทศลาว เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของทาง บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนตา 1
- บี.กริม เพาเวอร์เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,930,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 29,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 850,000,000 บาท เป็น 3,780,000,000 บาท เพื่อระดมทุนเพิ่มเติมในการขยายกิจการ
- บี.กริม เพาเวอร์ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับ บริษัท ดาวสวรรค์ จำกัด และ บริษัท เอสวี กรุ๊ป จำกัด เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของ บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม ซึ่งได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำแฉ 1, โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำดาว 1, น้ำดาว 2, น้ำดาว 3, น้ำดาว 4 และน้ำดาว 5
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 14 โครงการของกลุ่มบริษัท ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นจำนวน 106.2 เมกะวัตต์)



พ.ศ. 2559

- โครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGPSK ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์)
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP5 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- วันที่ 9 กันยายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)”
- วันที่ 9 กันยายน 2559 บี.กริม เพาเวอร์ เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากหุ้นละ 100 บาท เป็นหุ้นละ 2 บาท และเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 1,620,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 810,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 3,780,000,000 บาท เป็น 5,400,000,000 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering)
- โครงการโรงไฟฟ้า BPWHA1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 130.2 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2560

- ABPSPV1 (บริษัทในกลุ่ม) ได้ออกหุ้นกู้มีอายุ 3 - 15 ปี จำนวนรวม 11,500 ล้านบาท โดยมีโครงการไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 เป็นผู้ค้ำประกัน หุ้นกู้มีอันดับ

ความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด

- วันที่ 19 กรกฎาคม 2560 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ทำการซื้อขายหลักทรัพย์วันแรกในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ XXHP ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งจำนวน 20.1 เมกะวัตต์)
- บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้มีสิทธิเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง จำนวนรวม 7 โครงการ กำลังการผลิตรวม 30.8 เมกะวัตต์ ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

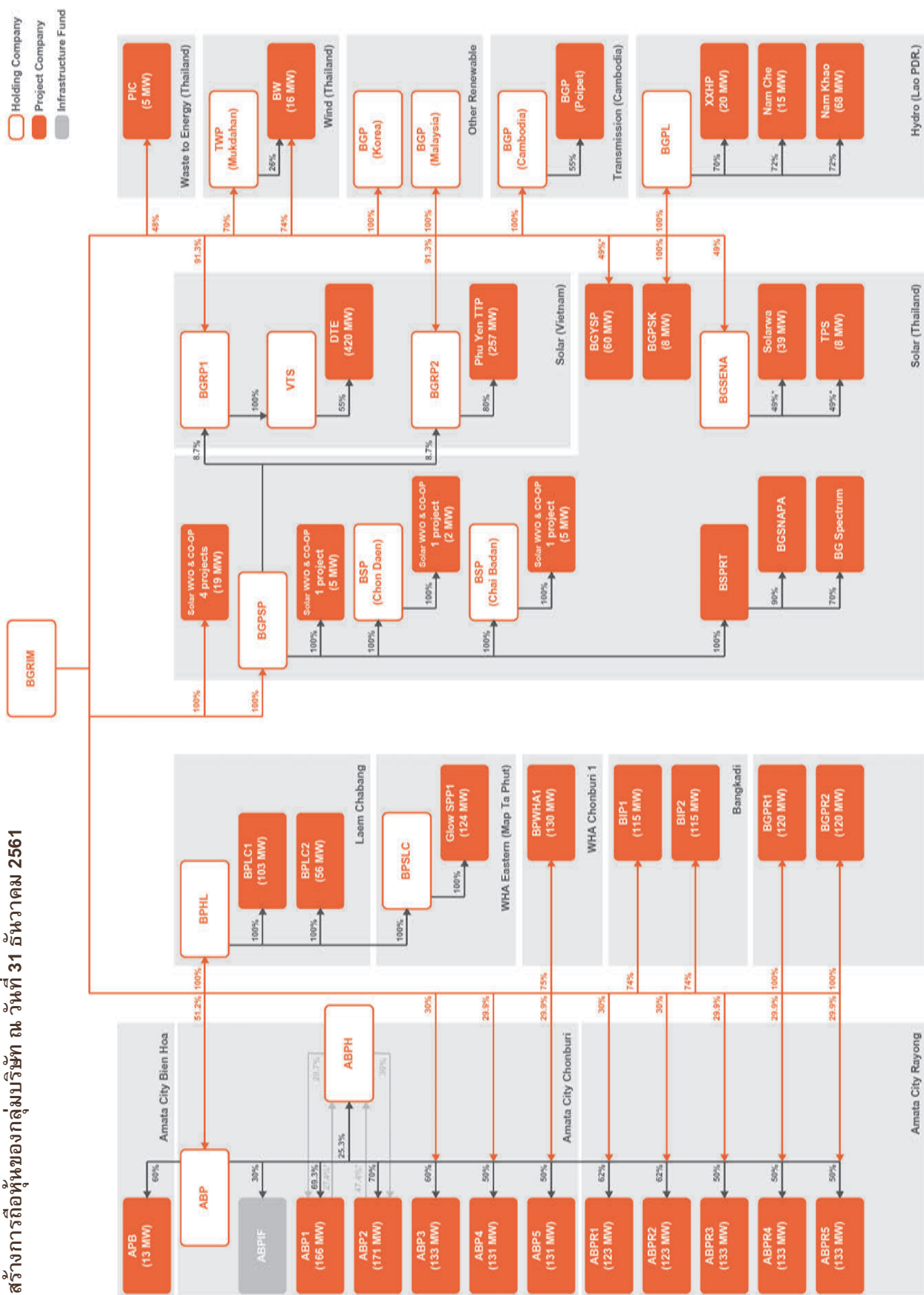


พัฒนาการในปีที่ผ่านมา

- บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด (TRIS) ประกาศการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ระดับ “A” ด้วยแนวโน้ม “Stable” หรือ “คงที่”
- โครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมจำนวน 399.0 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งรวมจำนวน 90.0 ตันต่อชั่วโมง)
- โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 และโครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ได้ออกหุ้นกู้ อายุ 15 ปี จำนวนรวม 6,700 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด โดยบริษัทนำเงินที่ได้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้และหุ้นกู้เดิม เพื่อลดดอกเบี้ยและขยายเวลาการชำระเงิน
- บริษัทออกหุ้นกู้ green bond อายุ 5 ปี และ 7 ปี จำนวนรวม 5,000 ล้านบาท ซึ่งถือเป็นครั้งแรกของหุ้นกู้ green bond ที่ออกในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองโดย Climate Bonds Initiative โดยบริษัทนำเงินที่ได้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้และหุ้นกู้เดิม เพื่อลดดอกเบี้ยและขยายเวลาการชำระเงิน
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ WVO & CO-OP 7 โครงการ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งรวมจำนวน 30.8 เมกะวัตต์)
- บริษัทซื้อหุ้นโครงการ BGYSR เพิ่มร้อยละ 51 จากบริษัท ยันฮี โซล่า เพาเวอร์ จำกัด สำเร็จ ทำให้บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการ BGYSR ซึ่งเป็นเจ้าของและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในพื้นที่ภาคกลางของประเทศไทย กำลังการผลิตรวม 59.7 เมกะวัตต์



3. โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561



* Preferred shares

4. โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 37 โครงการในประเทศไทย 1 โครงการในประเทศเวียดนาม และ 2 โครงการในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,075.6 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งตามสัญญาเป็นเจ้าของรวม 1,217.1 เมกะวัตต์)

ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของ เป็นเจ้าของใน	กำลังการผลิตติดตั้งตาม สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ประเภท เชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี								
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1	ABP1	166.4	30.0	15.3	25.5	4.6	ก๊าซธรรมชาติ	17 กันยายน 2541
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2	ABP2	171.2	30.0	15.3	26.3	4.6	ก๊าซธรรมชาติ	28 กันยายน 2544
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3	ABP3	132.5	30.0	60.7	80.5	18.2	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2555
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4	ABP4	131.1	30.0	55.5	72.7	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	15 พฤศจิกายน 2558
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5	ABP5	131.1	30.0	55.5	72.7	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 มิถุนายน 2559
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง จังหวัดระยอง								
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1	ABPR1	123.3	30.0	61.7	76.1	18.5	ก๊าซธรรมชาติ	1 พฤศจิกายน 2556
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2	ABPR2	124.4	30.0	61.7	76.8	18.5	ก๊าซธรรมชาติ	21 มิถุนายน 2556
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3	ABPR3	133.0	30.0	55.5	73.8	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 กุมภาพันธ์ 2561
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4	ABPR4	133.0	30.0	55.5	73.8	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 มิถุนายน 2561
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5	ABPR5	133.0	30.0	55.5	73.8	16.6	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2561
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จังหวัดชลบุรี								
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1	BPLC1	103.0	50.0	100.0	103.0	50.0	ก๊าซธรรมชาติ	16 กรกฎาคม 2544 ²
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2	BPLC2	56.1	20.0	100.0	56.1	20.0	ก๊าซธรรมชาติ	20 กุมภาพันธ์ 2552 ²

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความ เป็นเจ้าของใน เชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) ¹	กำลังการผลิตติดตั้งตาม สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ประเภท เชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จังหวัดปทุมธานี								
บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 1	BIP1	114.6	20.0	74.0	84.8	14.8	ก๊าซธรรมชาติ	29 เมษายน 2558
บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 2	BIP2	114.6	20.0	74.0	84.8	14.8	ก๊าซธรรมชาติ	1 มกราคม 2559
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 จังหวัดชลบุรี								
บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1	BPWHA1	130.2	30.0	75.0	97.6	22.5	ก๊าซธรรมชาติ	1 พฤศจิกายน 2559
จังหวัดนครปฐม								
ไทรหลวง 2	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรหลวง 3	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรหลวง 9	BGYSP	7.2	-	99.0	7.2	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรหลวง 10	BGYSP	7.5	-	99.0	7.5	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรใหญ่หน้า	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรมะนาว	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรพุทรา	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรลู้ริมน้ำ	Solarwa	8.0	-	47.5 ³	3.8	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรฉลวย 1	Solarwa	8.0	-	47.5 ³	3.8	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรแสบ	Solarwa	8.0	-	47.5 ³	3.8	-	แสงอาทิตย์	17 ธันวาคม 2558
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา								
ไทรเสนา 2	BGYSP	5.0	-	99.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	22 ธันวาคม 2558
จังหวัดสระบุรี								
บีจีทีอาร์อี 2	Solarwa	8.0	-	47.5 ³	3.8	-	แสงอาทิตย์	18 ธันวาคม 2558
บีจีทีอาร์อี 3	Solarwa	6.5	-	47.5 ³	3.1	-	แสงอาทิตย์	25 ธันวาคม 2558
บีจีทีอาร์อี 1	TPS	8.0	-	47.5 ³	3.8	-	แสงอาทิตย์	18 ธันวาคม 2558

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
จังหวัดสระแก้ว								
บีจีพีเอสเค	BGPSK	8.0	-	100.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	27 เมษายน 2559
จังหวัดเพชรบูรณ์								
โครงการสหกรณ์การเกษตรชนแดน	BSP (Chon Daen)	2.3	-	100.0	2.3	-	แสงอาทิตย์	3 ธันวาคม 2561
จังหวัดฉะเชิงเทรา								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานสงเคราะห์ทหารผ่านศึกเขตชลบุรี	BGRIM	3.6	-	100.0	3.6	-	แสงอาทิตย์	24 ธันวาคม 2561
จังหวัดสุราษฎร์ธานี								
โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านนาเดิม	BSP (Chai Badan)	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	25 ธันวาคม 2561
กรุงเทพมหานคร								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานการเกษตรการอุตสาหกรรมและการบริการ	BGPSP	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ โรงพยาบาลทหารผ่านศึก	BGRIM	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของใน	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
จังหวัดสมุทรปราการ								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานกิจการโรงงานในอารักขา	BGRIM	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561
จังหวัดนนทบุรี								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานรักษาความปลอดภัย	BGRIM	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	27 ธันวาคม 2561
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ปะเยินหัว ประเทศเวียดนาม								
อมตะ เพาเวอร์ (เปียนหัว)	APB	13.0	-	30.7	4.0	-	น้ำมันดีเซล	9 เมษายน 2542
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว								
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซินน้ำน้อย 2 เซกะต้า 1 (2 โครงการ)	XXHP	20.1	-	70.0	14.7	-	พลังน้ำ	1 สิงหาคม 2560
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		2,075.6	440.0	-	1,217.1	269.7		

1

คำนวณจากสัดส่วนการลงทุนโดยตรง และ/หรือโดยอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์ ในบริษัทเจ้าของโครงการที่เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้า

2

กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ BPLC2 ในเดือนมิถุนายน 2557

3

BGSENA (ซึ่งเป็นบริษัทร่วมค้าที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 49.0) ถือหุ้นบริษัทสิทธิดังกล่าวกำหนดให้ BGSENA มีสิทธิได้รับเงินปันผลในอัตราร้อยละ 97.0 ของเงินปันผลจ่ายทั้งหมด ดังนั้นทำให้ BGSENA จึงเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าของ Solarwa และ TPS ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 97.0

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา หมายถึง โครงการโรงไฟฟ้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือหนังสือยืนยันว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟภ. EDL EVN หรือหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องแล้ว ทั้งนี้ประมาณการกำลังการผลิต สัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามเหมาะสมของโครงการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา จำนวน 17 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,029.7 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนาใหม่ 14 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,050.3 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 420.0¹ เมกะวัตต์ และมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังจะหมดอายุ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 440.6 เมกะวัตต์

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทยังมีกิจกรรมธุรกิจที่เกิดขึ้นหลังจาก 31 ธันวาคม 2561 คือการควบรวมโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 จำนวน 2 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 124.0 เมกะวัตต์ ซึ่งโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้รับความเห็นชอบให้ต่ออายุสัญญาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ตามผลการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 ดังนั้นบริษัทจึงมีแผนการต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 3 ปี (ปี 2564 - 2567) หลังจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหมดอายุและสร้างโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิมที่กำลังการผลิตติดตั้งรวม 140 - 280² เมกะวัตต์ ในปี 2567

¹โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม จะมีการผลิตติดตั้งจำนวน 140 เมกะวัตต์ต่อโรง ทั้งนี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามเหมาะสมของโครงการ

²ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามเหมาะสมของโครงการ

ตารางแสดงสภาพรวมของโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนาของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	ปริมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) ¹	ปริมาณการกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ²		ประเภทเชื้อเพลิง	กำหนดวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
นิคมอุตสาหกรรม วิ.อาร์.เอ็ม. ราชบุรี จังหวัดราชบุรี ³								
บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) ¹	BGPR ¹	120.0	30.0	100.0 ⁴	120.0	30.0	ก๊าซธรรมชาติ	1 มิถุนายน 2564
บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) ²	BGPR ²	120.0	30.0	100.0 ⁴	120.0	30.0	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2564
จังหวัดมุกดาหาร								
บ่อทอง วินด์ฟาร์ม (2 โครงการ)	BW	16.0	-	92.2	14.8	-	พลังงานลม	1 กันยายน 2563
นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี จังหวัดราชบุรี								
โปรเกรส อินเตอร์คอม	PIC	4.8	-	48.0	2.3	-	ขยะอุตสาหกรรม	31 ธันวาคม 2562

โครงการโรงไฟฟ้าที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดอายุสัญญาก่อนปี 2565 และโครงการโรงไฟฟ้าสร้างใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม

บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดอายุสัญญาก่อนสิ้นปี 2565 อยู่ 3 โครงการ และมีแผนสร้างโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิมตามผลการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) โดยให้ SPP ระบบ Cogeneration ที่สิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2559 - 2568 ได้รับการต่ออายุสัญญาไม่เกิน 3 ปี และสามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอีก 25 ปี ทั้งนี้ปริมาณการกำลังการผลิต สัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามเหมาะสมของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าที่สัญญาสิ้นสุดอายุก่อนปี 2565				กำลังการผลิตไฟฟ้าที่สร้างใหม่ / ใช้งานต่อ	
		กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันที่สัญญาสิ้นสุดอายุ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัญญา (ร้อยละ)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี							
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1	ABP1	(166.4)	15.3	(25.5)	16 กันยายน 2562	140.0 ¹	51.2 ² 71.7
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2	ABP2	(171.2)	15.3	(26.3)	27 กันยายน 2565	140.0 ¹	51.2 ² 71.7
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง จังหวัดชลบุรี							
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1	BPLC1	(103.0)	100.0	(103.0)	15 กรกฎาคม 2565	140.0 ¹	100.0 140.0
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		(440.6)		(154.8)		420.0	283.4

1 ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามเหมาะสมของโครงการ

2 ภายหลังจากที่สัญญาโอนสิทธิในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 ABP2 กับ ABPIF สิ้นสุดลง บี.กริม เพาเวอร์ จะมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจใน ABP1 และ ABP2 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 51.2 จากเดิมร้อยละ 15.3

กิจกรรมธุรกิจที่เกิดขึ้นหลังจาก 31 ธันวาคม 2561

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าที่สัญญาสิ้นสุดอายุก่อนปี 2565				กำลังการผลิตไฟฟ้าที่สร้างใหม่ / ใช้งานต่อ	
		กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	กำลังการผลิตตามสัญญาของเจ้าของ	วันที่สัญญาสิ้นสุดอายุ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)
นิคมอุตสาหกรรมดับเพลิงเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง							
โกลว์ เอสพีพี 1	BPSLC	(124.0)	100.0	(124.0)	กุมภาพันธ์ และ กันยายน 2564	100.0 ¹	140.0 - 280.0 ¹

1 - ข้อมูลอาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

5. กลยุทธ์ทางธุรกิจ

วิสัยทัศน์ (Vision) ของ บี.กริม เพาเวอร์ คือ การสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี (Empowering the World Compassionately) โดยคำนึงถึงเป้าหมายในเชิงกลยุทธ์ 3 ประการ ได้แก่ ความสามารถในการทำกำไร การพัฒนาที่ยั่งยืน และการเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจ โดยมีพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่ง ทั้งในและต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ มีเป้าหมายในระยะ 5 ปี (ปี 2561 - 2565) ที่จะมียุทธศาสตร์ขยายไฟฟ้า เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าให้มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งให้ได้ 5,000 เมกะวัตต์ โดยมุ่งเน้นไปในโรงไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระดับต่ำ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ที่สอดคล้องกับรูปแบบโรงไฟฟ้าในอนาคตที่มีการพัฒนาที่ยั่งยืน รวมทั้งเตรียมความพร้อมไปสู่ Smart Energy ที่นำระบบ Digital มาใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูล และบริหารจัดการพลังงาน รวมทั้งการศึกษาความเป็นไปได้ในการนำระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) มาประยุกต์ใช้ในการบริหารจัดการโครงข่ายให้เป็น Smart Micro Grid ที่มีประสิทธิภาพและความมั่นคงสูง สามารถรองรับ Disruptive Technology ตอบสนองความต้องการการใช้ไฟฟ้าของลูกค้า และเป็นโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญไปสู่การเป็น Smart City

5.1 ความสามารถในการทำกำไร

(1) บริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ มีเป้าหมายหลัก คือการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้กลุ่มบริษัทเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความมั่นคง ลดต้นทุน และเพิ่มความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัท เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บี.กริม เพาเวอร์ จึงใช้กลยุทธ์ในการปฏิบัติการและบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

- พัฒนาโครงข่ายระบบการส่งและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้มีประสิทธิภาพในการผลิตและจำหน่ายพลังงานสูงสุด และสามารถสำรองแหล่งจ่ายระหว่างโรงไฟฟ้าในภูมิภาคอุตสาหกรรมเดียวกัน
- บริหารจัดการการบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัททำงานร่วมกันกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกภายใต้สัญญาให้บริการบำรุงรักษาระยะยาว
- บริหารจัดการระบบส่งไฟฟ้าและการเดินเครื่องเพื่อให้งานใช้งานโรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงสุดในทุกช่วงเวลา
- โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท เลือกใช้เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูงและเทคโนโลยีที่ทันสมัยจากผู้ผลิตที่ได้รับ





การยอมรับตามมาตรฐานสากล โดยปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท ใช้เครื่องจักรจากบริษัท ซิเมนส์ จำกัด และบริษัท จีอี จำกัด

- มุ่งเน้นการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงโครงการโรงไฟฟ้า เพื่อลดการสูญเสียกระแสไฟฟ้าในระบบสายส่ง

กลุ่มบริษัทที่มีงานที่มีความเชี่ยวชาญ ทักษะ และความรู้เชิงปฏิบัติการ (know-how) ที่จำเป็นในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัทจึงให้ทีมงานบริหารและบุคลากรที่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ ย้ายไปดูแลโครงการโรงไฟฟ้าที่เพิ่งเริ่มดำเนินการของกลุ่มบริษัท และเปิดโอกาสให้ทีมงานดังกล่าวเข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าตั้งแต่ในช่วงก่อสร้างจนถึงพัฒนาโครงการแล้วเสร็จ เพื่อให้บุคลากรของกลุ่มบริษัท มีความรู้ความเข้าใจในขั้นตอนและกระบวนการทางวิศวกรรมของโรงไฟฟ้าอย่างแท้จริง และสามารถใช้ประโยชน์จากความรู้ ความเข้าใจดังกล่าว ในการควบคุมการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าภายหลังจากที่โรงไฟฟ้านั้นได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทได้ว่าจ้างทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก กลุ่มบริษัทจะให้ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัททำงานร่วมกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกเพื่อให้ได้รับความรู้เชิงปฏิบัติการ (know-how) และกลุ่มบริษัทตั้งใจว่าภายหลังจากที่สัญญาให้บริการบำรุงรักษาจะยาวหมดอายุ กลุ่มบริษัทจะให้ทีมบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทดำเนินการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าครั้งใหญ่ด้วยตนเอง ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าจะทำให้สามารถลดต้นทุนในการซ่อมบำรุงได้

(2) บริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัทให้มีความเหมาะสม

กลุ่มบริษัทตั้งใจที่จะบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัทให้มีความเหมาะสม เพื่อลดต้นทุนทางการเงินและทำให้ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทดีขึ้น โดยกลุ่มบริษัท

ใช้นโยบายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้ได้มาตรฐานสากล เพื่อให้สถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศมีความเชื่อมั่น และให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังใช้เครื่องมือทางการเงินในรูปแบบต่างๆ เพื่อป้องกันความเสี่ยง (hedging) จากทั้งอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในช่วงระหว่างการก่อสร้างและเปิดดำเนินการแล้ว อีกทั้งกลุ่มบริษัทจะมีการจัดสัดส่วนระหว่างเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินบาท ในสัดส่วนที่เหมาะสมเพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Natural Hedge) เนื่องจากรายได้ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) จาก กฟผ. จะผันแปรตามอัตราแลกเปลี่ยนของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อเงินบาท

(3) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาและงบประมาณที่วางไว้

กลุ่มบริษัทจะดำเนินการตามแผนปฏิบัติการเพื่อให้โครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างเสร็จภายในเวลาที่กำหนด โดยมีมาตรการให้วิศวกรและที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรมประสานงานและควบคุมการทำงานของผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ ในแต่ละโครงการ โดยจัดการให้กระบวนการบริหารจัดการโครงการเป็นไปในรูปแบบเดียวกันตามมาตรฐานของกลุ่มบริษัท เพื่อให้ผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ มีการประสานงานและทำงานร่วมกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุนของโครงการโดยจัดให้มีการแข่งขันทางราคาที่เป็นธรรมและโปร่งใสระหว่างผู้ที่สนใจจะขายสินค้าหรือให้บริการแก่กลุ่มบริษัท และแบ่งสัดส่วนงานระหว่างผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ (Non-EPC contractors) อย่างเหมาะสม เพื่อควบคุมต้นทุนของโครงการ



5.2 การพัฒนาอย่างยั่งยืน

(1) แสวงหา เสริมสร้าง และรักษาบุคลากรของกลุ่มบริษัท โดยรักษาสภาพแวดล้อมและบรรยากาศในการทำงานที่ดี

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าวัฒนธรรมองค์กรที่ดีจะสามารถดึงดูด และรักษาบุคลากรที่มีคุณภาพได้ ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงดำเนินการตามปรัชญาของ บี.กริม ที่ว่า “การดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี เพื่อสร้างความศิวิไลซ์ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ” (Doing Business with Compassion for the development of civilization in harmony with nature) ด้วยการสร้างและรักษาบรรยากาศในการทำงานให้เป็นไปในทางที่ดีเสมอ โดยเปิดโอกาสให้พนักงานมีอิสระในการออกความเห็นในเชิงสร้างสรรค์ ให้การยอมรับและยกย่อง และให้โอกาสที่จะเจริญก้าวหน้าในองค์กร โดยมีจุดประสงค์เพื่อร่วมกันปรับปรุงองค์กรไปในทางที่ดีขึ้น และเพื่อรักษาบุคลากรที่มีศักยภาพ

กลุ่มบริษัทยังจัดให้มีการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาและเสริมสร้างศักยภาพของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมถึงแผนการพัฒนาความเป็นผู้นำของบุคลากรที่มีศักยภาพที่จะขึ้นเป็นผู้นำองค์กรต่อไปในอนาคต โดยจะสนับสนุนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรที่มีศักยภาพตลอดระยะเวลาการทำงานกับกลุ่มบริษัท อันสอดคล้องกับกลยุทธ์ที่จะพัฒนาความรู้เชิงปฏิบัติการ (know-how) และความสัมพันธ์ทางธุรกิจ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมที่แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2561 (56-1))

(2) รักษาและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนในบริเวณใกล้เคียง

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในบริเวณใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทเป็นสิ่งสำคัญในการประกอบธุรกิจ และในการเป็นพลเมืองที่ดี (good corporate citizen) กลุ่มบริษัทจึงได้สนับสนุนการเสริมสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีสำหรับสมาชิกในชุมชนผ่านกิจกรรมเพื่อการศึกษา กิจกรรมเพื่อการดูแลสุขภาพความเป็นอยู่ของคนไทย กิจกรรมทางวัฒนธรรม

และศาสนา และกิจกรรมเพื่อสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้บุคลากรส่วนใหญ่ที่ทำงานในโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มาจากชุมชนในบริเวณใกล้เคียง ทำให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทเป็นส่วนหนึ่งของวิถีชีวิตชุมชน

5.3 การเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีเป้าหมายที่จะขยายกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดให้เป็น 5,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2565 และตั้งเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและการลงทุนในต่างประเทศเป็นร้อยละ 30.0 ของกำลังการผลิตของกลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัท มีแผนที่จะขอใบอนุญาตต่างๆ และ / หรือสัญญาสัมปทาน เพื่อพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมทั้งในประเทศไทย และประเทศอื่นๆ เช่น ประเทศลาว เวียดนาม เกาหลีใต้ มาเลเซีย กัมพูชา และฟิลิปปินส์ รวมถึงศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศจากพลังงานทางเลือกอื่น เช่น โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม หรือโรงไฟฟ้าชีวมวล และการเข้าซื้อกิจการโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว



วิสัยทัศน์ พันธกิจ วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี
(Empowering the World Compassionately)”

พันธกิจ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่ามาตรฐานการทำงานที่เป็นมืออาชีพและทัดเทียมกับระดับสากล ประกอบกับความสามารถ และประสบการณ์ของบุคลากรจะเป็นรากฐานที่มั่นคงในการเติบโตของธุรกิจ ทำให้บริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและน่าเชื่อถือ รวมถึงการให้บริการที่มีคุณภาพ สามารถเพิ่มมูลค่าอย่างยั่งยืนให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียในทุกภาคส่วน

บี.กริม เพาเวอร์ ได้คำนึงถึงเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ ได้แก่ ความสามารถในการทำกำไร การพัฒนาอย่างยั่งยืน และการเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องของธุรกิจ โดยบริษัทมีพันธกิจในการดำเนินธุรกิจที่ครอบคลุม 6 ด้าน ดังนี้



วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งมีประวัติศาสตร์และรากฐานอันยาวนานถึง 140 ปี วัฒนธรรมองค์กรจึงเป็นสิ่งสำคัญที่ขับเคลื่อนให้บริษัทก้าวหน้า และเติบโตมาจนกระทั่งปัจจุบัน บริษัทได้มีการปรับค่านิยมองค์กรให้สอดคล้องกับแนวทางการดำเนินธุรกิจและการเปลี่ยนตามยุคสมัย ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหาร ให้ความสำคัญและเป็นแบบอย่างที่ดีในการขับเคลื่อนวัฒนธรรมองค์กรให้เข้มแข็ง และมีการสื่อสารกับพนักงานถึงความสำคัญของวัฒนธรรมขององค์กรอย่างสม่ำเสมอ

บริษัทได้จัดให้พนักงานได้เรียนรู้วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร ผ่านกิจกรรมและสื่อต่าง ๆ เพื่อให้พนักงานมีความเข้าใจและแสดงพฤติกรรมตามค่านิยมหลักทั้ง 4 ประการ เพื่อให้เกิดบรรยากาศที่ดีในการทำงานร่วมกันในองค์กร





ค่านิยมหลัก 4 ประการ (4Ps)



Positivity
ทัศนคติที่ดี

คิดบวก
ปรับตัว
เปิดใจ



Partnership
ความร่วมมือ

สามัคคี
สนับสนุน
แสดงความเป็นเจ้าของ



Professionalism
ความเป็นมืออาชีพ

เชี่ยวชาญ
รับผิดชอบ
มีจริยธรรม



Pioneering spirit
ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์

ริเริ่มสร้างสรรค์
ทำงานเชิงรุก
แลกเปลี่ยนเรียนรู้



โครงสร้างรายได้





รายได้หลักของกลุ่มบริษัท
การผลิตและขายไฟฟ้า
การผลิตและขายไอน้ำ
รายได้อื่นจากการขาย
และการให้บริการ

รายได้หลักของกลุ่มบริษัทมาจาก (1) การผลิตและขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL และลูกค้าอุตสาหกรรม (2) การผลิตและขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (3) รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ซึ่งมีรายละเอียดตามตาราง ด้านล่างนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2559		2560		2561	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้จากการขายไฟฟ้า						
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	16,933	61.0	19,354	61.5	23,664	64.7
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย	8,489	30.6	9,394	29.8	10,040	27.4
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม	1,217	4.4	1,189	3.8	1,183	3.2
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟภ.	44	0.2	65	0.2	298	0.8
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟน.					2	0.0
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	-	-	107	0.3	107	0.3
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	26,683	96.2	30,109	95.6	35,294	96.5
รายได้จากการขายไอน้ำ	539	1.9	529	1.7	554	1.5
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ¹	524	1.9	843	2.7	737	2.0
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ ²	27,747	100.0	31,482	100.0	36,585	100.0

¹ รายได้อื่นประกอบด้วย 1) ค่าธรรมเนียมที่เรียกเก็บจากบริษัทร่วมค้า (ได้แก่ BGSENA BGYSP* Solarwa และ TPS) เช่น การบริการทางบัญชีที่จัดทำให้บริษัทร่วมค้า 2) รายได้จากการให้บริการด้านการจัดทำเงินเดือน (payroll services) ให้แก่บริษัทอื่นในกลุ่ม บี.กริม ที่อยู่นอกกลุ่มบริษัท และ 3) รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

² รายได้จากการขายและการให้บริการทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการบันทึกนิยมเป็นหน่วยล้านบาท

*BGYSP เป็นบริษัทย่อยของบริษัท หลังจากถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561



ลักษณะการประกอบธุรกิจ



ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

ธุรกิจผลิตและขายไฟฟ้าและไอน้ำของกลุ่มบริษัท

การขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อขายให้แก่ กฟผ. ลูกค้าอุตสาหกรรม กฟภ. กฟน. และ EDL โดยขายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมให้แก่ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดย กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศไทย และพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. นั้นจะถูกส่งผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ เพื่อขายต่อให้แก่ กฟภ. และ กฟน. เพื่อจัดส่งพลังงานไฟฟ้าเหล่านี้ต่อไปยังผู้บริโภคทั้งภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมทั่วประเทศ ส่วนกำลังการผลิตส่วนที่เหลือจะขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

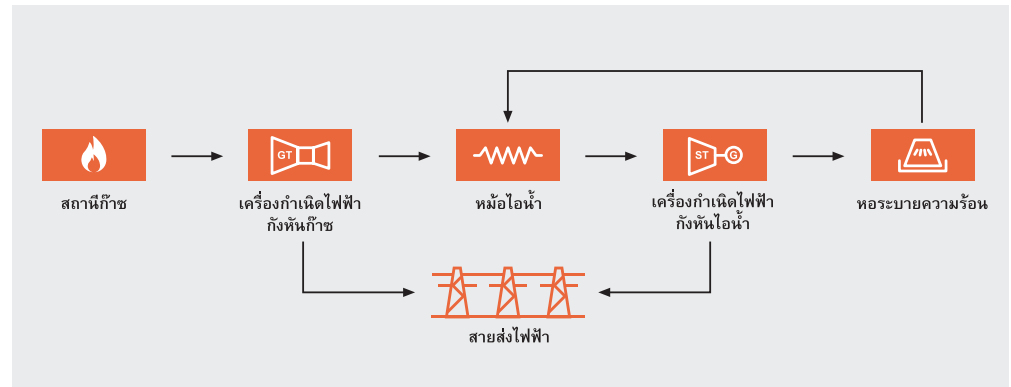
ส่วนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งเป็น VSPP และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์) กลุ่มบริษัทขายให้แก่ กฟภ. กฟน. สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม กลุ่มบริษัทจะขายไฟฟ้ากับทาง EVN (เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดให้ดำเนินการเชิงพาณิชย์) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลาวกลุ่มบริษัทขายให้แก่ EDL

การขายไอน้ำ

กลุ่มบริษัทขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านระบบส่งไอน้ำซึ่งเชื่อมต่อไปยังลูกค้าโดยตรง กลุ่มบริษัทสามารถผลิตไอน้ำที่ความดันหลายระดับซึ่งเหมาะสำหรับกระบวนการทางอุตสาหกรรมหลายประเภท

กระบวนการผลิต

(1.1) กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ



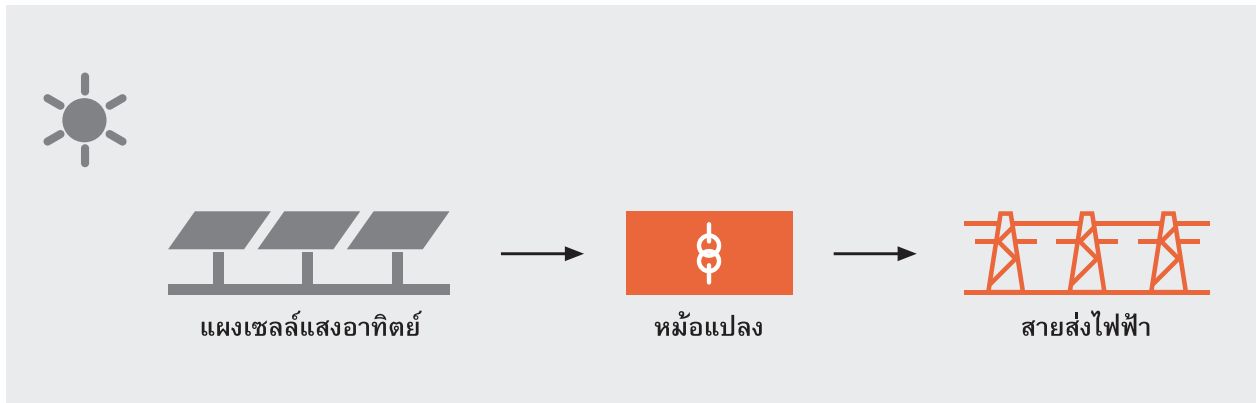
(ก) กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยพลังความร้อนร่วม

กระบวนการผลิตโดยพลังความร้อนร่วมประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ หม้อไอน้ำแรงดันสูง และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ที่ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. เครื่องกังหันก๊าซดูดอากาศผ่านระบบกรองอากาศ และระบบลดความร้อนหรือระบบเพิ่มความร้อนให้อากาศ ซึ่งอากาศจะถูกทำให้สะอาดและมีอุณหภูมิตามที่ต้องการ ก่อนที่จะผ่านต่อไปยังเครื่องอัดอากาศซึ่งอากาศจะถูกอัดให้ปริมาตร ความดันและอุณหภูมิสูงขึ้นและจะไปผสมกับเชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติหรือน้ำมันดีเซล) ในอัตราส่วนที่เหมาะสมในห้องเผาไหม้ซึ่งจะมีการสันดาปเกิดขึ้น
2. ก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้จะมีอุณหภูมิและแรงดันที่สูงมากจะไหลผ่านใบพัดของเครื่องกังหันก๊าซ กระบวนการนี้จะทำให้ใบพัดหมุนซึ่งจะเปลี่ยนพลังงานจากการหมุนไปเป็นกระแสไฟฟ้าผ่านเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่บนเพลาร่วมกัน
3. หม้อไอน้ำแรงดันสูงจะนำเอาความร้อนที่คงเหลืออยู่จากก๊าซร้อนหลังจากออกจากเครื่องกังหันก๊าซไปใช้เพิ่มความร้อนให้แก่ร่างกายในหม้อต้มไอน้ำจนทำให้น้ำเปลี่ยนสถานะเป็นไอน้ำที่มีแรงดันและอุณหภูมิสูง หลังจากนั้นก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกปล่อยทิ้งไปทางปล่องไอเสียภายในหม้อต้มไอน้ำแรงดันสูง เมื่อมีไอน้ำไหลออกไปจะทำให้ระดับน้ำในหม้อต้มไอน้ำลดลง ระบบควบคุมจะเติมน้ำบริสุทธิ์เข้ามาใหม่เพื่อรักษาระดับน้ำให้สมดุล โดยน้ำบริสุทธิ์ที่เติมเข้ามาจะไหลภายในท่อซึ่งก๊าซร้อนจะไหลผ่านไปรอบๆ ท่อเหล่านี้และเพิ่มความร้อนให้น้ำภายในท่อจนกลายเป็นไอน้ำ
4. ไอน้ำจากหม้อไอน้ำแรงดันสูงจะไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ
5. ไอน้ำจะไปหมุนกังหันไอน้ำ ซึ่งจะไปหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดไว้ด้วยกันทำให้ได้กระแสไฟฟ้าเกิดขึ้น
6. ไอน้ำแรงดันสูงที่ผ่านการใช้งานภายในเครื่องกังหันไอน้ำแล้ว บางส่วนจะถูกแยกออกมาในระหว่างของเครื่องกังหันไอน้ำ แล้วจะถูกปรับแรงดันและอุณหภูมิเพื่อนำไปส่งให้แก่ลูกค้าตามที่ต้องการ
7. ไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำแล้วจะไปยังเครื่องควบแน่นและทำให้เย็นลง โดยมีน้ำจากระบบระบายความร้อนมาถ่ายเทความร้อนออกไป และส่งความร้อนนั้นไปทำการลดอุณหภูมิที่หอระเหยความร้อน กระบวนการนี้จะทำให้ไอน้ำที่ผ่านเครื่องควบแน่นกลายเป็นน้ำสำหรับใช้งานอีกรอบ และส่งไปยังหม้อต้มไอน้ำที่เป็นการใช้น้ำหมุนเวียนในระบบการผลิตไอน้ำ

จากกระบวนการผลิตดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโคเจนเนอเรชั่นทั้งหมดของกลุ่มบริษัทจึงสามารถผลิตได้ทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อส่งขายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรม

(1.2) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

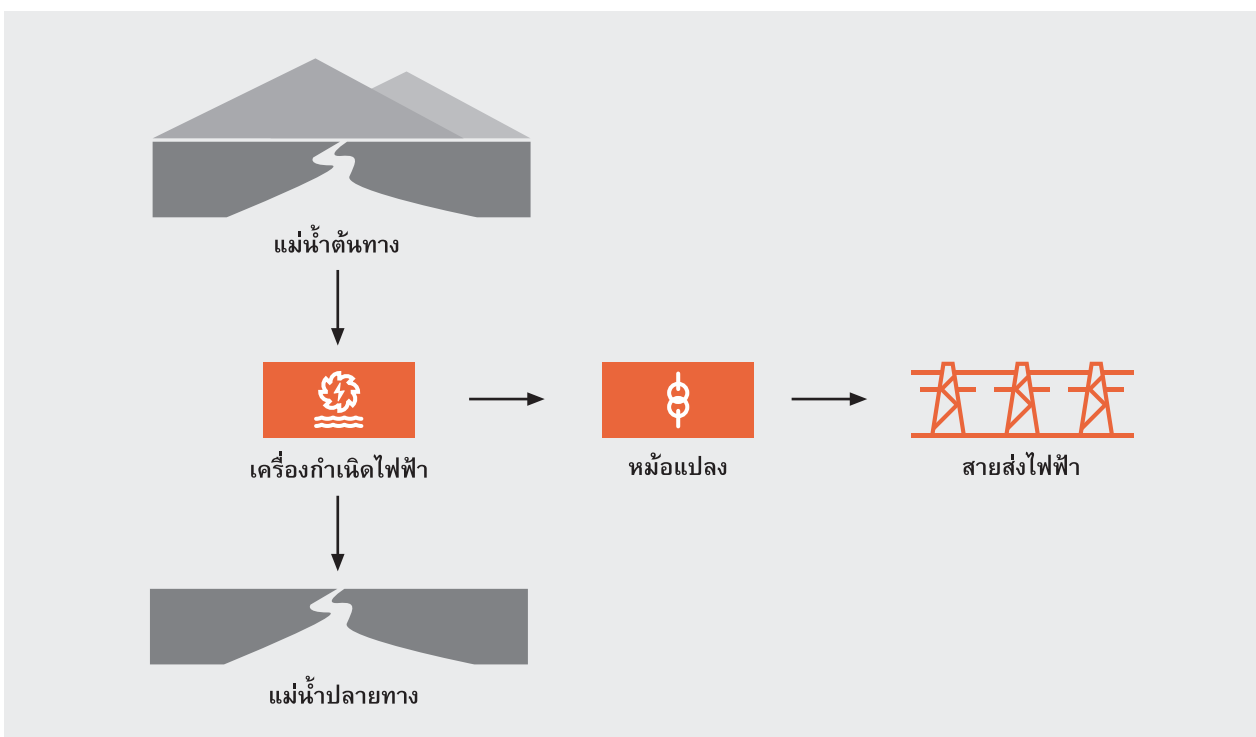


โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดของกลุ่มบริษัทใช้เทคโนโลยี PV โดยแผงผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะรับพลังงานจากแสงอาทิตย์ และเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ไปเป็นไฟฟ้ากระแสตรง โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. ชุดของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกรวบรวมและติดตั้งให้เป็นกลุ่ม เพื่อสร้างกระแสไฟฟ้าให้ได้ปริมาณตามต้องการ
2. กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกส่งออกไปรวมกันเพื่อรวบรวมให้มีปริมาณกระแสที่สูงขึ้นก่อนที่จะส่งไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า

3. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะเปลี่ยนไฟฟ้าจากกระแสตรงไปเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ เพื่อให้สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าทั่วไปได้
4. จากนั้นต้องมีการเพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยใช้หม้อแปลงไฟฟ้าชนิดเพิ่มแรงดัน เพื่อให้ไฟฟ้าที่ได้สามารถต่อกับระบบสายส่งของ กฟภ. หรือ กฟน. ได้

(1.3) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ



โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของกลุ่มบริษัทซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการพัฒนาในประเทศลาว ทั้งหมดเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบผันน้ำ ซึ่งไม่จำเป็นต้องมีอ่างเก็บน้ำเนื่องจากกระบวนการผลิตจะใช้น้ำที่ไหลอยู่ในแม่น้ำตามธรรมชาติ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

1. โครงการเลือกใช้สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่มีความแตกต่างของความสูงของพื้นที่ เพื่อสร้างพลังงานจากการไหลของน้ำ เพื่อใช้ในการขับเคลื่อนกังหันน้ำ
2. น้ำต้นทางที่อยู่ในระดับสูงจะไหลผ่านท่อลงมาถึงเครื่องกังหันน้ำที่อยู่ด้านล่าง โดยความแตกต่างของความสูงจะเพิ่มความเร็วในการไหลของน้ำ ทำให้มีพลังงานจำนวนมากในการหมุนเครื่องกังหันน้ำ
3. น้ำที่มีความเร็วจะผลักดันเครื่องกังหันน้ำให้หมุน พร้อมกับหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่กับแกนเดียวกัน
4. ไฟฟ้าจะถูกผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและส่งไปที่หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าก่อนที่จะส่งกระแสไฟฟ้าเข้าไปยังระบบสายส่ง

(1.4) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทซึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการพัฒนา ตั้งอยู่ที่จังหวัดมุกดาหาร โดยกังหันลมจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อกังหันลมหมุนจากพลังงานลม จะทำให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตกระแสไฟฟ้าออกมาด้วย

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทมีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมที่กังหันลม ซึ่งจะช่วยให้การผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถควบคุมและสั่งการทำงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพื่อปรับเปลี่ยนให้เหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งการปิดการทำงานขณะที่มีพายุฝนฟ้าคะนองอย่างหนัก และปรับทิศทางของกังหันไปตามทิศทางของกระแสลมได้จากระยะไกล

(2) โครงสร้างพื้นฐานที่ใช้ในการส่งและการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

(2.1) กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้าง และบำรุงรักษาระบบสายส่งไฟฟ้าและท่อไอน้ำ ซึ่งเป็นระบบส่งไฟฟ้าและไอน้ำจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทไปยังลูกค้า

(2.2) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัททุกโครงการ (ยกเว้น BIP2) เพื่อขายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่ง 115 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าย่อยของ กฟผ. อย่างไรก็ตาม แม้ว่ากลุ่มบริษัทจะเป็นผู้สร้างสายส่งไฟฟ้า แต่กลุ่มบริษัทเป็นเจ้าของสายส่งไฟฟ้าเฉพาะที่อยู่ภายในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทเท่านั้น โดย กฟผ. จะเป็นเจ้าของและเป็นผู้บำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้าในบริเวณระหว่างสถานีไฟฟ้า (Terminal Substation) ที่ตั้งอยู่ภายในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทจนถึงจุดที่เชื่อมต่อกับ กฟผ.

สำหรับพลังงานไฟฟ้าที่ BIP2 ผลิตเพื่อขายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 69 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าย่อยของ กฟผ. ซึ่งในกรณีนี้กลุ่มบริษัทเป็นผู้สร้างและบำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้าทั้งหมด

(2.3) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะถูกส่งไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรงผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ หรือ 115 กิโลโวลต์ ซึ่งกลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้าง เป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษา ส่วนไอน้ำที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทเพื่อขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม จะถูกส่งไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมแต่ละรายโดยตรงผ่านทางท่อไอน้ำ ซึ่งทางกลุ่มบริษัทดำเนินการสร้างเป็นเจ้าของ และบำรุงรักษา

(2.4) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. หรือ กฟน. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ หรือ 115 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีย่อยของ กฟผ. หรือ กฟน. อย่างไรก็ตาม ถึงแม้ว่ากลุ่มบริษัทจะเป็นผู้สร้างสายส่งไฟฟ้าเหล่านี้เอง แต่กลุ่มบริษัทเป็นเจ้าของสายส่งไฟฟ้าเหล่านี้เฉพาะบริเวณภายในโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทเท่านั้น และ กฟผ. หรือ กฟน. จะเป็นเจ้าของและเป็นผู้บำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้าในบริเวณระหว่างสถานีไฟฟ้าย่อย (Terminal Substation) ที่ตั้งอยู่ภายในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทไปยังจุดที่เชื่อมต่อกับ กฟผ. หรือ กฟน.

(2.5) ในประเทศเวียดนาม กลุ่มบริษัทรับซื้อไฟฟ้ามาจากบริษัทย่อยของ EVN เพื่อนำมาขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว โดยส่งไฟฟ้าผ่านสายส่งไฟฟ้า 110 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทเป็นผู้สร้าง เป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษาเฉพาะสายส่งไฟฟ้า 110 กิโลโวลต์ แต่สำหรับสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์นั้น กลุ่มบริษัทได้เข้ามาต่อจากผู้จัดการหรือเจ้าของนิคมอุตสาหกรรม

(2.6) ในประเทศลาว ไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพื่อขายให้แก่ EDL จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ซึ่ง EDL จะเป็นเจ้าของสายส่งไฟฟ้า แม้ว่ากลุ่มบริษัทจะเป็นผู้สร้างสายส่งไฟฟ้าเหล่านี้ก็ตาม

(3) การดำเนินงานและการบำรุงรักษา

ความสามารถในการดำเนินงานและการบำรุงรักษา (O&M) ของกลุ่มบริษัททำให้กลุ่มบริษัทสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและความมั่นคง ตลอดจนสามารถให้บริการที่มีคุณภาพ ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ดังนั้น ทีมวิศวกรของกลุ่มบริษัทพร้อมให้บริการตลอด 24 ชั่วโมงทุกวันเพื่อตอบสนองต่อทุกประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการบำรุงรักษาให้แก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัท

การบำรุงรักษาที่เหมาะสมช่วยให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัททำงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น กล่าวคือสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงน้อยลง รวมถึงเป็นการป้องกันโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทจากความเสียหายจากการชำรุดเสียหายของเครื่องจักร

สัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทกับ กฟผ. EDL และลูกค้าอุตสาหกรรมอนุญาตให้กลุ่มบริษัทสามารถกำหนดช่วงเวลาให้หยุดเพื่อการซ่อมบำรุง และกลุ่มบริษัทจะพยายามใช้เฉพาะช่วงเวลาในการหยุด เพื่อการซ่อมบำรุงดังกล่าวตามที่ได้รับอนุญาต

- ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กลุ่มบริษัทสามารถหยุดเดินเครื่องได้ไม่เกิน 840 ชั่วโมง (35 วัน) สำหรับการซ่อมแซมและการบำรุงรักษา และไม่เกิน 1,080 ชั่วโมง (45 วัน) สำหรับการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) ในแต่ละปีปฏิทิน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดเวลาสำหรับการบำรุงรักษาในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (peak) ในเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคมของทุกปี ยกเว้นในกรณีที่มีความจำเป็น และในกรณีดังกล่าวระยะเวลาบำรุงรักษาต้องไม่เกิน 30 ชั่วโมง
- ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทกับ EDL และลูกค้าภาคอุตสาหกรรมอนุญาตให้มีการบำรุงรักษาตามแต่ที่กลุ่มบริษัทจะทำการแจ้ง ซึ่งการแจ้งดังกล่าวต้องระบุเวลาเริ่มต้นการซ่อมบำรุงโดยประมาณ และระยะเวลาของการซ่อมบำรุงครั้งนั้นๆ

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจะประสานงานการหยุดซ่อมบำรุงรักษากับลูกค้า และจะวางแผนสำหรับการบำรุงรักษาของโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและลดเวลาที่โครงการโรงไฟฟ้าหยุดเดินเครื่อง

ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทซึ่งประจำอยู่ที่โครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ มีหน้าที่ดำเนินงานบำรุงรักษาตามปกติ นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมยังต้องมีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ทุก 3 และ / หรือ 6 ปี ซึ่งงานซ่อมบำรุงครั้งใหญ่จะประกอบไปด้วย

- (1) การแยกชิ้นส่วนทั้งหมดหรือบางส่วนของหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ
- (2) การตรวจสอบความเสียหาย ชำรุด หรือสึกหรอของหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ
- (3) การซ่อมแซมหรือเปลี่ยนส่วนที่เสียหาย ชำรุด หรือสึกหรอดังกล่าว
- (4) ประกอบ ทดสอบ และทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ก่อนจะนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตอย่างเต็มรูปแบบ

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัทได้เข้าทำสัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับบริษัท ซีเมนส์ จำกัด สำหรับกังหันก๊าซของบริษัท ซีเมนส์ และบริษัท ไอเอชไอ คอร์ปอเรชั่น บริษัท ไอเอชไอ เพาเวอร์ ซิสเต็มส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท วู้ด กรุ๊ป เฮฟวี่ อินดัสเตรียล เทอร์บายน์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งให้บริการดูแลหลังการขายแก่ลูกค้าที่ใช้กังหันก๊าซของ GE ในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน สัญญาเหล่านี้ทำให้กลุ่มบริษัทสามารถ (1) บำรุงรักษาเครื่องจักรกังหันก๊าซของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนด เนื่องจากมีทีมงานที่เชี่ยวชาญเป็นผู้ดูแลบำรุงรักษา และ (2) ควบคุมต้นทุนในการบำรุงรักษาเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้า เนื่องจากค่าบริการภายใต้สัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวได้รวมค่าใช้จ่ายในการซื้ออะไหล่สำรอง และวัสดุสิ้นเปลืองต่างๆ เรียบร้อยแล้ว

ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทประจำแต่ละโครงการ จะทำหน้าที่ควบคู่ไปกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกในระหว่างการปฏิบัติงานการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ เพื่อให้ได้รับถ่ายทอดความรู้จากทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก กลุ่มบริษัทมีความตั้งใจที่จะดำเนินการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ได้ด้วยตัวเองหลังวันหมดอายุของสัญญาบริการระยะยาว

(4) สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

ในประเทศไทย ธุรกิจผลิตไฟฟ้าอยู่ภายใต้บังคับ พ.ร.บ. ส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้อนุมัติรายงาน EIA สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทแต่ละโครงการที่ดำเนินการแล้วเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ในประเทศลาว กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องจัดทำรายงานศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสังคม รวมถึงแผนการลดผลกระทบดังกล่าว โดยมีกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่ตรวจทานและอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม และแผนลดผลกระทบดังกล่าว

สำหรับในประเทศเวียดนามนั้น ภายใต้บังคับของกฎหมายว่าด้วยการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ซึ่งกลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องจัดทำรายงาน EIA ประจำปีของ APB และยื่นรายงานดังกล่าวต่อหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องในทุกๆ ปี

โครงการโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วของกลุ่มบริษัททุกโครงการมีลักษณะตามที่กฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่สำคัญกำหนดไว้ และได้ปฏิบัติตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อมต่างๆ อย่างครบถ้วนมาโดยตลอด กลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นว่าการดำเนินการของกลุ่มบริษัทเป็นไปตามแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม อนามัยและความปลอดภัย สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่กลุ่มธนาคารโลกได้กำหนดขึ้น (World Bank Group Environmental, Health and Safety) อีกทั้งกลุ่มบริษัทไม่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเป็นคู่ความในกระบวนการอนุญาโตตุลาการคดีความ หรือข้อพิพาทใดๆ ที่เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม หรือการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องแต่อย่างใด นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทกำกับดูแลและควบคุมกระบวนการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการปล่อยมลพิษจากโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าหรือไม่เกินระดับสูงสุดที่กฎหมายกำหนด

กลุ่มบริษัทได้จัดให้มีระบบการตรวจวัดมลพิษที่เกิดขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัท อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังให้ความสำคัญกับการควบคุมคุณภาพอากาศในบริเวณโดยรอบของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทในทุกๆ ขั้นตอน สำหรับกระบวนการเผาไหม้นั้น กลุ่มบริษัทได้มีการควบคุมการปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และคาร์บอนมอนอกไซด์ รวมถึงควบคุมอุณหภูมิ และสัดส่วนของเชื้อเพลิง / อากาศ ให้อยู่ภายในระดับไม่เกินที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนควบคุมคุณภาพน้ำเสียที่ถูกปล่อยออกมาและเปรียบเทียบกับแผนการจัดการและควบคุมตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA เพื่อให้มั่นใจว่าการปล่อยมลพิษและของเสียจากโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทนั้นเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการตามนโยบาย กระบวนการ และกลไกการควบคุม เพื่อลดความเสี่ยงในการรั่วไหลของสารเคมี และการสัมผัสสารเคมีอันตรายต่อพนักงาน โดยกลุ่มบริษัทได้คัดเลือกสารเคมีที่ใช้สำหรับกระบวนการบำบัดน้ำเสียอย่างระมัดระวังและเลือกสรรสารเคมีที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของพนักงานน้อยที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังได้จัดให้มีโครงการฝึกซ้อมด้านความปลอดภัย สุขภาพและสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความตระหนักในเรื่องดังกล่าวให้แก่พนักงาน ซึ่งได้ครอบคลุมถึงการป้องกันการรั่วไหลและข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน อีกทั้งกลุ่ม

บริษัทยังจัดให้มีแผนการรองรับต่อการรั่วไหลของสารเคมีที่อาจเกิดขึ้น พร้อมทั้งฝึกซ้อมพนักงานให้มีความพร้อมหากมีเหตุการณ์ฉุกเฉินเกิดขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทจะเตรียมการและจัดทำรายงานเกี่ยวกับการปล่อยของเสียทั้งที่อันตรายและไม่อันตรายเพื่อแจ้งต่อหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง และกำหนดแนวทางปฏิบัติในการจัดเก็บและแยกประเภทของเสีย สำหรับการจัดการเรื่องของเสียรบกวน กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญากับผู้เชี่ยวชาญด้านการควบคุมเสียงเพื่อดูแลควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

(5) การรับรองระบบจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO

บริษัทมุ่งมั่นที่จะพัฒนากระบวนการทางธุรกิจและการให้บริการโดยนาระบบการจัดการคุณภาพตามที่กำหนด เพื่อให้เกิดความมั่นใจในการดูแลสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทที่เปิดดำเนินการต่างได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14001 และได้รับการรับรองความปลอดภัยตามมาตรฐาน TIS / OHSAS 18001 มาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าสอดคล้องกับมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปในระดับโลก

(6) เทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology)

กลุ่มบริษัทใช้เทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อช่วยให้การดำเนินงานและการบริหารจัดการของกลุ่มบริษัทมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าโครงสร้างเทคโนโลยีสารสนเทศของกลุ่มบริษัท ซึ่งประกอบไปด้วยคอมพิวเตอร์ที่มีสมรรถนะสูงเพื่อการจัดการข้อมูลต่างๆ และยังมีเครือข่ายคอมพิวเตอร์ทำให้การสื่อสารภายในระหว่างสำนักงานในท้องถิ่นและภูมิภาคต่างๆ เป็นไปอย่างราบรื่น

กลุ่มบริษัทใช้ระบบสารสนเทศที่หลากหลาย เพื่อบริหารจัดการองค์กรและสนับสนุนการตัดสินใจในเรื่องต่างๆ ซึ่งระบบดังกล่าวประกอบด้วยโปรแกรมที่มีขายอยู่โดยทั่วไป เช่น ระบบเกี่ยวกับการบัญชี การบริหารงานซ่อมบำรุง และการบริหารจัดการเกี่ยวกับการจัดหาและจัดการรายการทรัพย์สิน และโปรแกรมที่กลุ่มบริษัทออกแบบขึ้นมาโดยเฉพาะเพื่อใช้ภายในองค์กร เช่น ระบบเกี่ยวกับบุคลากรและบัญชีเงินเดือน โดยกลุ่มบริษัทใช้โปรแกรม IBM Cognos เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของระบบการควบคุมและจัดการงบประมาณด้วยการลดระยะเวลาในการจัดทำงบประมาณและลดข้อผิดพลาดที่เกิดจากมนุษย์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทใช้ประโยชน์จากระบบอัตโนมัติในการควบคุมจัดการ และจัดหาข้อมูล เพื่อติดตามและควบคุมการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ผ่านศูนย์ควบคุมออนไลน์ และยังช่วยให้กลุ่มบริษัทสามารถติดตามและควบคุมการขนส่ง และการควบคุมโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงสามารถวิเคราะห์และตอบสนองต่อข้อผิดพลาดที่เกิดขึ้นหรืออาจเกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที และลดระยะเวลาในการหยุดชะงักของการให้บริการอีกด้วย

สิทธิและประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตาม พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ยังอยู่ระหว่างการได้รับการส่งเสริมการลงทุน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	การลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลง	สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	สิทธิในการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
ABP3	●	-	●	●
ABP4	●	-	●	●
ABP5	●	-	●	●
ABPR1	●	●	●	●
ABPR2	●	●	●	●
ABPR3	●	●	●	●
ABPR4	●	●	●	●
ABPR5	●	●	●	●
Solarwa	●	-	●	●
BGYSP	●	-	●	●
BGPSK	●	●	●	●
TPS	●	-	●	●
BIP1	●	-	●	●
BIP2	●	-	●	●
BPWHA1	●	-	●	●
BPLC2	●	●	●	●
WVO - Coop Solar	●	-	●	●



การตลาดและภาวะการแข่งขัน



การตลาดและภาวะการแข่งขัน

1. ลูกค้า

ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL และลูกค้าอุตสาหกรรม

(1.1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ให้แก่ กฟผ. ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2512 และเป็นผู้ผลิตและจัดส่งไฟฟ้าของประเทศซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน กฟผ. เป็นผู้ซื้อไฟฟ้าในลักษณะการค้าส่งรายสำคัญ และควบคุมการส่งไฟฟ้าแบบค้าส่งทั้งหมดในประเทศไทย นอกจากนี้ กฟผ. ยังเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย

กฟผ. เป็นองค์กรที่มีบทบาทสำคัญในระบบพลังงานของประเทศ โดยมีการผลิตไฟฟ้าด้วยโครงการโรงไฟฟ้าของตนเอง และรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และ SPP ทั้งจากภายในประเทศไทยและจากประเทศเพื่อนบ้าน อีกทั้งยังขายและส่งไฟฟ้าเกือบทั้งหมดให้แก่ กฟน. และ กฟภ. ซึ่งนำไปจัดจำหน่ายให้แก่ผู้บริโภค ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทยังไม่เคยประสบปัญหาเกี่ยวกับ กฟผ. ในเรื่องการเรียกเก็บค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทผลิตและส่งให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

(1.2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กฟภ. เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ดูแลด้านสาธารณูปโภค ซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงมหาดไทย โดยถูกก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2503 โดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 กฟภ. มีหน้าที่และความ



รับผิดชอบหลัก คือ การผลิต จัดหา จ่าย และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรมใน 74 จังหวัดของประเทศไทย รวมพื้นที่ให้บริการมากกว่า 510,000 ตารางกิโลเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 99.4 ของประเทศ โดย กฟผ. ไม่ได้ให้บริการในพื้นที่เขตกรุงเทพมหานคร จังหวัดนนทบุรี และสมุทรปราการ กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท และจะเป็นผู้รับซื้อรายเดียวที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทอีกด้วย

(1.3) การไฟฟ้านครหลวง

กฟน. เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ดูแลด้านสาธารณูปโภค ซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงมหาดไทย โดยถูกก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม ปี 2501 โดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้านครหลวง พ.ศ. 2501 กฟน. มีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก คือ การผลิต จัดหา จ่าย และขายไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรมใน 3 จังหวัด คือ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ รวมพื้นที่ให้บริการมากกว่า 3,192 ตารางกิโลเมตร

กฟน. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท

(1.4) การไฟฟ้าลาว

EDL เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจของประเทศลาว ซึ่งจัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ (เลขที่ 46 / NA ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2556) โดยมีรัฐบาลลาวเป็นเจ้าของร้อยละ 100 EDL เป็นเจ้าของและประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ส่งผ่านไฟฟ้า และจ่ายไฟฟ้า (Electricity Distribution Assets) ในประเทศลาว นอกจากนี้ EDL ยังเป็นผู้ทำหน้าที่จัดการการนำเข้าและส่งออกไฟฟ้า

จากโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าแห่งชาติของประเทศลาวอีกด้วย (National Electricity Grid)

(1.5) ลูกค้าอุตสาหกรรม

ลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่เป็นบริษัทใหญ่ในกลุ่มอุตสาหกรรมต่างๆ รวมถึงอุตสาหกรรมยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ และเหล็ก ซึ่งลูกค้าอุตสาหกรรมหลายรายเป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทในกลุ่มของบริษัทข้ามชาติ เนื่องจากลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทมีความต้องการไฟฟ้าอย่างมาก กลุ่มบริษัทจึงสามารถกำหนดหลักเกณฑ์ในการเลือกลูกค้าเพื่อช่วยให้การผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทมีประสิทธิภาพสูงสุด และเพื่อสร้างประโยชน์ในระยะยาวให้แก่กลุ่มบริษัท

2. งานด้านการตลาดและการขาย

(2.1) การกำหนดราคา

กลุ่มบริษัทมีฝ่ายขายและการตลาดซึ่งรับผิดชอบลูกค้าสำหรับภาคอุตสาหกรรมโดยเฉพาะ ซึ่งทำหน้าที่หารธุรกิจใหม่ๆ ทั้งจากลูกค้ายรายใหม่ หรือจากการขยายการทำธุรกิจเพิ่มเติมกับลูกค้ายรายเดิม นอกจากนี้ฝ่ายขายและการตลาดยังรับผิดชอบในการเตรียมการและเจรจาเพื่อทำสัญญาซื้อขายฉบับใหม่กับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยทั่วไป กลุ่มบริษัททำการกำหนดราคาค่าไฟฟ้าและไอน้ำบางส่วนด้วยวิธีกำหนดราคาจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากกลุ่มบริษัท (avoided - cost) (ซึ่งหมายถึงค่าใช้จ่ายที่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะต้องแบกรับหากต้องทำการจัดหาพลังงานด้วยตนเองหรือรับมาจากแหล่งอื่น เช่น ซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. หรือต้นทุนในการติดตั้งและผลิตไอน้ำ) ซึ่งเป็นวิธีการกำหนดราคาที่มีประสิทธิภาพและช่วยให้สร้างอัตรากำไรได้มากที่สุด

(2.2) การดูแลความสัมพันธ์กับลูกค้า

เนื่องจากกลุ่มบริษัทดำเนินงานภายใต้สัญญาระยะยาวกับลูกค้า ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงได้แต่งตั้งผู้จัดการฝ่ายขายและการตลาดที่มีความเชี่ยวชาญ เพื่อรับผิดชอบในการดูแลความสัมพันธ์กับลูกค้ารายใหญ่ในปัจจุบันให้มีประสิทธิภาพสูงสุด นอกจากนี้ฝ่ายขายและการตลาดของกลุ่มบริษัทยังมีการพัฒนาแผนงานสำหรับลูกค้าแต่ละราย ซึ่งช่วยให้กลุ่มบริษัทเข้าใจความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้นและสามารถตอบสนองได้ตรงตามความต้องการของลูกค้า นอกจากนี้ฝ่ายขายและการตลาดยังช่วยบริหารความต้องการในการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมโดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของลูกค้าและจากการสำรวจพื้นที่ทั้งหมดของโรงงานและอัตราการใช้พลังงานในความเป็นจริง หากพบว่ามีความต้องการการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากลูกค้าอุตสาหกรรมรายใด เจ้าหน้าที่ฝ่ายขายและการตลาดจะเข้าเจรจากับลูกค้าดังกล่าวเพื่อติดตั้งมาตรวัดใหม่และเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ รวมถึงข้อร้องเรียนด้านเทคนิคและธุรกิจต่างๆ ด้วย ในส่วนของความเป็นผู้นำในการผลิตไฟฟ้า กลุ่มบริษัทมุ่งมั่นที่จะดำรงไว้ซึ่งความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานและให้บริการที่มีคุณภาพด้วยความสม่ำเสมอและน่าเชื่อถือ ซึ่งเป็นจุดเด่นสำคัญที่กลุ่มบริษัทนำมาใช้เป็นกลยุทธ์ในการทำตลาดกับลูกค้า

3. การแข่งขัน

(3.1) การแข่งขันในธุรกิจไฟฟ้า

ในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ EDL กลุ่มบริษัทไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว เป็นที่เรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทจะต้องแข่งขันในการสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าใหม่ๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กับบริษัทผู้ประกอบกิจการพลังงานในประเทศ ตลอดจนบริษัทชั้นนำในภูมิภาคและบุคคลอื่นๆ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทเชื่อมั่นว่าด้วย (1) ประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท (2) ความพร้อมของบุคลากรและผู้บริหาร และ (3) ความสัมพันธ์อันดีกับพันธมิตรทางธุรกิจและชุมชน กลุ่มบริษัทมีศักยภาพที่จะประสบความสำเร็จในการแข่งขันได้

สำหรับการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญในการรักษาลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีอยู่ในปัจจุบันและการหาลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทตั้งอยู่ อย่างไรก็ตามในประเทศไทยกลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับการแข่งขันที่สำคัญกับ กฟผ.

กลุ่มบริษัทสามารถหลีกเลี่ยงการแข่งขันโดยตรงกับคู่แข่งในการรักษาลูกค้าของกลุ่มบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันได้ ด้วยเหตุผลดังต่อไปนี้

(ก) ระบบจัดจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทมีเสถียรภาพและสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างเพียงพอ

(ข) กลุ่มบริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้าปัจจุบันของกลุ่มบริษัททุกราย

(ค) กลุ่มบริษัทได้ติดตั้งสายส่งกระแสไฟฟ้าและระบบท่อเชื่อมโยงเพื่อลำเลียงไอน้ำโดยตรงไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละราย ซึ่งการดำเนินการเชื่อมต่อใหม่จะมีค่าใช้จ่ายค่อนข้างสูง

(3.2) การแข่งขันในธุรกิจไอน้ำ

การจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดด้านระยะทาง เนื่องจากการสูญเสียความร้อนของไอน้ำในขณะจัดส่ง ทำให้กลุ่มบริษัทไม่ต้องแข่งขันกับผู้ประกอบการรายอื่น

4. ภาวะตลาดในประเทศไทย

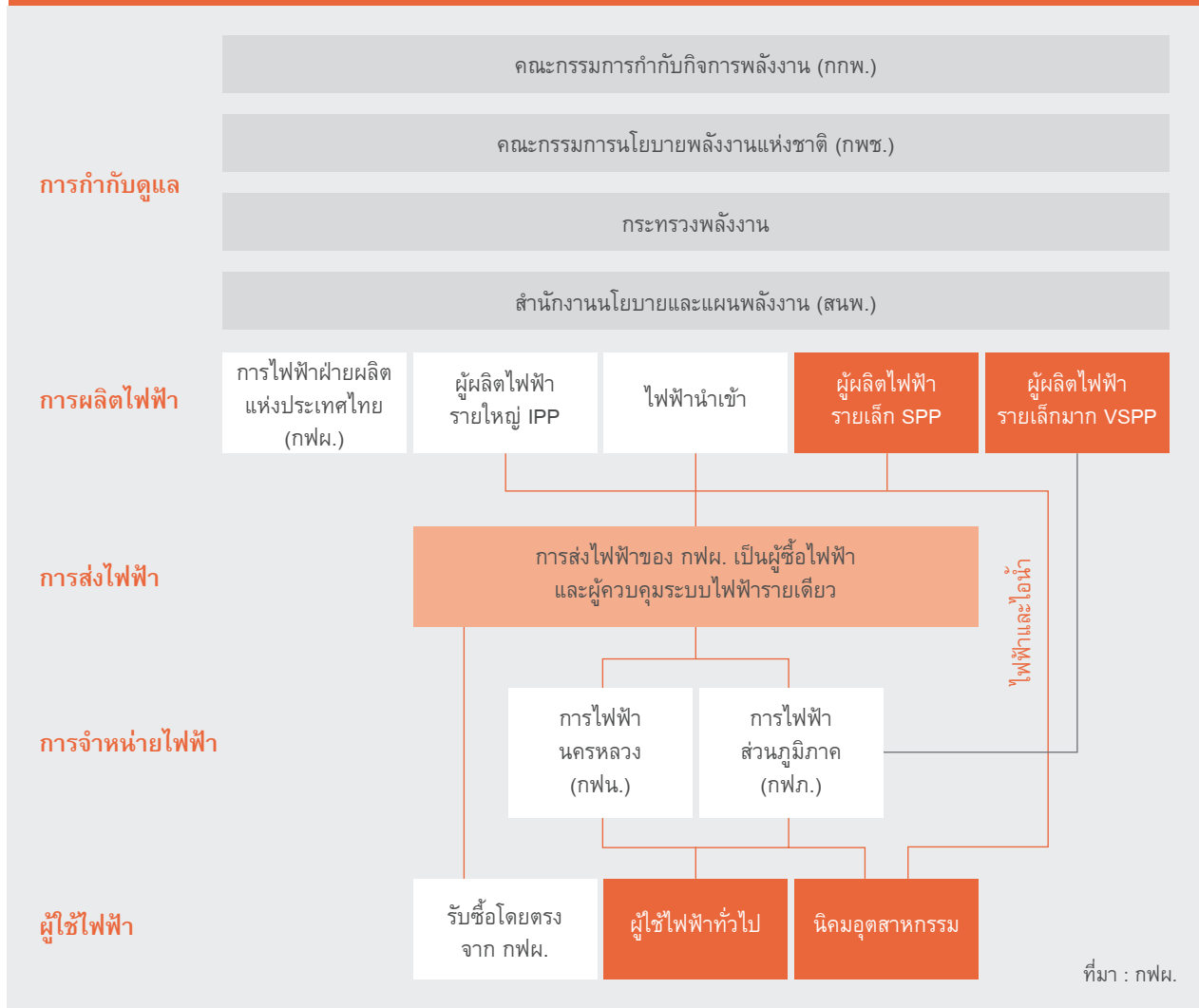
(4.1) การจัดการอุตสาหกรรมไฟฟ้า

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นองค์กรหลักของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยโดย กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบผลิตไฟฟ้าและส่งไฟฟ้า ซึ่งรวมทั้งการขายไฟฟ้าแบบค้าส่งอีกด้วย ณ สิ้นปี พ.ศ. 2561 กฟผ. มีส่วนแบ่งกำลังผลิตไฟฟ้าร้อยละ 36 ของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ในฐานะผู้ควบคุมระบบไฟฟ้า กฟผ. ควบคุมให้ระบบไฟฟ้ามีความสมดุลระหว่างอุปสงค์กับอุปทานและมีประสิทธิภาพในการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกราย กฟผ. มีหน้าที่รับผิดชอบบริหารและควบคุมการผลิตไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผ่านศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (National Control Centre) และศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าในภูมิภาคจำนวน 5 แห่ง จากโรงไฟฟ้าทุกโรงที่เชื่อมต่อกับระบบส่งไฟฟ้ากำลังสูง และส่งไฟฟ้างดงกล่าวไปยังระบบจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายไฟฟ้าที่มีแรงดันต่ำไปยังครัวเรือนและผู้ใช้ไฟฟ้าอื่นๆ นอกจากนั้น กฟผ. ยังเป็นเจ้าของและเป็นผู้ควบคุมบริหารระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งรวมถึงสายส่งไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าแรงสูง (โดยมีข้อยกเว้นอยู่บางประการซึ่งจะกล่าวให้ทราบต่อไป)

ภายใต้กฎหมายไทย ไฟฟ้าทั้งหมดที่จ่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ไม่ว่าจะมาจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน หน่วยงานรัฐอื่นๆ หรือผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน จะต้องขายให้กับ กฟผ. เท่านั้น ดังนั้น กฟผ. จึงเป็นองค์กรเดียวที่สามารถขายส่งไฟฟ้าให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้า (อย่างไรก็ตาม มีข้อยกเว้นบางประการในกรณีที่ไฟฟ้าถูกขายให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้าโดยตรง) ภาพ 1 ดังต่อไปนี้แสดงถึงภาพรวมการจัดการกิจการและโครงสร้างห่วงโซ่คุณค่าในประเทศไทย

ภาพ 1 การจัดการกิจการไฟฟ้าของประเทศไทย



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าเพียง 2 รายของประเทศที่จำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไป โดย กฟน. จะทำหน้าที่รับผิดชอบในการจัดจำหน่ายและจัดหาไฟฟ้า ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล¹ ได้แก่ จังหวัดนนทบุรี และจังหวัดสมุทรปราการ ส่วน กฟภ. จะให้บริการพื้นที่ที่เหลือทั้งประเทศ โดยในปี 2561 กฟภ. มีส่วนแบ่งตลาดของการจำหน่ายไฟฟ้าอยู่ที่ร้อยละ 72 กฟน. ร้อยละ 27 ที่เหลืออีกร้อยละ 1 ประกอบไปด้วยผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดใหญ่จำนวนไม่มากที่ได้รับบริการจาก กฟผ. โดยตรงผ่านทางสัญญาเดิมที่มีอยู่มาแต่ก่อนแล้ว ซึ่งไม่คาดว่าจะมีจำนวนเพิ่มขึ้น

¹ กรุงเทพฯ และปริมณฑล ในที่นี้หมายถึงเฉพาะกรุงเทพมหานคร จังหวัดนนทบุรี และจังหวัดสมุทรปราการ ไม่ได้รวมทั้ง 5 จังหวัดโดยรอบกรุงเทพมหานคร คือ จังหวัดนครปฐม จังหวัดนนทบุรี จังหวัดปทุมธานี จังหวัดสมุทรปราการ และจังหวัดสมุทรสาคร

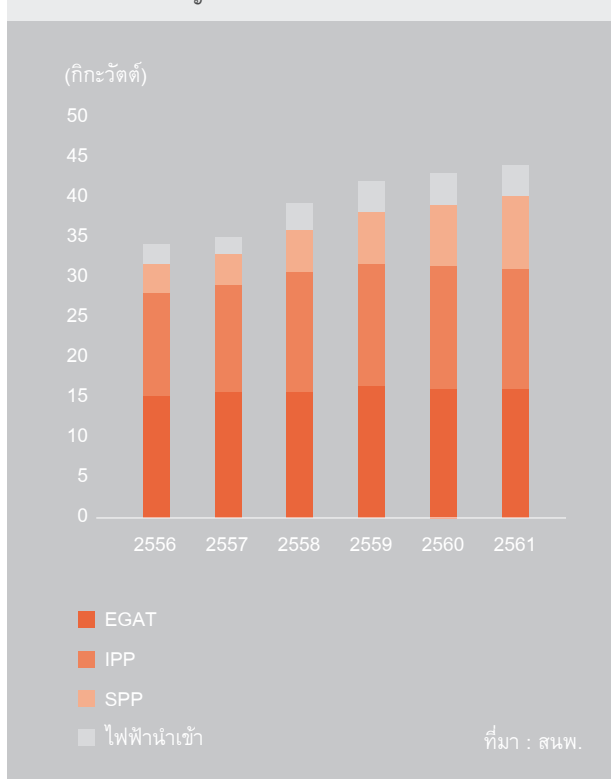
ในบางกรณี บริษัทไฟฟ้าเอกชนอาจมีระบบจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมที่ตนเองให้บริการ ซึ่งจะดำเนินงานควบคู่ไปกับระบบจำหน่ายของ กฟผ. ที่ดำเนินการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน นอกจากนี้ กฟผ. ยังได้ถือครองสินทรัพย์บางส่วนที่ถือว่าเป็นระบบส่งไฟฟ้า เช่น หม้อแปลงไฟฟ้าแรงสูง และสายส่งไฟฟ้าแรงสูง

นับแต่ปี 2550 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ทำหน้าที่เป็นหน่วยงานกำกับดูแลอิสระสำหรับกิจการพลังงาน ซึ่งจะรับผิดชอบในการกำกับดูแลตลาดพลังงาน ควบคุมอัตราค่าไฟฟ้า ออกใบอนุญาต และระงับข้อพิพาท โดย กกพ. จะประกอบไปด้วยคณะกรรมการทั้งหมด 7 คน ถูกมอบหมายให้ดำรงไว้ซึ่งความยุติธรรมทางการค้าระหว่างผู้บริโภค ผู้ผลิต และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ในกิจการพลังงาน ทั้งนี้หน้าที่หลักของ กกพ. คือการควบคุมกฎระเบียบในการผลิตไฟฟ้า การส่งไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (กฟผ.)

(2) กรอบการดำเนินการของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วง 20 - 30 ปีที่ผ่านมา ประเทศไทยได้เริ่มให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วมในกิจการพลังงาน ซึ่งได้แก่ การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) โดยได้แยกประเภทของผู้ผลิตไฟฟ้าตามที่ได้แสดงไว้ในภาพด้านล่าง

ภาพ 2 การเจริญเติบโตของ IPP และ SPP ในประเทศไทย



การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) ในประเทศไทยได้เริ่มต้นขึ้นในปี 2537 โดยได้มีการประมูล IPP 3 รอบด้วยกัน โดยทำการประมูลกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดที่ 16.2 กิกะวัตต์

สำหรับโครงการขนาดเล็กลงมา กฟผ. และ กฟช. ได้เริ่มการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ในปี 2535 เพื่อตอบสนองต่อการขาดแคลนไฟฟ้า ความต้องการที่จะให้ภาคเอกชนเข้าร่วมในกิจการไฟฟ้า การผลักดันประสิทธิภาพพลังงาน และการใช้พลังงานทางเลือก เช่น พลังงานหมุนเวียน (renewable energy) และความร้อนเหลือทิ้ง (waste heat) โดยการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP อนุญาตให้เอกชนสามารถยื่นข้อเสนอโครงการที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 90 เมกะวัตต์ เพื่อขายให้กับ กฟผ. กำลังผลิตไฟฟ้าส่วนเกินสามารถนำไปใช้ภายในเองได้ (inside the fence) หรือขายให้กับอุตสาหกรรมอื่นๆ ในละแวกใกล้เคียง ทั้งนี้ กฟผ. ยังสามารถพิจารณาปรับซื้อกำลังผลิตไฟฟ้าเพิ่มได้ถึง 90 เมกะวัตต์ จาก SPP เป็นบางกรณี (มีการซื้อกำลังผลิตไฟฟ้าในจำนวนดังกล่าวหลายครั้ง ซึ่งโครงการ SPP ส่วนมากของบี.กริม เพาเวอร์ได้รวมอยู่ในนี้ด้วย) การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้ประสบความสำเร็จในการดึงดูดเงินลงทุนเข้าสู่กิจการไฟฟ้า สนองความต้องการของทั้งนักลงทุนและ กฟผ. และนโยบายของรัฐบาล 1 ด้านล่าง แสดงภาพรวมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายประเภท

ตาราง 1 ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าในตลาดการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า	ขายกำลังผลิตไฟฟ้าให้กับ	เงื่อนไขกำลังผลิตไฟฟ้า
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP)	กฟผ.	มากกว่า 90 เมกะวัตต์
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	กฟผ.	ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ถึงไม่เกิน 90 เมกะวัตต์
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)	กฟผ. และ กฟช.	ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

ที่มา : กกพ.

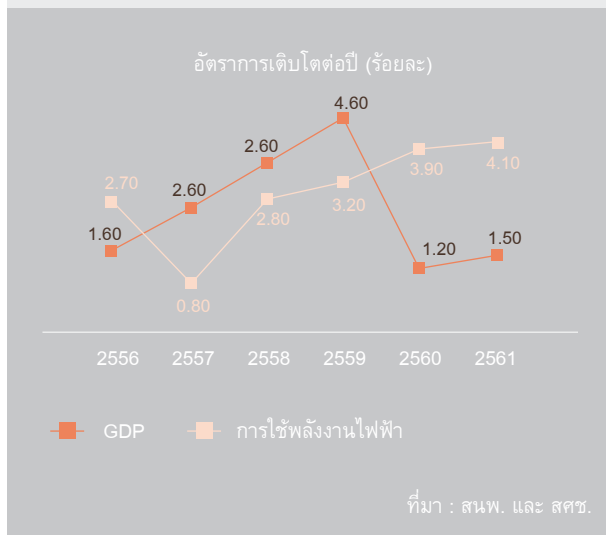
ทั้ง IPP และ SPP นั้นได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. โดย กฟผ. เป็นผู้รับซื้อเพียงรายเดียวของ IPP และเป็นผู้รับซื้อรายหลักของ SPP (โดยส่วนมากสัญญาจะมีระยะเวลาอยู่ที่ 20 หรือ 25 ปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 IPP และ SPP มีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดเชื่อมต่อกับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. อยู่ที่ 23.7 กิกะวัตต์ (14.9 กิกะวัตต์ และ 8.8 กิกะวัตต์ ตามลำดับ) (หรือประมาณร้อยละ 55 ของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมด)

(3) แนวโน้มการใช้พลังงานไฟฟ้า

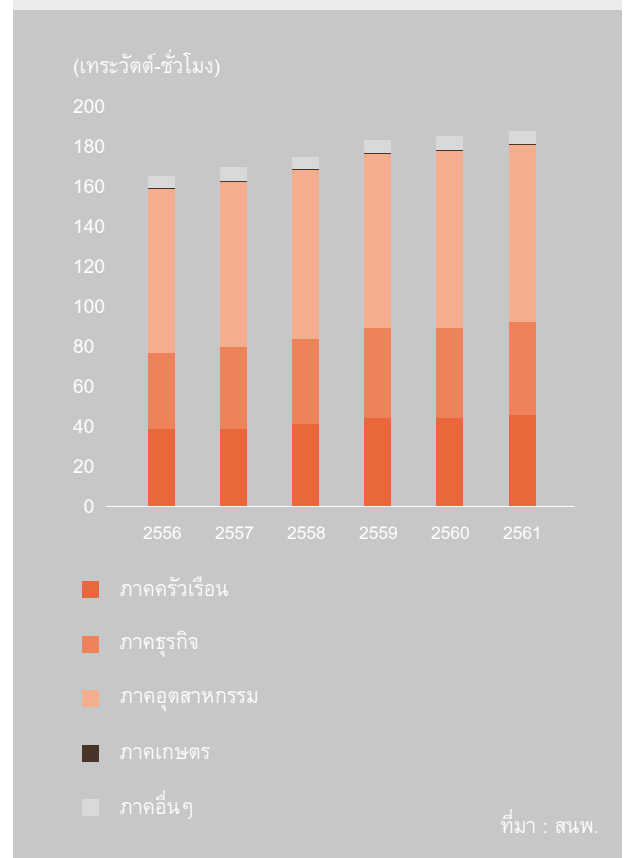
ที่ผ่านมาการใช้พลังงานไฟฟ้าในประเทศไทยเพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 2.5 ต่อปี ตามที่แสดงไว้ในภาพ 3 ด้านล่าง จะเห็นได้ว่าการเติบโตของการใช้พลังงานไฟฟ้านั้นแทบจะกล่าวได้ว่าเคลื่อนไหวตามการเติบโตทางเศรษฐกิจ ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการเติบโตที่สูงมาโดยตลอดจากปี 2557 หลังจากการชะลอตัวทางเศรษฐกิจโลกและสถานการณ์ทางการเมืองในประเทศไทย โดยในปี 2561 การใช้พลังงานไฟฟ้าขั้นสุดท้ายได้เพิ่มขึ้นไปถึง 187,832 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 1.5 เมื่อเปรียบเทียบกับจากปี 2560 ซึ่งภาคอุตสาหกรรมเป็นสาขาที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุดคิดเป็นร้อยละ 46.8 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ ภาคธุรกิจและกิจการขนาดเล็กเป็นอันดับที่สอง ร้อยละ 24.9 และตามมาด้วยภาคครัวเรือนที่ ร้อยละ 24.0 ซึ่งภาพ 3 ด้านล่างแสดงถึงข้อมูลดังกล่าว

ภาพ 3 การใช้พลังงานไฟฟ้าเทียบกับอัตราการเติบโตผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (พ.ศ. 2556 - 2561)



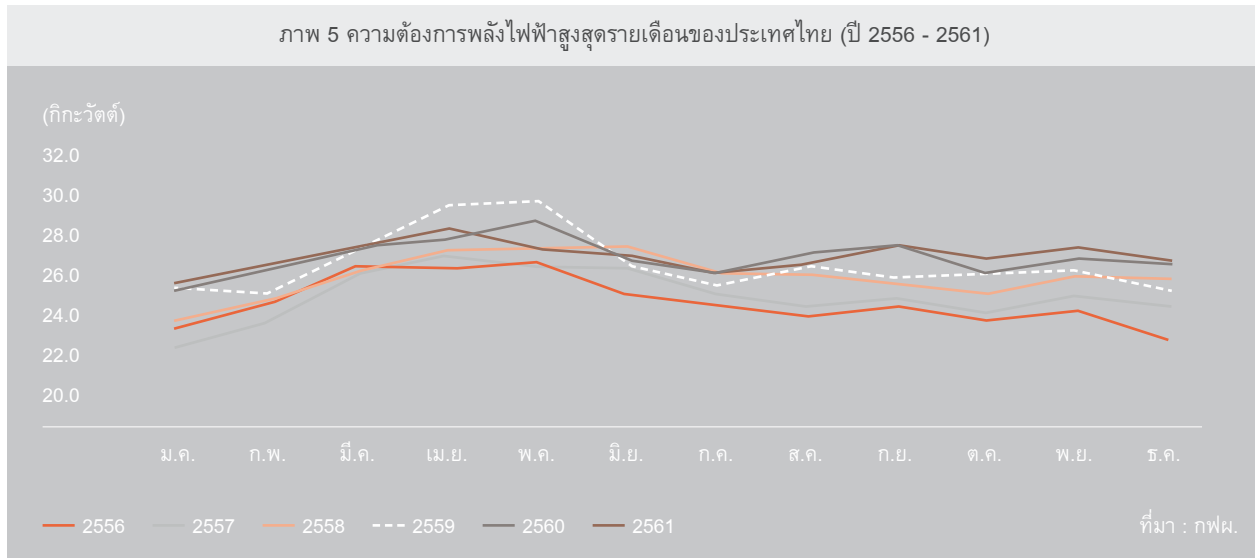
การใช้พลังงานไฟฟ้าขั้นสุดท้ายได้เพิ่มขึ้นไปถึง 187,832 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 1.5 เมื่อเปรียบเทียบกับจากปี 2560

ภาพ 4 การใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย (ปี 2556 - 2561)



แนวโน้มความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดได้เพิ่มขึ้นจาก 16.7 กิกะวัตต์ในปี 2545 เป็น 28.3 กิกะวัตต์ในปี พ.ศ. 2561 จากภาพ 5 ด้านล่าง แสดงให้เห็นว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดมักเกิดขึ้นในช่วงไตรมาสที่ 2 ของแต่ละปี คือ ช่วงเดือนเมษายนและเดือนพฤษภาคม



(4.4) หลักการสำคัญและแนวทางในการจัดทำแผน PDP ฉบับใหม่

หลักการสำคัญของแผน PDP ฉบับใหม่มี 3 ประเด็น คือ ด้านความมั่นคง (Security) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) และด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology)

ด้านความมั่นคง (Security) : ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ ที่ต้องครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่ เพื่อรองรับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และมีการกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิง (Fuel Diversification) ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เพื่อลดความเสี่ยงเรื่องการพึ่งพิงเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่งมากเกินไป ซึ่งจะต้องมีโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม เพื่อรองรับการเกิดวิกฤติด้านพลังงาน

ด้านเศรษฐกิจ (Economy) : มีการพิจารณาเรื่องต้นทุนค่าไฟที่เหมาะสม ทั้งในเรื่องของส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระของผู้ใช้ไฟฟ้า รวมถึงการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ

ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) : มีเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ส่งเสริมระบบไฟฟ้าแบบไมโครกริด (Micro Grid) ในพื้นที่ห่างไกลและเขตเศรษฐกิจพิเศษ และส่งเสริมประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า

(4.5) การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่

จากร่างแผน PDP ฉบับใหม่ ณ สิ้นปี 2570 และ 2580 ค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ 3 การไฟฟ้า จะมีค่าประมาณ 41,100 เมกะวัตต์ และ 54,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ขณะที่พยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ จะมีค่าประมาณ 47,100 เมกะวัตต์ และ 62,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งการคาดการณ์เหล่านี้จะมีผลกระทบต่อกิจการไฟฟ้าในหลายๆ แง่มุม โดยเฉพาะเวลาที่จำเป็นในการสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ การปรับลดการพยากรณ์ความต้องการนำไปสู่การปรับแก้ไขระยะเวลาที่จำเป็นในการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า ทำให้เกิดความล่าช้าในการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และ SPP รอบใหม่ เป็นต้น ซึ่งเป็นผลต่อบริษัทที่มี PPA อยู่ก่อนแล้ว ทำให้บริษัทมีความได้เปรียบกว่าบริษัทรายใหม่ที่กำลังจะเข้ามาสู่ตลาดพลังงานไฟฟ้าผ่านการเปิดรับซื้อรอบใหม่

(4.6) การคาดการณ์ความต้องการกำลังผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่

จากการคาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ 3 การไฟฟ้า ในปี 2570 จะอยู่ที่ 41,100 เมกะวัตต์ ซึ่งเกินกว่ากำลังผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ที่ 36,000 เมกะวัตต์ และความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ 3 การไฟฟ้าในปี 2580 จะอยู่ที่ 54,000 เมกะวัตต์ ซึ่งเกินกว่ากำลังผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ที่ 27,000 เมกะวัตต์ ซึ่งจะมากขึ้นเรื่อยๆ ตามโรงไฟฟ้าที่จะหมดอายุสัญญา (ปลดออกจากระบบ)

ดังนั้นจึงต้องมีการจัดสรรกำลังผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ให้เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในปี 2580 โดยมีหลักการดังนี้

- จัดหาโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคง จากโรงไฟฟ้าหลัก (Firm Baseload)
- สนับสนุนโรงไฟฟ้าตามนโยบายภาครัฐ เช่น โรงไฟฟ้าขยะ ชื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ
- ข้อตกลงของ COP21 โดยจัดหาจากพลังงานหมุนเวียนและการอนุรักษ์พลังงาน
- การแข่งขันเชิงเศรษฐศาสตร์ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี (Innovation Disruptions) ได้แก่ ระบบไมโครกริด ระบบกักเก็บพลังงาน ผู้ใช้ไฟฟ้าแบบ Prosumer

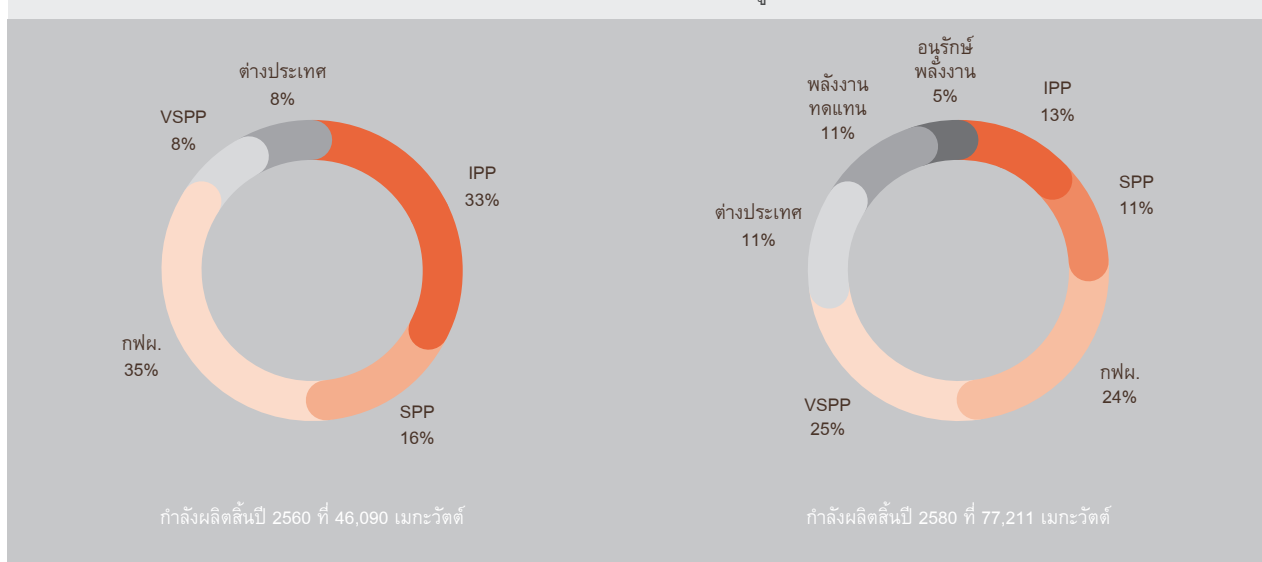
(4.7) กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ ปี 2561 - 2580 ตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่

กำลังผลิตสิ้นปี 2560	46,090 เมกะวัตต์
กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ระหว่างปี 2561 - 2580	56,431 เมกะวัตต์
กำลังผลิตที่ปลดออกระหว่างปี 2561 - 2580	25,310 เมกะวัตต์
กำลังผลิตไฟฟ้าสิ้นปี 2580	77,211 เมกะวัตต์

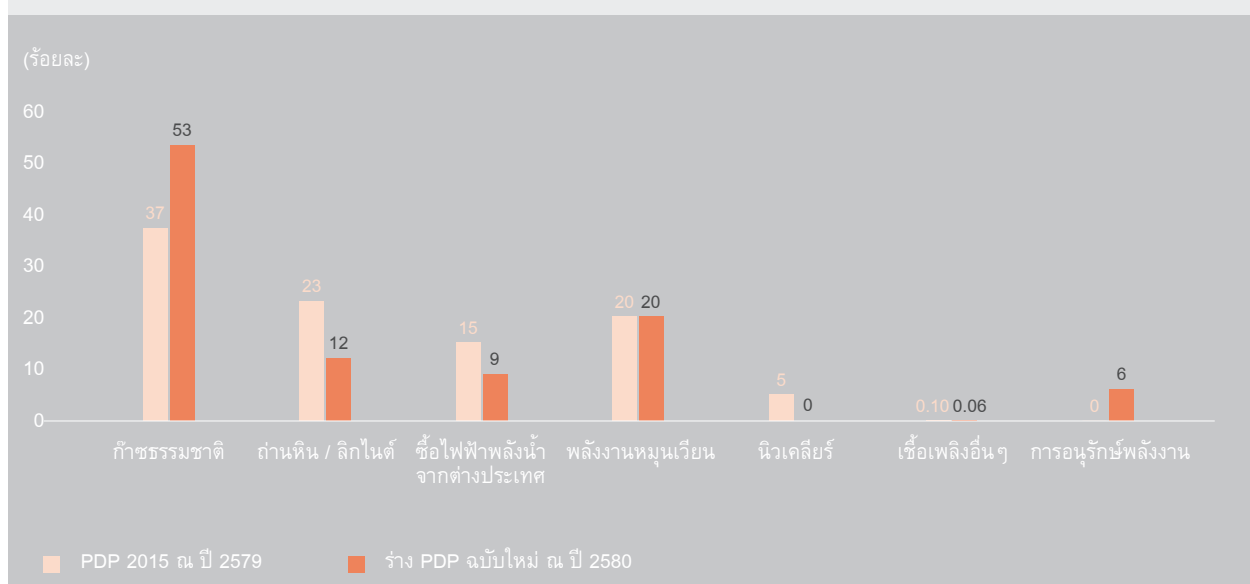
กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ปี 2561 - 2580

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	20,766 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกลับของ กฟผ.	500 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน	2,112 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (กฟผ. / IPP)	13,156 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าถ่านหิน / ลิกไนต์ (กฟผ. / IPP)	1,740 เมกะวัตต์
ซื้อต่างประเทศ	5,857 เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าหลักแข่งขัน (กฟผ. / IPP)	8,300 เมกะวัตต์
แผนอนุรักษ์พลังงาน	4,000 เมกะวัตต์
รวม	56,431 เมกะวัตต์

ภาพ 6 เปรียบเทียบสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่



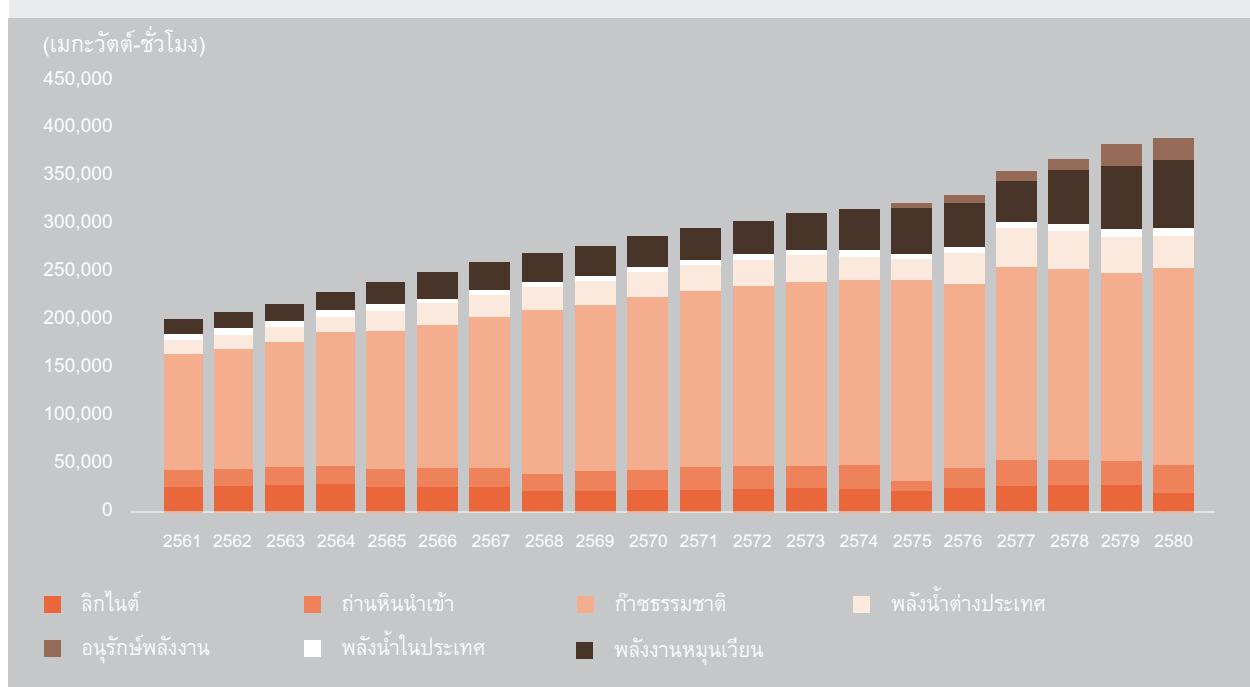
ภาพ 7 เปรียบเทียบสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิงตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่



ภาพ 8 ด้านล่างนี้แสดงประมาณการสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงของประเทศไทยตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่ไปจนถึงปี 2580 โดยกำลังผลิตไฟฟ้ารวมในปี 2561 คาดว่าจะมีมากกว่า 200 กิกะวัตต์ - ชั่วโมง โดยที่ประมาณร้อยละ 60 ของกำลังผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 22 ของกำลังผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้ถ่านหินนำเข้าและถ่านหินดี ร้อยละ 8 ของกำลังผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 7 จะใช้พลังงานต่างประเทศ และร้อยละ 3 จะใช้พลังงานในประเทศ

ในปี 2580 คาดว่าสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติจะลดลงไปเหลือร้อยละ 53 และคาดว่าสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้าและถ่านหินสต็อกจะเป็นร้อยละ 12 ขณะที่สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่นอกเหนือจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 18 สัดส่วนการจากพลังงานต่างประเทศจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 9 และมีการเพิ่มสัดส่วนจากอนุรักษ์พลังงานมาที่ร้อยละ 6 ของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในปี 2580

ภาพ 8 ประมาณการสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงของประเทศไทยตามวางแผน PDP ฉบับใหม่



(4.8) ภาพรวมของ SPP

(1) การจัดการและโครงสร้างห่วงโซ่คุณค่าของภาคธุรกิจ

กฟผ. และสำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (สณพ.) ได้ริเริ่มการรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ SPP ขึ้นมาในปี 2535 เพื่อให้เอกชนสามารถยื่นเสนอขายไฟฟ้าแก่ กฟผ. ได้ โดยในเบื้องต้นได้จำกัดขนาดไว้ที่ไม่เกิน 60 เมกะวัตต์ และหลังจากนั้นรัฐบาลเพิ่มให้เป็นไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ต่อโครงการ โดยจะทำการพิจารณาเป็นรายไป การรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ SPP ได้ถูกริเริ่มขึ้นเพื่อกระตุ้นให้เกิดการสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (เช่น พลังงานลม พลังแสงอาทิตย์ และพลังน้ำขนาดเล็ก) โรงไฟฟ้าพลังงานขยะหรือเชื้อเพลิงชีวภาพ และโรงไฟฟ้าระบบการผลิตพลังงานร่วมที่ใช้ทั้งก๊าซธรรมชาติและน้ำมันปิโตรเลียมเป็นเชื้อเพลิง (แต่มีเงื่อนไขประสิทธิภาพต่างๆ ของโรงไฟฟ้า) SPP จะขายกำลังผลิตไฟฟ้าของตนเองบางส่วนหรือทั้งหมดให้กับ กฟผ. โดยไอน้ำและไฟฟ้าที่ไม่ได้ขายให้กับ กฟผ. จะขายให้ภายในนิคมอุตสาหกรรมหรือใช้ภายในเอง (captive customers)

SPP จำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

- แหล่งพลังงานหมุนเวียน เช่น พลังงานลม พลังงานชีวมวล พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก ซึ่งรวมถึงของเสียหรือผลผลิตพลอยได้ที่เกิดจากกิจกรรมทางการเกษตรและอุตสาหกรรม หรือ
- ระบบการผลิตพลังงานร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติหรือน้ำมันปิโตรเลียมเป็นเชื้อเพลิง แต่อยู่ภายใต้เงื่อนไขต่างๆ (เช่น ค่าประสิทธิภาพโดยรวม¹ ของโรงงานไฟฟ้าต้องมากกว่าร้อยละ 45 (วัดจากค่าความร้อนต่ำ หรือ low heating value) และมากกว่าร้อยละ 10 ของผลผลิต² ต้องเป็นการผลิตไอน้ำเพื่อนำไปใช้)

ตาราง 2 กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งและกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของ SPP แยกตามประเภทเชื้อเพลิง (ก.พ. 2561)

ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังผลิตตามสัญญากับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
ชีวมวล	1,034	695
น้ำมันเตา	10	4
ถ่านหิน	851	423
ก๊าซธรรมชาติ	9,100	5,972
พลังแสงอาทิตย์	589	436
ขยะ	180	163
พลังงานลม	973	936
พลังงานน้ำ	23	22
อื่นๆ	21	14
รวมทั้งหมด	12,781	8,665

ที่มา : กกพ.

¹ ค่าประสิทธิภาพโดยรวม = (ผลผลิตพลังงานไฟฟ้า + ผลผลิตพลังงานความร้อน - พลังงานความร้อนนำเข้า) / พลังงานของเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการ (คิดจากค่าความร้อนต่ำ) โดยพลังงานความร้อนนำเข้านับรวมถึงพลังงานความร้อนของคอนเดนเสทที่นำกลับมาใช้ใหม่และน้ำเติมเข้าระบบ

² วัดจากอัตราส่วนผลผลิตพลังงานความร้อนต่อพลังงานไฟฟ้า = (ผลผลิตพลังงานความร้อน - พลังงานความร้อนนำเข้า) / ผลผลิตพลังงานไฟฟ้า



ในส่วนของโครงการพลังงานหมุนเวียน ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลได้ไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดต่อปี และมีค่าปรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลเกินกว่าเกณฑ์ที่กำหนดไว้ สำหรับโรงไฟฟ้าผลิตพลังงานร่วมแบบ SPP ที่ต้องการรับค่าการประหยัดในการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving: FS) เต็มจำนวน โรงไฟฟ้าแห่งนั้นจะต้องมีประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์โดยรวมที่ร้อยละ 45 หรือสูงกว่า และจะต้องใช้ผลผลิตพลังงานในกระบวนการอุณหภูมิอย่างน้อยร้อยละ 10 เช่น ความร้อนสำหรับกระบวนการการผลิต (process heat) หรือระบบการส่งน้ำเย็นแบบศูนย์กลาง (district cooling)

การรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ SPP ส่งผลดีต่อประสิทธิภาพทางเศรษฐกิจและพลังงานโดยรวม จึงเกิดการจัดทำกลไกอัตราค่าประหยัดในการใช้เชื้อเพลิง (FS) ขึ้น ลูกค้าอุตสาหกรรมหลายรายใช้น้ำที่ซื้อมาจาก SPP สำหรับความร้อนในกระบวนการผลิตและกระบวนการอื่นๆ ลูกค้าเหล่านี้จำเป็นต้องพึ่งพาไอน้ำที่จ่ายจาก SPP เนื่องจากส่วนมากไม่มีหม้อต้มไอน้ำสำรองเป็นของตนเองหรือถ้ามีก็ไม่ใหญ่เพียงพอต่อการดำเนินการเติมกำลังผลิตอย่างต่อเนื่อง ระบบการผลิตพลังงานร่วมและการใช้ความร้อนเหลือทิ้งจากการผลิตไฟฟ้านั้นทำให้ประสิทธิภาพทางพลังงานในภาพรวมสูงขึ้น

(2) กรอบแนวการซื้อขายไฟฟ้า

โครงสร้างอัตราซื้อไฟฟ้าที่แตกต่างกันถูกนำมาใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้าในแต่ละประเภท (IPP, SPP และ VSPP) โดยอัตราเหล่านี้ถูกกำหนดตามประเภทของสัญญา (Firm หรือ Non - firm) และตามแหล่งพลังงาน (พลังงานตามแบบ หรือพลังงานทางเลือก) พลังไฟฟ้าประเภทสัญญา Firm คือ โรงไฟฟ้าที่ SPP รับประกันว่าสามารถจ่ายไฟฟ้าในช่วงเดือนที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดได้

กฟผ. ได้ระบุประเภทของอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ไว้สองประเภท กล่าวคือ พลังไฟฟ้าตามประเภทสัญญา Firm และ Non - firm ตาราง 3 ด้านล่างแสดงให้เห็นถึงการจำแนก SPP ตามประเภทสัญญา

ตาราง 3 กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งและกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของ SPP แยกตามประเภทสัญญา (กุมภาพันธ์ 2561)

ประเภทสัญญา	กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังผลิตตามสัญญากับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
Firm	9,531	6,448
Non - firm	3,250	2,217
รวมทั้งหมด	12,781	8,665

ที่มา : กฟผ.

โดยที่ SPP ที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลประเภทสัญญา Firm จะต้องผลิตไฟฟ้าเป็นอย่างน้อย 7,008 ชั่วโมงต่อปี และจะต้องผลิตไฟฟ้าในช่วงระหว่างเดือนมีนาคม เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน กันยายน และตุลาคม โดยกำหนดค่าพลังไฟฟ้าที่ต้องจ่ายให้ SPP ประเภทสัญญา Firm จากเงินลงทุนและค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต

SPP ประเภทสัญญา Firm ที่ผลิตพลังไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ได้รับราคาไฟฟ้าฐานซึ่งประกอบไปด้วยค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง SPP ประเภทสัญญา Firm ที่ผลิตพลังไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจะได้รับราคาฐานในอัตราเท่ากันแต่จะมีส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า (Adder) อีกสองส่วน ส่วนแรกจะเป็นอัตราคงที่ เรียกว่าค่าการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียน และอีกส่วนจะเป็นอัตราแปรผันตามประเภทของพลังงานหมุนเวียน ซึ่งสรุปไว้ในตาราง 4 ด้านล่าง

การจำแนกอัตราซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm		
ส่วนประกอบ	หน่วย	คำอธิบาย
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Capacity Payment: CP)	บาทต่อกิโลวัตต์ ต่อเดือน	ค่าชำระที่คงที่ตามกำลังผลิตพลังไฟฟ้าที่มีให้เป็นประจำทุกเดือน
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	ค่าชำระที่ผันแปรตามพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายให้กับ กฟผ. รวมถึงค่าใช้จ่ายจากการปฏิบัติการและการบำรุงรักษา ค่าเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจุดประสงค์เพื่อครอบคลุมต้นทุนโดยไม่สร้างกำไรที่สูงเกินไป
การประหยัดในการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving: FS)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	ปรับเปลี่ยนตามความสามารถของ SPP ในการบรรลุเป้าหมายการประหยัดพลังงานที่ร้อยละ 10
ค่าการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิง พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Promotion: REP)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	กำหนดโดยรัฐบาลตามประเภทของเทคโนโลยี
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	กำหนดโดยรัฐบาลตามประเภทของเทคโนโลยี

5. ภาวะตลาดในประเทศเวียดนาม

(5.1) ธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

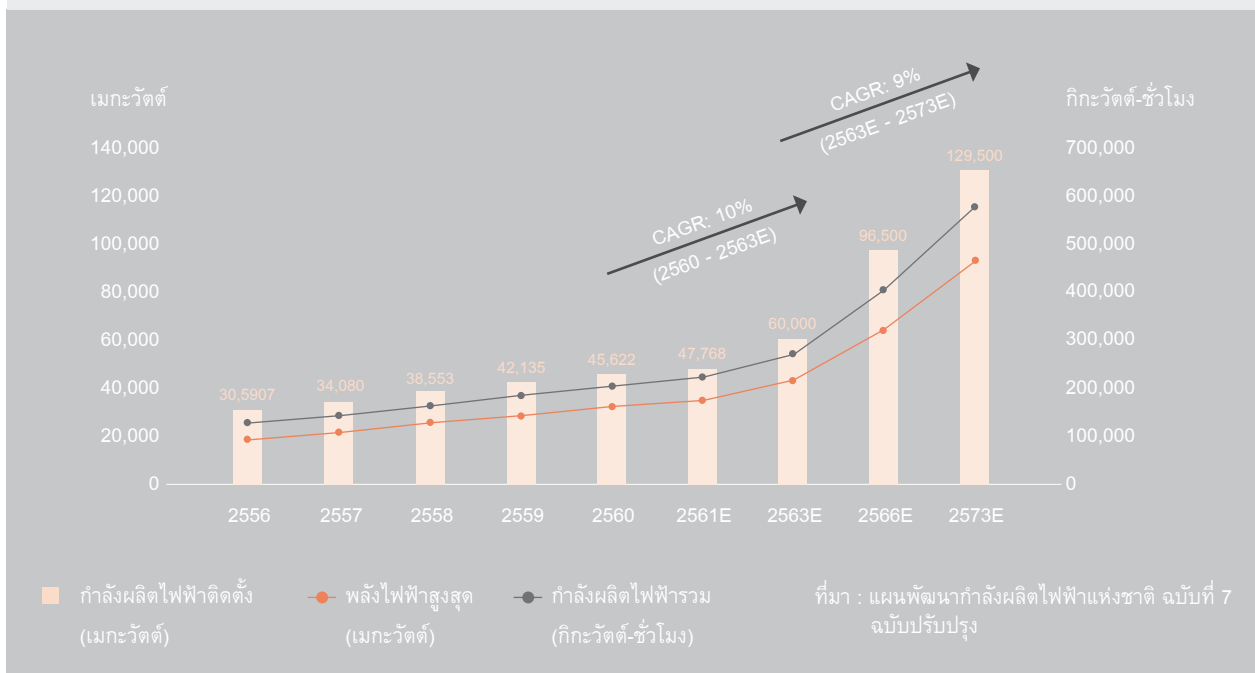
ปัจจุบันเวียดนามเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเติบโตทางเศรษฐกิจมากที่สุดในภูมิภาคเอเชีย ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ขยายตัวถึงร้อยละ 7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ทำให้ความต้องการในการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าและพลังงานในเวียดนามมีจำนวนมาก ในปี 2559 รัฐบาลเวียดนามได้ประกาศแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) ซึ่งมุ่งเน้นการสร้างความมั่นคง เพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน และเปิดเสรีตลาดพลังงาน โดยปัจจุบันระบบของกิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนามอยู่ระหว่างการปฏิรูปเพื่อพัฒนาไปสู่ตลาดการซื้อขายไฟฟ้าแบบขายส่ง (Competitive Wholesale Market) ทั้งนี้ PDP 7 Revised มีรายละเอียดที่น่าสนใจดังนี้

- เพิ่มปริมาณไฟฟ้าในประเทศโดยเพิ่มการผลิตและการนำเข้า เพื่อรองรับการเติบโตของของประเทศโดยอ้างอิง GDP growth rate ร้อยละ 7 ในช่วงปี 2559 - 2573
- เพิ่มการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน เป็นร้อยละ 7 ในปี 2563 (จากร้อยละ 4.5 ใน PDP 7) และมากกว่าร้อยละ 10 ในปี 2573 (จากร้อยละ 6 ใน PDP 7)
- เพิ่มและพัฒนาระบบสายส่งของประเทศ ให้มีความยืดหยุ่นมากขึ้นรวมถึงพัฒนาระบบควบคุมอัตโนมัติ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมและจ่ายไฟฟ้าของประเทศ
- เร่งพัฒนาระบบการจ่ายไฟฟ้าไปยังพื้นที่ชนบท เพื่อให้ชาวเวียดนามเกือบทั้งประเทศสามารถเข้าถึงไฟฟ้าได้ในปี 2563

(5.2) แนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้า

ประเทศเวียดนามมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ที่ 34,462 เมกะวัตต์ ในปี 2561 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากความต้องการไฟฟ้าสูงสุดปี 2560 ที่ 30,856 เมกะวัตต์ (เพิ่มขึ้น 3,606 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11) เพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าข้างต้น ประเทศเวียดนามจึงดำเนินการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2561 ประเทศเวียดนามมีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 47,768 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2560 ที่ 45,622 เมกะวัตต์ (เพิ่มขึ้น 2,146 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5) ขณะที่ใน PDP 7 Revised ประเทศเวียดนาม ได้จัดทำแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 60,000 เมกะวัตต์ ในปี 2563 และ 129,500 เมกะวัตต์ ในปี 2573 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของประเทศ โดยเฉพาะความต้องการไฟฟ้าในหมวดอุตสาหกรรม การก่อสร้าง และการขนส่ง

ภาพ 9 ประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้า



ปัจจุบันประเทศเวียดนามพึ่งพาพลังงานน้ำและถ่านหินเป็นหลัก โดยมีสัดส่วนตามกำลังการผลิตไฟฟ้า คิดเป็นร้อยละ 40 และ 38 ตามลำดับ ตามมาด้วยโรงไฟฟ้าก๊าซและน้ำมันร้อยละ 19 ขณะที่พลังงานหมุนเวียนมีไม่ถึงร้อยละ 1 ซึ่งใน PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามวางแผนที่จะเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 21 ในปี 2573 โดยมุ่งเน้นไปที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานชีวมวล

(5.3) นโยบายพลังงานหมุนเวียน

ภายใต้ PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามให้ความสำคัญกับการพัฒนาพลังงานจากพลังงานหมุนเวียนเป็นพิเศษ เนื่องจากศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศเวียดนามมีค่อนข้างสูง ด้วยภูมิประเทศที่อยู่ในบริเวณเส้นศูนย์สูตรและทางฝั่งตะวันออกติดชายฝั่งทะเล ทำให้มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 843 ล้านเมกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี และมีศักยภาพในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลม ที่กำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 21,520 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันเวียดนามได้วางแผนว่าภายในปี 2573 จะสามารถพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตรวมที่ 12,000 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิตรวมที่ 6,000 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลกำลังการผลิตรวมที่ 3,281 เมกะวัตต์

ดังนั้นในช่วงเวลา 2 ปีที่ผ่านมา ประเทศเวียดนาม ได้ประกาศปรับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ซึ่งเป็นอัตราค่าไฟฟ้าในรูปแบบ Feed - In - Tariff (FIT) ที่จะขายไฟฟ้าให้แก่ Electricity of Vietnam (EVN) ภายใต้สัญญาระยะยาว เพื่อลดการพึ่งพาการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ทั้งนี้ประเภทการผลิตไฟฟ้าและอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับความสนใจจากนักลงทุนเป็นพิเศษ มีรายละเอียดดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้า (USD cents / kWh)		หมายเหตุ
พลังงานแสงอาทิตย์	9.35	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในมิถุนายน 2562
พลังงานลม		
- Wind On - shore	8.5	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในพฤศจิกายน 2564
- Wind Off - shore	9.8	
พลังงานชีวมวล	5.5	



6. ภาวะตลาดในประเทศลาว

(6.1) ธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว หรือ สปป.ลาว ได้กำหนดนโยบายมุ่งสู่การพัฒนาเป็นแหล่งพลังงานของเอเชีย (Battery of Asia) ที่ป้อนพลังงานสู่ภูมิภาคอาเซียนและเอเชีย เช่น ประเทศไทย เวียดนาม พม่า สาธารณรัฐประชาชนจีน เป็นต้น ปัจจุบันพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และกว่า 80% ของพลังงานที่ผลิตได้ถูกใช้สำหรับการส่งออกให้ประเทศเพื่อนบ้าน

ปัจจุบัน สปป.ลาวมีแหล่งผลิตไฟฟ้าจำนวน 61 แห่ง มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งหมดเท่ากับ 7,207 เมกะวัตต์ สามารถผลิตไฟฟ้าได้ปีละ 37,367 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ประกอบด้วยเขื่อนไฟฟ้าขนาดกลางและใหญ่จำนวน 32 แห่ง เขื่อนไฟฟ้าขนาดเล็กที่มีกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 15 เมกะวัตต์ จำนวน 21 แห่ง โรงผลิตไฟฟ้าถ่านหินจำนวน 1 แห่ง โครงการไฟฟ้าพลังงานทดแทนจำนวน 2 แห่ง และโรงผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 5 แห่ง

สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าไปต่างประเทศนั้น ปัจจุบัน สปป.ลาวเซ็นสัญญากรอบความร่วมมือ (MOU) ในการซื้อขายพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้านต่างๆ ดังนี้

- (1) ประเทศไทย : จำนวน 9,000 เมกะวัตต์ ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้แล้วประมาณ 4,000 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2563 และปี 2573 จะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้จำนวน 7,000 เมกะวัตต์ และ 9,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ
- (2) เวียดนาม : จำนวน 5,000 เมกะวัตต์ ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้แล้วกว่า 300 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2563 และปี 2573 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 1,000 เมกะวัตต์ และ 5,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ
- (3) มาเลเซีย : ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้จำนวน 100 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2563 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 300 เมกะวัตต์ ผ่านสายนำส่งในประเทศไทย
- (4) กัมพูชา : ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้จำนวน 10 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2563 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 200 เมกะวัตต์
- (5) พม่า : ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้กว่า 5 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2563 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 100 เมกะวัตต์

จากศักยภาพแหล่งผลิตไฟฟ้าใน สปป.ลาว โดยเฉพาะด้านเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า มีการประมาณการว่า สปป.ลาว สามารถใช้ประโยชน์จากความเหมาะสมของสภาพภูมิประเทศ ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าพลังน้ำจากการสร้างเขื่อนได้มากกว่า 30,000 เมกะวัตต์ รวมทั้งรัฐบาลได้ดำเนินนโยบายดึงดูดการลงทุนจากต่างประเทศทำให้นักธุรกิจเข้ามาลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า (IPP) และมีการลงทุนในรูปแบบการมีส่วนร่วมของภาคเอกชนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศเพิ่มขึ้นด้วย

(2) แนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้า

จากบทรายงาน “การคาดคะเนความต้องการและการสนองพลังงานไฟฟ้าของ สปป.ลาว ปี 2559 - 2573” ที่ได้จัดทำขึ้นเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ปี 2559 โดยกรมนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงานและบ่อแร่ ร่วมกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricite du Laos, EdL) ซึ่งได้ทำการศึกษาและพิจารณาจากการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและสังคม การเพิ่มขึ้นของประชากร และการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ตามนโยบายของรัฐบาลในประเทศ สปป.ลาว

จากรายงานผลการศึกษาแสดงให้เห็นว่าความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุดทั่วประเทศ ตั้งแต่ปี 2559 ถึงปี 2573 มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งมีอัตราการเพิ่มขึ้นในแต่ละปีประมาณ 12% หรือเท่ากับ 322 เมกะวัตต์ ต่อปี และมีความต้องการเพิ่มขึ้นในช่วงปี 2559 - 2563 เพิ่มขึ้นเฉลี่ยประมาณ 20% หรือเท่ากับ 343 เมกะวัตต์ ต่อปี ในปี 2563 ความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุดเท่ากับ 2,723 เมกะวัตต์ และจนถึงปี 2573 การคาดคะเนความต้องการไฟฟ้าทั่วประเทศจะเพิ่มขึ้นถึง 5,892 เมกะวัตต์ ดังแสดงการคาดคะเนความต้องการไฟฟ้าทั่วประเทศ สปป.ลาว ในตารางต่อไปนี้

หัวข้อ	รายละเอียด	หน่วย	ปัจจุบัน			คาดการณ์			อัตราการเติบโต (%)		
			2557	2558	2559	2563	2568	2573	2558 - 2559	2558 - 2563	2558 - 2573
1.	ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (ไม่รวมพลังงานสูญเสียในระบบ) Energy Demand (Excluding system losses)	(GWh)	4,321	4,665	6,131	13,253	22,407	30,680	23.2%	17.0%	13.4%
2.	พลังงานสูญเสียในระบบ System Losses	(GWh)	502	547	658	1,1125	1,649	2,243			
			10.4%	10.5%	9.7%	7.8%	6.9%	6.8%			
3.	ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (รวมสูญเสียในระบบ) Energy Demand (Including system losses)	(GWh)	423	5,213	6,789	14,378	24,057	32,923	22.5%	16.5%	10.7%
4.	ความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุด Peak Load	(MW)	960	1,056	1,349	2,723	4,395	5,892	20.9%	15.3%	12.1%
5.	ตัวประกอบโหลด (Load Factor)		57.3%	56.3%	57.5%	60.3%	62.5%	63.8%			

(3) นโยบายพลังงานหมุนเวียน

การพัฒนาแหล่งผลิตไฟฟ้าใน สปป.ลาว ในอดีตที่ผ่านมา มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วควบคู่ไปกับการใช้ภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นแบบก้าวกระโดดและการส่งขายพลังงานให้กับประเทศเพื่อนบ้านด้วย นอกจากนี้รัฐบาล สปป.ลาวยังสนับสนุนและส่งเสริมให้เอกชนลงทุนด้านพลังงาน ซึ่งเห็นได้จากสถิติกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าทั้งหมดทั่วประเทศในปี 2553 มีขนาด 2,547 เมกะวัตต์ เป็น 5,806 เมกะวัตต์ ในปี 2559

จากแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ สปป.ลาว ในปี 2559 - 2568 รัฐบาล สปป.ลาว ยังคงส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าโดยเฉพาะจากพลังงานน้ำเป็นหลัก และมีการเสริมระบบไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าประเภทอื่น เพื่อเพิ่มความมั่นคงของระบบให้มากขึ้น

อย่างไรก็ตาม ทางรัฐบาล สปป.ลาวได้กำหนดนโยบายเพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทน (เช่น พลังงานลม พลังงานจากแสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล เป็นต้น) ประมาณ 30% ของพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ในประเทศ และได้กำหนดยุทธศาสตร์ด้านพลังงานทดแทน ช่วงปี 2554 - 2568 โดยสถาบันส่งเสริมพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานและป่อแร่ ไว้ดังนี้

- ปรับปรุงข้อกำหนดทางด้านกฎหมาย
- ศึกษาและพัฒนารูปแบบที่เหมาะสม
- ศึกษาและประเมินเกี่ยวกับตลาดซื้อขายและแหล่งผลิตพลังงาน
- ส่งเสริมอุตสาหกรรมเทคโนโลยีด้านพลังงานทดแทน
- กำหนดกรอบและขอบเขตที่ชัดเจนและรูปแบบการแข่งขัน
- สนับสนุนการพัฒนาพลังงานทดแทนอย่างเต็มรูปแบบ
- เพิ่มการแข่งขันและลดการพึ่งพาจากนโยบายภาครัฐ
- ส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานทดแทนรูปแบบใหม่ที่คุ้มค่าเชิงเศรษฐกิจ
- ส่งเสริมการแข่งขันอย่างเต็มรูปแบบด้วยความเสมอภาค



ปัจจัยความเสี่ยง



บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ตระหนักและให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยง ด้วยเล็งเห็นถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงเป็นเครื่องมือและแนวทางในการบริหารจัดการการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายอย่างมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผลตลอดจนใช้เป็นเครื่องมือในการป้องกันความสูญเสียต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นทั้งในปัจจุบันและอนาคต

บริษัทได้จัดให้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรตามกรอบ COSO Enterprise Risk Management เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งกำหนดให้มีการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยงทั้งในระดับองค์กร (Corporate Risk) ระดับกลุ่มธุรกิจ (Business Unit Risk) และระดับปฏิบัติงาน (Functional Risk) โดยให้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ครอบคลุมการดำเนินงานในด้าน

ต่างๆ การประเมินวิเคราะห์ความเสี่ยงและกำหนดให้มีแนวทางการจัดการความเสี่ยงเพื่อควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ รวมถึงมีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญในรอบปี 2561 ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท มีดังนี้

1. ความเสี่ยงของการบริหารการลงทุน

ความเสี่ยงจากการพิจารณาลงทุนในโครงการใหม่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีแผนที่จะขยายธุรกิจการลงทุนโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม การขยายธุรกิจการลงทุนโครงการผลิตไฟฟ้าขึ้นอยู่กับปัจจัยแวดล้อมในด้านต่างๆ อาทิ นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าของ

ภาครัฐ ความสามารถในการปฏิบัติตามคุณสมบัติ และข้อกำหนดทางเทคนิคในแต่ละโครงการ กฎหมายและการเปลี่ยนแปลงด้านนโยบายของ ภาครัฐ การจัดหาแหล่งเงินทุน สภาพการแข่งขัน การเติบโตในอุตสาหกรรม ผลกระทบด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสังคม เป็นต้น

ทั้งนี้การที่บริษัทพิจารณาตัดสินใจเข้าดำเนินโครงการต่างๆ บริษัทได้กำหนดขั้นตอนให้มีการ สอบทานและกลั่นกรองการลงทุนในโครงการต่างๆ รวมถึงการประเมินความเสี่ยงในมิติต่างๆ เช่น การประเมินความเสี่ยงทางเทคนิคการปฏิบัติงาน ความเสี่ยงทางการเงิน ความเสี่ยงทางกฎหมาย และการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไป ประกอบกับการพิจารณาการลงทุนในต่างประเทศ บริษัทจะต้องมีพันธมิตรและที่ปรึกษาที่มีความ แข็งแกร่งและเชี่ยวชาญทางธุรกิจในประเทศนั้นๆ เพื่อให้มั่นใจว่า ได้มีการพิจารณาป้องกันความเสี่ยง อย่างเพียงพอ และมีผลตอบแทนเหมาะสมกับระดับ ความเสี่ยงของโครงการโดยผู้บริหารระดับสูงซึ่งมีความ เชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในอุตสาหกรรม มายาวนาน ก่อนที่จะนำเสนอคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาโครงการลงทุนต่อไป

2. ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ ระหว่างการก่อสร้าง

บริษัทให้ความสำคัญและตระหนักถึง ความเสี่ยงจากการดำเนินการก่อสร้างที่ไม่เป็นไป ตามแผนงานที่กำหนดไว้ โดยอาจเกิดจากปัญหา ความล่าช้าของผู้รับเหมาในการก่อสร้างและติดตั้ง เครื่องจักร ปัญหาจากภัยธรรมชาติ ปัญหาทาง เทคนิควิศวกรรม ตลอดจนปัญหาและข้อจำกัด บางประการที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการดำเนินการ ก่อสร้างที่เกิดจากปัจจัยภายนอกและภายใน ซึ่งส่งผล ให้บริษัทไม่สามารถเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้บริษัทมีระบบการวางแผนและการบริหาร จัดการโครงการอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ โดยได้มีการกำหนดแนวทางและมาตรการในการ กำกับดูแลและควบคุมโครงการก่อสร้างเพื่อให้เป็น ไปตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้ อาทิ การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรฐาน มีความ ชำนาญ และมีการทำสัญญาที่รัดกุม การจัดซื้อ เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพมาตรฐานและ ส่งมอบสินค้าที่จัดซื้อได้ตามกำหนด การบริหาร

จัดการเงินทุนที่ใช้ในการดำเนินงาน การสื่อสาร และทำความเข้าใจกับชุมชนและสังคมโดยรอบ การดำเนินงานในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามกฎหมาย และระเบียบต่างๆ การทำสัญญาประกันภัยความ เสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้าง ทั้งนี้ ฝ่ายบริหารได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร โครงการที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบในการควบคุม และติดตามความคืบหน้าของการก่อสร้าง และ การเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่าง สม่าเสมอและต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการ ก่อสร้าง โรงไฟฟ้าต่างๆ จะสามารถดำเนินการ ได้ตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนด

ในปี 2561 บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 13 โครงการ โดยมี โครงการที่แล้วเสร็จสมบูรณ์ตามแผนงานจำนวน 10 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4, ABPR5 และโครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ WVO-Coop จำนวน 7 โครงการ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการ ก่อสร้างตามแผนงาน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า Nam Che, Dau Tieng Tay Ninh Energy และ Phu Yen TTP ทั้งนี้จากการบริหารจัดการโครงการ ก่อสร้างอย่างใกล้ชิด คาดว่าโครงการต่างๆ จะสามารถ ดำเนินการแล้วเสร็จสมบูรณ์ได้ตามกำหนด

3. ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ

ความเสี่ยงด้านประสิทธิภาพของ โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทจะต้องมี การกำกับดูแลประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรง ไฟฟ้า โดยจะต้องมีการบำรุงรักษาและปรับปรุง เครื่องจักรเพื่อลดผลกระทบจากการหยุดเดิน เครื่องจักรหรือหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งอาจ ทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าลดต่ำกว่าระดับที่ คาดการณ์ไว้ หรือทำให้ค่าใช้ความร้อน (Heat Rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผล ต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้นตามไปด้วย

ด้วยประสบการณ์การประกอบกิจการ โรงไฟฟ้ามากกว่า 20 ปี บริษัทได้มีการวางแผน บริหารจัดการด้วยการพัฒนาบุคลากรให้มีทักษะ และมีความชำนาญ การมีพันธมิตรที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญด้านเครื่องจักรและเทคโนโลยี ตลอดจนมีการบริหารจัดการระบบพัสดุสำหรับการ บำรุงรักษาอย่างเป็นระบบ เพื่อให้โรงไฟฟ้า แต่ละแห่งมีการบำรุงรักษาและปรับปรุงเครื่องจักร

อย่างสม่ำเสมอ โดยมีกลยุทธ์และมาตรการในการปฏิบัติการที่สำคัญเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นดังนี้

1) การมอบหมายให้ทีมดำเนินเครื่องและทีมซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าแต่ละโรงประจำโรงไฟฟ้าตั้งแต่ช่วงก่อสร้างโรงไฟฟ้าประมาณ 6 - 12 เดือนก่อนเปิดดำเนินการ เพื่อสร้างความคุ้นเคยกับการออกแบบและการทำงานของเครื่องจักร ตลอดจนพัฒนา ทบทวนและเพิ่มพูนทักษะความรู้และความชำนาญของบุคลากรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

2) การวางแผนให้มีโรงไฟฟ้าหลายโรงอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการดำเนินเครื่องและการสับเปลี่ยนการจำหน่ายไฟฟ้าในกรณีที่เกิดเหตุขัดข้องขึ้นในเครื่องจักรตัวใดตัวหนึ่ง

3) การอาศัยช่างผู้ชำนาญการในการซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามสัญญาการให้บริการงานบำรุงรักษาระยะยาวกับผู้ผลิตและการควบคุมดูแลโดยทีมซ่อมบำรุงของบริษัท

4) ฝ่ายบริหารทรัพยากรซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่จะประสานและดูแลติดตามตารางกำหนดการซ่อมบำรุง และการบริหารจัดการพัสดุที่ใช้ในการซ่อมแซมบำรุงรักษาของแต่ละโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขของผู้ผลิต และใช้จำนวนวันในการซ่อมบำรุงให้มีประสิทธิภาพมากที่สุด

ด้วยกลยุทธ์และแนวทางการบริหารจัดการดังกล่าวข้างต้น จึงส่งผลให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่เปิดดำเนินการแล้วมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงจริงน้อยกว่าอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา และมีจำนวนวันในการซ่อมบำรุงเป็นไปตามแผนงานและเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงในการส่งมอบและจัดส่งเชื้อเพลิงหลักจาก ปตท.

กลุ่มบริษัทซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอุตสาหกรรมคิดเป็นอัตราร้อยละ 70 - 80 ของต้นทุนขายและการให้บริการของกลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัทมีการซื้อก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจาก ปตท. แต่เพียงรายเดียว ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงอาจมีความเสี่ยงจากการที่ ปตท. ไม่สามารถส่งมอบและจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มบริษัทได้ ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทต้องหยุดชะงัก ทำให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำส่งมอบตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าไอน้ำที่มีอยู่ได้

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกำหนดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จะต้องจัดหาและส่งมอบตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการวางแผนงานในการแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติแต่ละปีร่วมกับ ปตท. ทั้งนี้ ปตท. มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดหาก๊าซธรรมชาติตามสัญญา และจะต้องชำระค่าปรับเพื่อชดเชยรายได้บางส่วนให้แก่กลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการศึกษาโอกาสและทางเลือกในการพัฒนาและปรับปรุงโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงหรือพลังงานทางเลือกประเภทอื่นๆ เพื่อลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่พึ่งพิง ปตท. แต่เพียง

รายเดียว อาทิ ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas-LNG) พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานน้ำ พลังงานลม เป็นต้น

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ.

กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัทซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีความสำคัญในการผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดและเป็นผู้ควบคุมระบบขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศไทย ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ถึงร้อยละ 60 ของรายได้จากการขายและการให้บริการทั้งหมดของกลุ่มบริษัท โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าประเภท SPP กับ กฟผ. เป็นสัญญามาตรฐานที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถเจรจาต่อรองเงื่อนไขต่างๆ ได้

การดำเนินงานที่ผ่านมาของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. มาโดยตลอด ทั้งนี้บริษัทมีฝ่ายควบคุมปฏิบัติการซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่มีหน้าที่ควบคุม ประสานและส่งรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า แผนการซ่อมบำรุง รวมถึงการวางแผนจัดการป้องกันปัญหาต่างๆ ที่อาจเกิดจากการดำเนินงานให้ กฟผ. ทราบ เพื่อลดความเสี่ยงของโรงไฟฟ้าจากการผิดเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มสูงขึ้นได้ในบางช่วงเวลา หากกลุ่มบริษัทไม่สามารถปรับราคาจำหน่ายไฟฟ้าไปยังลูกค้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อสัดส่วนอัตรากำไรของกลุ่มบริษัทได้ในบางช่วงเวลาที่ราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น

ทั้งนี้ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากลุ่มบริษัทจะนำต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการกำหนดราคาการจำหน่ายไฟฟ้าได้ กล่าวคือ 1) ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กลุ่มบริษัทสามารถนำราคาต้นทุนก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการกำหนดราคาการจำหน่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้า และ 2) ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย กลุ่มบริษัทตกลงขายไฟฟ้าอ้างอิงจากอัตรากำไรไฟฟ้าของ กฟผ. โดยรายละเอียดการคำนวณค่าไฟฟ้าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการและการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้เพื่อให้การกำกับดูแลและการดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความมั่นคง และดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อค่านิยมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมีนโยบายให้โรงไฟฟ้ามีระบบการปฏิบัติงานที่เป็นมาตรฐานโดยนำเอากระบวนการจัดการมาตรฐานสากลมาใช้ในการดำเนินงานด้านระบบจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ระบบการบริหารความต่อเนื่องในการดำเนินงาน รวมถึงการกำกับดูแลการติดตามและตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมหรือ EIA เพื่อลดผลกระทบด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม โดยกลุ่มบริษัทได้มีนโยบายและการกำกับดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ตลอดจนให้โรงไฟฟ้าจัดทำและปฏิบัติตามคู่มือการปฏิบัติงาน ซึ่งโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งได้จัดให้มีการอบรม ฝึกซ้อม การทดสอบเครื่องมือและอุปกรณ์ การจัดทำแผนฉุกเฉิน ระบบการเตือนภัย เป็นต้น

ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งโครงการดังกล่าวอาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงหรือความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ เช่น ระดับความเข้มของแสงอาทิตย์และสภาพอากาศที่มีการเปลี่ยนแปลงไป หรือการเกิดภาวะภัยแล้งที่ยาวนานหรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล จึงทำให้ปริมาณน้ำและความเร็วของกระแสน้ำที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าไม่เป็นไปตามแผนงาน ทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้ ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้การจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม การพิจารณาการลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนต่างๆ ได้มีการศึกษาข้อมูลเชิงสถิติและปัจจัยแนวโน้มของการเกิดเหตุการณ์ต่างๆ ข้างต้นอย่างละเอียด เช่น การศึกษาข้อมูลสถิติในอดีตและแนวโน้มในอนาคตเกี่ยวกับความเข้มของแสงอาทิตย์ในบริเวณพื้นที่ที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ การศึกษาข้อมูลสถิติในอดีตและแนวโน้มในอนาคตเกี่ยวกับปริมาณน้ำไหลผ่านของแม่น้ำในบริเวณพื้นที่ที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตลอดจนกลุ่มบริษัทมีการติดตามสถานการณ์และการเฝ้าระวังการเกิดเหตุการณ์ข้างต้นอย่างใกล้ชิดเพื่อใช้ในการวางแผนงานและหาแนวทางหรือมาตรการในการบริหารจัดการในด้านต่างๆ ที่จะสามารถลดผลกระทบและการหาแนวทางให้การดำเนินงานเกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด

ความเสี่ยงด้านปัญหาอาชญากรรมทางคอมพิวเตอร์

ปัจจุบันเทคโนโลยีสารสนเทศมีบทบาทสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจมากขึ้นตามลำดับ ซึ่งระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเป็นโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญที่ใช้ในการช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินธุรกิจ การควบคุมประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า การบริหารจัดการต้นทุนการดำเนินงาน และใช้ในการเพิ่มศักยภาพและข้อได้เปรียบในการแข่งขัน ทั้งนี้หากบริษัทขาดการบริหารความเสี่ยงที่ดีในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและภัยคุกคามทางไซเบอร์อาจเกิดผลกระทบและความเสียหายต่อระบบการดำเนินงานที่สำคัญของบริษัทได้เช่นกัน

ดังนั้นบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายและมาตรการในการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญรวมถึงการพัฒนาระบบความมั่นคงและปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ โดยการจัดทำระบบรับรองความปลอดภัยของข้อมูลตามมาตรฐานสากล ISO / IEC 27001 กำหนดให้มีการฝึกอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องด้านระบบการจัดการข้อมูลและเทคโนโลยีสารสนเทศ การจัดทำและซักซ้อมแผนงานการป้องกัน ฝ่าละออง และจัดการผลกระทบที่อาจเกิดจากการโจมตีทางไซเบอร์ ตลอดจนการสร้างความตระหนักและความเข้าใจของพนักงานในการป้องกันและระมัดระวังการรับส่งข้อมูลต่างๆ ที่มีความเสี่ยงต่อการรั่วไหลของข้อมูลในด้านการสื่อสาร ประชาสัมพันธ์ การฝึกอบรม การทดสอบ และการประเมินผลอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ที่ผ่านมามีบริษัทไม่มีเหตุการณ์และผลกระทบจากภัยคุกคามทางไซเบอร์แต่อย่างใด

4. ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีการเงินกู้ยืมเงินบางส่วนในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และมีการซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโดยใช้เงินตราต่างประเทศ รวมทั้งมีรายได้บางส่วนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ เช่น ดอลลาร์สหรัฐ กีบลาว และดองเวียดนาม หรือเป็นสกุลเงินบาทซึ่งเชื่อมโยงกับดอลลาร์สหรัฐ (Dollar-linked) ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงอาจมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทมีกลยุทธ์ในการจัดการความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้ 1) การจัดสัดส่วนเงินกู้ยืมของบริษัทเจ้าของโครงการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐให้สอดคล้องกับรายได้ในสกุลเงินเดียวกันหรือเรียกว่า “Natural Hedge” ซึ่งเป็นการจำกัดความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนของโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว และ 2) การใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อป้องกันความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนในการซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก แหล่งเงินทุนส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทมาจากสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินต่างๆ ที่มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวที่อ้างอิงกับ LIBOR MLR หรือ THBFX อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการบริหารและป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย โดยให้มีการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอ การบริหารจัดการต้นทุนทางการเงิน รวมถึงการพิจารณาใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสม เช่น การออกตราสารอนุพันธ์ การออกหุ้นกู้ เป็นต้น เพื่อเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากการมีสัดส่วนหนี้สินสูงมากกว่า ส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทมีสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ที่ 1.5 เท่า ตามงบการเงินรวมของบริษัท หรือมีหนี้สินสุทธิมากกว่าส่วนของผู้ถือหุ้นซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อความมั่นคงทางการเงินและโครงสร้างเงินทุนโดยรวมของบริษัท

อย่างไรก็ดี หนี้สินสุทธิส่วนมากของบริษัทกว่าร้อยละ 75 เป็นหนี้สินสุทธิต่อโครงการหรือบริษัทย่อยของบริษัท ซึ่งบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และมีอำนาจควบคุม จึงมีการจัดทางการเงินแบบวิธีงบการเงินรวม (Consolidation) กล่าวคือ มีการรวมสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่งลักษณะของหนี้สินระดับโครงการแบบเป็นการกู้เงินในรูปแบบของเงินกู้โครงการ (Project Finance) ที่ภาระผูกพันของผู้ถือหุ้นมีจำกัด (Limited Recourse) และหากพิจารณาในระดับของงบการเงินเฉพาะกิจการ บริษัทมีสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพียง 0.7 เท่า หรือมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมากกว่าหนี้สินของบริษัท

ความเสี่ยงจากการเป็นผู้ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

บริษัทประกอบธุรกิจโดยมีวัตถุประสงค์ในการเพื่อลงทุนในบริษัทอื่น ผลการดำเนินงานของบริษัทจึงมาจากผลการดำเนินงานที่บริษัทเข้าลงทุน ดังนั้นความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทจึงขึ้นอยู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่บริษัทเข้าไปลงทุนอีกด้วย

บริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทซึ่งเป็นบริษัทเจ้าของโครงการ (Project Companies) โดยส่วนใหญ่เป็นการร่วมทุนระหว่างกลุ่มบริษัทและหุ้นส่วนธุรกิจรายอื่น ซึ่งอำนาจในการควบคุมขึ้นอยู่กับเงื่อนไขข้อสัญญาและข้อตกลงระหว่างกลุ่มบริษัทและหุ้นส่วนธุรกิจรายอื่น ซึ่งอาจทำให้เกิดข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล ประกอบกับความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทยังขึ้นกับผลการดำเนินงานเงื่อนไขทางการเงิน สภาพคล่อง ข้อกำหนดในการลงทุน และข้อจำกัดภายใต้สัญญาเงินกู้ของโครงการ และปัจจัยอื่นๆ ที่คณะผู้บริหาร กรรมการ และ / หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทเจ้าของโครงการเหล่านั้นเห็นสมควร

ทั้งนี้ นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยจะพิจารณาจ่ายตามกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อย หลังหักภาษีทุนสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนด ภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ กระแสเงินสด และความเหมาะสมอื่นๆ ของบริษัทย่อย

5. ความเสี่ยงด้านบุคลากร

ความเสี่ยงจากการสูญเสียผู้บริหารระดับสูงหรือพนักงานที่สำคัญของกลุ่มบริษัท

กลยุทธ์ในการพัฒนาธุรกิจของกลุ่มบริษัทต้องอาศัยวิสัยทัศน์และความเชี่ยวชาญของผู้บริหารระดับสูงและพนักงานที่สำคัญซึ่งได้สั่งสมและสร้างระบบบริหารจัดการและองค์ความรู้ทางด้านเทคนิคจำนวนมาก โดยผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัทประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการ การจัดหาแหล่งเงินทุน การออกแบบและควบคุมการก่อสร้าง การเข้าซื้อกิจการ การดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้า หากกลุ่มบริษัทสูญเสียคณะผู้บริหารระดับสูงและพนักงานที่สำคัญและไม่สามารถหาบุคคลอื่นมาทำหน้าที่แทนอาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้

บริษัทตระหนักเป็นอย่างยิ่งว่าพนักงานถือเป็นส่วนสำคัญต่อความสำเร็จ ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงได้ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทรัพยากรบุคคลอย่างต่อเนื่อง โดยมีความมุ่งหมายที่จะมุ่งพัฒนา และรักษาบุคลากรที่มีคุณภาพตามแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (Individual Development Plans) และมีทัศนคติตั้งอยู่บนพื้นฐานของหลักค่านิยมขององค์กร 4 ประการ (4Ps) คือ Positivity, Professionalism, Partnership และ Pioneering Spirit นอกจากนี้บริษัทมีแผนงานในการสรรหาบุคลากรที่มีความสามารถที่จะสืบต่อตำแหน่งสำคัญในบริษัท (Succession Plan) โดยมุ่งเน้นการฝึกฝนและพัฒนาบุคลากรเหล่านั้นให้มีความก้าวหน้า และมีความพร้อมในการก้าวขึ้นเป็นผู้บริหารระดับสูงเพื่อให้สอดคล้องกับแผนงานการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคตได้อย่างมั่นคง

6. ความเสี่ยงด้านนโยบายภาครัฐ การปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

เนื่องด้วยกลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งต้องดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานภาครัฐ ทั้งนี้หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องต่างๆ อาจส่งผลกระทบต่อในด้านความสามารถในการแข่งขันและการปฏิบัติให้สอดคล้องและครบถ้วนตามกฎหมาย ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงและมีผลกระทบต่อการทำงานและความเชื่อมั่นได้

กลุ่มบริษัทตระหนักและให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในด้านต่างๆ โดยกำหนดให้มีการติดตามและพิจารณาผลกระทบและแนวทางการปฏิบัติตามกฎหมายต่างๆ ที่มีการเปลี่ยนแปลงและมีผลการบังคับใช้อย่างใกล้ชิดและต่อเนื่อง ทั้งนี้บริษัทยังมีที่ปรึกษาทางกฎหมายที่มีความรู้และเชี่ยวชาญทั้งในและต่างประเทศพิจารณาและดำเนินการในด้านต่างๆ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า กลุ่มบริษัทได้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดทั้งกฎหมายไทยและกฎหมายต่างประเทศอย่างถูกต้องและครบถ้วน

ข้อมูลทั่วไป

ชื่อบริษัท	: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อหลักทรัพย์	: BGRIM
วันก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด	: 26 กรกฎาคม 2536
วันจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด	: 9 กันยายน 2559
วันเริ่มซื้อ-ขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ	: 19 กรกฎาคม 2560
เลขทะเบียนนิติบุคคล	: 0107559000427
ทุนจดทะเบียน	: ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท จำนวนทุนที่ชำระแล้ว 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2 บาท
ประเภทธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้่น้ำ และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
หมวดธุรกิจ	: พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	: ทรัพยากร
จำนวนพนักงาน	: 869 คน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
เว็บไซต์	: http://www.bgrimpower.com/
ข้อมูลติดต่อ	: ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3528 โทรสาร : +66 (0) 2379 4259 อีเมล : ir@bgrimpower.com
เลขานุการบริษัท	: โทรศัพท์ +66 (0) 2710 3162 โทรสาร : +66 (0) 2379 4277 อีเมล : comsec@bgrimpower.com
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	: 5 ถนนกรุงเทพภิรตา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240
บุคคลอ้างอิง	
นายทะเบียนหลักทรัพย์	: บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ข้างสถานีทูตจีน) 93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์ : +66 (0) 2009 9999 โทรสาร : +66 (0) 2009 9991
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	: ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
(หุ้นกู้ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน))	ชั้น 17 เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
หุ้นกู้ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์เอสพีวี1	เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
จำกัด, หุ้นกู้ของบริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 1	โทรศัพท์ : +66 (0) 2296 3582 โทรสาร : +66 (0) 2683 1298
จำกัด และบริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด)	
ผู้สอบบัญชี	: นายขจรเกียรติ อรุณไพโรจน์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3445 บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มบีเอส จำกัด ชั้น 15 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์ เลขที่ 179 / 74 - 80 ถนนสาทรใต้ กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : +66 (0) 2344 1000, +66 (0) 2824 5000

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ทั้งสิ้น 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

รายชื่อผู้ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนวันที่ 28 ธันวาคม 2561 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้นที่ถือ	ร้อยละ
1. B.Grimm Power (Singapore) Pte.Ltd. ¹	886,002,000	33.99
2. นายฮาราลด์ ลิงค์	635,399,700	24.37
3. บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด ²	235,997,750	9.05
4. ASIAN DEVELOPMENT BANK	123,000,000	4.72
5. กองทุนเปิด บัวหลวงหุ้นระยะยาว	44,465,200	1.71
6. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	28,350,000	1.09
7. บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	28,085,300	1.08
8. บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	27,997,100	1.07
9. กองทุนเปิด บัวหลวงหุ้นระยะยาว 75 / 25	19,520,100	0.75
10. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	18,975,449	0.73
รวม	2,047,792,599	78.55

หมายเหตุ ¹ เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายสิงคโปร์ โดยนายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary)

² เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายไทยถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยนายฮาราลด์ ลิงค์

การออกหลักทรัพย์อื่น

บริษัทได้ออกหุ้นกู้จำนวน 4 ชุด ในนามของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินรวม 9,700 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ / หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

ชุดที่	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยัง ไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ถ้อยแถลงล่าสุด*
1/2561 ชุดที่ 1	500	500	19 ตุลาคม 2563	2.81	A-
1/2561 ชุดที่ 2	2,700	2,700	19 ตุลาคม 2564	3.12	A-
1/2561 ชุดที่ 3	1,500	1,500	19 ตุลาคม 2566	3.49	A-
1/2561 ชุดที่ 4	5,000	5,000	19 ตุลาคม 2571	4.36	A-
รวม	9,700	9,700			

* หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

บริษัทได้ออกตราสารหนี้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) จำนวน 2 ชุด ในนามของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินรวม 5,000 ล้านบาท ดอกเบี้ยคงที่ เสนอขายให้แก่ธนาคารพัฒนา เอเชีย (Asian Development Bank: ADB) ซึ่งเป็นไปตามกฎระเบียบและหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ดังมีรายละเอียดดังนี้

ชุดที่	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน
1	1,500	1,500	20 ธันวาคม 2566
2	3,500	3,500	20 ธันวาคม 2568
รวม	5,000	5,000	

ABPSPV1 ได้ออกหุ้นกู้มีประกัน จำนวน 11 ชุด ในนามของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด เป็นจำนวนเงินรวม 11,500 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ / หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยมี ABP3 ABPR1 และ ABPR2 เป็นผู้ค้ำประกัน โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

ชุดที่	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่า ที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ครั้งสุดท้าย*
1	1,800	1,800	21 เมษายน 2563	2.68	A-
2	600	600	21 เมษายน 2564	3.00	A-
3	1,500	1,500	21 เมษายน 2565	3.25	A-
4	900	900	21 เมษายน 2566	3.58	A-
5	900	900	21 เมษายน 2567	3.76	A-
6	1,000	1,000	21 เมษายน 2569	4.01	A-
7	1,500	1,500	21 เมษายน 2570	4.17	A-
8	800	800	21 เมษายน 2571	4.33	A-
9	1,000	1,000	21 เมษายน 2572	4.35	A-
10	600	600	21 เมษายน 2573	4.48	A-
11	900	900	21 เมษายน 2575	4.79	A-
รวม	11,500	11,500			

* หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

BIP1 และ BIP2 ได้ออกหุ้นกู้ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้นจำนวน 2 ชุด ในนามของบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด เป็นจำนวนเงินรวม 6,700 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ / หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่า ที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ครั้งสุดท้าย*
BIP1 1/2561	3,350	3,350	31 พฤษภาคม 2576	3.95	A-
BIP2 1/2561	3,350	3,350	31 พฤษภาคม 2576	3.95	A-
รวม	6,700	6,700			

* หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ บี.กริม เพาเวอร์ บริษัทย่อย และกิจการร่วมค้า

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ บี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (กำไรสุทธิไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายได้ / รายจ่ายที่ไม่เกิดขึ้นประจำ) ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ หลังหักภาษี ทูนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคตของบริษัท โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2562 วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2562 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ในวันที่ 25 เมษายน 2562 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการของบริษัท ปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.32*บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 45.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปี 2561

*แบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครั้งแรกของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2561 และเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.17 บาท ซึ่งจะมีการนำเสนออนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2561 ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562

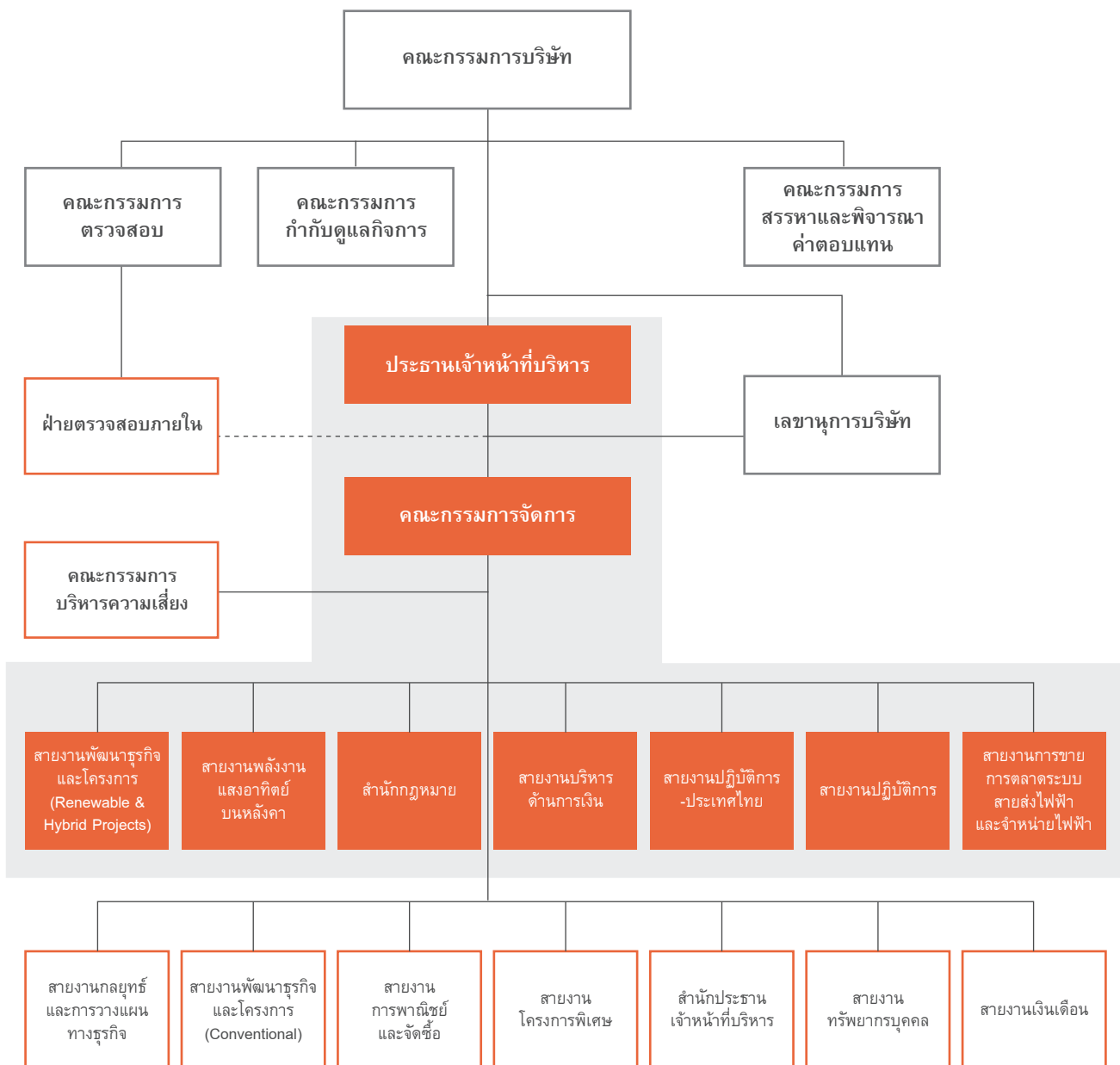
นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ จะเป็นไปตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าจะพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัทพิจารณาอนุมัติในแต่ละปี โดยการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า หลังหักภาษี ทูนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้แล้ว ทั้งนี้ อัตราการจ่ายปันผลจะพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่นๆ ของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า อนึ่ง คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้ามีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

โครงสร้างการจัดการ

1. บริษัท

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562 โครงสร้างการจัดการของบริษัทเป็นดังนี้



หมายเหตุ *โครงสร้างการจัดการและบุคคลซึ่งเป็นผู้บริหารตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ที่ กจ. 17/2551 เรื่องการกำหนดนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
(ข้อมูล ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562)

1.1 คณะกรรมการชุดต่าง ๆ

(1) คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ 9 ท่าน เป็นผู้บริหาร 2 ท่าน กรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร 2 ท่าน และกรรมการอิสระ 5 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายฮาราลด์ ลิงค์	ประธานกรรมการ
2. นางปริญญาก สุนทรวาทะ	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	กรรมการ
4. นายสุรัชย์ สายบัว	กรรมการ / กรรมการจัดการ
5. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	กรรมการอิสระ
6. นางเกตุวดี นาคัพพ์	กรรมการอิสระ
7. นายอนุสรณ์ แสงนิมมวล	กรรมการอิสระ
8. นางอัญชลี ชวนิชย์	กรรมการอิสระ
9. นางสาวสุณีย์ ศรีไชยชนะสุข ¹	กรรมการอิสระ

หมายเหตุ ¹ นางสาวสุณีย์ ศรีไชยชนะสุข ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561

ทั้งนี้ นายปกรณ์ ทวีสิน ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการอิสระ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท ประกอบด้วย นายฮาราลด์ ลิงค์ หรือ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ หรือ นางปริญญาก สุนทรวาทะ หรือ นายสุรัชย์ สายบัว กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- (1) กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาอนุมัตินโยบายและทิศทางการดำเนินงานที่ฝ่ายบริหารเสนอ และกำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทโดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น
- (2) สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- (3) วางโครงสร้างและกำหนดกระบวนการของบริษัท และบริษัทย่อย เพื่อให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง การกำกับและตรวจสอบ และการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพื่อเสริมสร้างความเชื่อมั่นว่าบริษัทดำเนินการตามระเบียบข้อบังคับ มติของคณะกรรมการ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความสุจริตและระมัดระวัง
- (4) ควบคุม ติดตามและประเมินผลการทำหน้าที่บริหารจัดการของบริษัท และบริษัทย่อย เพื่อให้บรรลุตามแผนกลยุทธ์ ภายใต้งบประมาณซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- (5) พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ

- (6) จัดให้มีระบบควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เพียงพอ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ
- (7) จัดให้มีระบบหรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้น และระยะยาว
- (8) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่างๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใดๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นคู่ค้าประกัน เพื่อการทำธุรกิจตามปกติของบริษัท และบริษัทย่อย โดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของบริษัท รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- (9) ดำเนินการให้บริษัท และบริษัทย่อยนำระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน การสอบบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ และการเก็บรักษาบัญชีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เหมาะสมให้แก่ผู้ถือหุ้น และสาธารณชนทั่วไป
- (10) จัดให้มีช่องทางการติดต่อสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานสูงสุด
- (11) ตรวจสอบและดำเนินการให้เป็นที่น่าพอใจได้ว่า บริษัท และบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตามจริยธรรมที่กำหนดโดยคณะกรรมการ รวมทั้งกำหนดนโยบายของบริษัท และบริษัทย่อยด้านบรรษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคม
- (12) มีอำนาจในการแต่งตั้งบุคคลเข้าไปดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และมีการกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งไว้อย่างชัดเจน ซึ่งรวมถึงการกำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลยพินิจที่ชัดเจนให้ การออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการบริษัทก่อน มีการควบคุมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัท และการทำรายการต่างๆ ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ซึ่งรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญให้ครบถ้วนถูกต้อง
- (13) แต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร คณะกรรมการชุดย่อยของคณะกรรมการบริษัท และเลขานุการบริษัท และกำหนดค่าตอบแทนสำหรับกรรมการชุดย่อย (ไม่เกินกว่าจำนวนรวมที่ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้น)
- (14) พิจารณาอนุมัติการดำเนินการของบริษัท และบริษัทย่อย ซึ่งสอดคล้องกับข้อบังคับของแต่ละบริษัท โดยครอบคลุมถึงเรื่องดังต่อไปนี้
 - (14.1) วิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และแผนกลยุทธ์ (ซึ่งจะต้องทบทวนเป็นรายปี)
 - (14.2) แผนธุรกิจประจำปี
 - (14.3) งบประมาณประจำปี
 - (14.4) งบการเงินสำหรับงวดไตรมาส และงบการเงินประจำปี
 - (14.5) การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล
 - (14.6) การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรในระดับกลุ่ม และการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ที่สำคัญในองค์กร
 - (14.7) การได้มา การก่อตั้ง การจำหน่ายจ่ายโอน หรือการรับซื้อซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญหรือธุรกิจใดของบริษัท
 - (14.8) การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับอำนาจใดๆ ที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้บุคคลอื่นดำเนินการ
- (15) พิจารณามอบอำนาจบางประการเป็นการครั้งคราวแก่คณะกรรมการชุดย่อย
ทั้งนี้การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้
- (16) จัดให้มีระบบการกำกับดูแลการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทในภาพรวม ตลอดจนกำหนดนโยบาย ระเบียบปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวกับการต่อต้านคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้สอบบัญชีให้ทราบถึงบทบาทของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำที่แสดงถึงความมุ่งมั่นที่จะต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อแสดงจุดยืนให้บุคลากรของบริษัท พันธมิตรทางธุรกิจและสาธารณชน

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

บริษัทได้กำหนดการประชุมคณะกรรมการบริษัทไว้ล่วงหน้าตลอดปี 2561 โดยในปี 2561 ได้จัดประชุมคณะกรรมการบริษัทรวมทั้งสิ้น 13 ครั้ง

ทั้งนี้ในการประชุมแต่ละครั้ง ได้จัดส่งเอกสารประกอบการประชุมในคราวแรกให้กับกรรมการบริษัทล่วงหน้าก่อนการประชุม 7 วัน เพื่อให้กรรมการมีเวลาศึกษาข้อมูลในเรื่องต่างๆ อย่างเพียงพอก่อนการประชุม

รายละเอียดการเข้าประชุมของคณะกรรมการบริษัท ในปี 2561 เป็นดังนี้

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด
1. นายฮาราลด์ ลิงค์	12/13
2. นางปริญญาก สุหนทรวาทะ	13/13
3. นางสาวคาโรลิน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	6/13
4. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	13/13
5. นางเกตุวดี นภาศัพท์	10/13
6. นายสุรัชย์ สายบัว	13/13
7. นายปกรณ์ ทวีสิน ¹	10/10
8. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	13/13
9. นางอัญชลี ชวนิชย์	13/13
10. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ²	8/8

หมายเหตุ ¹ นายปกรณ์ ทวีสิน ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561

² นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561

(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางอัญชลี ชวนิชย์ ¹	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
2. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	กรรมการตรวจสอบ
3. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ²	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ ¹ นางอัญชลี ชวนิชย์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบ มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 แทนนายปกรณ์ ทวีสิน ซึ่งได้ลาออกจากการเป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561 นางอัญชลี ชวนิชย์ เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัท

² นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561 นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัท

ทั้งนี้ นายปกรณ์ ทวีสิน ได้ลาออกจากรับตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561 เป็นต้นไป

บริษัทกำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ ไม่น้อยกว่าปีละ 6 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท และมีการรายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบให้คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้ง

ในปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดประชุมทั้งสิ้น 14 ครั้ง โดยมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน มีรายละเอียดจำนวนครั้งที่ประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการตรวจสอบ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นายปรกรณ์ ทวีสิน ¹	10/10
2. นางอัญชลี ขวัญชัย ²	14/14
3. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	14/14
4. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ³	9/9

หมายเหตุ ¹ นายปรกรณ์ ทวีสิน ได้ลาออกจากการเป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561

² นางอัญชลี ขวัญชัย ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการตรวจสอบ มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2561 เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 แทนนายปรกรณ์ ทวีสิน ซึ่งได้ลาออกจากการเป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

³ นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- (1) พิจารณาคัดเลือกและเสนอชื่อผู้สอบบัญชีและคำตอบแทนผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอเรื่องดังกล่าวต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี
- (2) ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และประเมินผลการปฏิบัติงาน ของผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
- (3) มีอำนาจเข้าถึงข้อมูลได้ทุกระดับของบริษัท รวมถึงการเชิญผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม และให้ข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้อง ภายใต้การปฏิบัติงานตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- (4) สามารถแสวงหาความเห็นอิสระจากผู้สอบบัญชีหรือที่ปรึกษาวิชาชีพเฉพาะ เพื่อขอคำแนะนำปรึกษาหรือขอความเห็นได้ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท โดยกำหนดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี ปีละ 1 ครั้ง
- (5) ดำเนินการสอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบาย ระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันรวมถึงการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันที่ครอบคลุมถึงมาตรการป้องกันการคอร์รัปชัน การตรวจหาการคอร์รัปชันและการตอบสนองเมื่อพบการคอร์รัปชัน ตลอดจนการสอบทานและทบทวนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติ หลักจริยธรรมและจรรยาบรรณของบริษัท เพื่อให้มั่นใจว่านโยบาย ระเบียบปฏิบัติดังกล่าวได้ถูกนำไปปฏิบัติอย่างครบถ้วนและเหมาะสมทั่วทั้งองค์กร

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มเติม มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

- (1) ด้านการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง
 - (1.1) สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
 - (1.2) พิจารณารายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและหารือกับฝ่ายบริหารเกี่ยวกับนโยบายการประเมินและการบริหารความเสี่ยง
- (2) ด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนด
 - (2.1) สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทานให้บริษัทย่อยของบริษัท ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในนโยบายการควบคุม และกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
 - (2.2) สอบทานการทำรายการที่เกี่ยวข้อง การทำรายการระหว่างกัน การได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทเข้าทำรายการดังกล่าวถูกต้องตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนด มีความสมเหตุสมผล และเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท
- (3) ด้านการรายงานข้อมูลทางการเงิน
 - (3.1) สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินที่ถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- (3.2) ประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่ใช้ในรายงานทางการเงิน
- (3.3) พิจารณาร่วมกับฝ่ายบริหารถึงบทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management Discussion and Analysis (MD&A))
- (4) ด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน
- (4.1) ผู้ตรวจสอบบัญชี
- ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเพื่อรับทราบรายงานผลการสอบทานงบการเงินประจำไตรมาส ผลการตรวจสอบงบการเงินประจำปี และการหารือเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคที่อาจพบจากการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี โดยควรประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุมด้วย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการปฏิบัติงาน และพิจารณาถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี
- (4.2) ผู้ตรวจสอบภายใน
- สอบทานความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีสายการบังคับบัญชาตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ
 - ประชุมกับหัวหน้าผู้บริหารฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยไม่มีฝ่ายบริหารอยู่ด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อหารือประเด็นที่มีความสำคัญ
 - สอบทานและอนุมัติกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - พิจารณาเห็นชอบงบประมาณประจำปี จำนวนบุคลากร และทรัพยากรที่จำเป็นในการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน
 - อนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี รวมถึงการพิจารณาอนุมัติการทบทวน ปรับเปลี่ยนแผนงานตรวจสอบในส่วนที่มีนัยสำคัญ
 - กำกับดูแลฝ่ายตรวจสอบภายในให้ปฏิบัติงานสอดคล้องตามแผนการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน
 - ประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในจากบุคคลที่มีความเป็นอิสระจากภายนอกองค์กร อย่างน้อยทุกๆ 5 ปี

(5) ด้านการรายงาน

- (5.1) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
- (5.2) ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่ คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร รายการหรือการกระทำข้างต้น ได้แก่
- รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติดังกล่าวมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - การฝ่าฝืนกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

หากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในระยะเวลาข้างต้น กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามข้างต้นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ

- (5.3) ให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบหรือเพื่อพิจารณาโดยสม่ำเสมอเป็นระยะ

(6) ด้านอื่นๆ

- (6.1) ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด หรือที่จะกำหนดขึ้นเพิ่มเติมในอนาคต
- (6.2) ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมายด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำสั่งนั้นต้องเป็นลายลักษณ์อักษร
- (6.3) ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- (6.4) ประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อให้แน่ใจว่าการทำงานของคณะกรรมการตรวจสอบมีประสิทธิภาพและบรรลุลำดับวัตถุประสงค์ และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ในปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

(3) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ
2. นางอัญชลี ชวนิชย์	กรรมการกำกับดูแลกิจการ
3. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	กรรมการกำกับดูแลกิจการ

ในปี 2561 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ ได้จัดประชุมทั้งสิ้น 3 ครั้ง ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	3/3
2. นางอัญชลี ชวนิชย์	3/3
3. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	3/3

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

- (1) กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจภายใต้กรอบของกฎหมาย มติคณะรัฐมนตรี หลักเกณฑ์ ระเบียบและข้อบังคับที่เป็นปัจจุบันขององค์กรที่ทำหน้าที่กำกับดูแล เช่น ตลาดหลักทรัพย์ฯ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติและประกาศให้เป็นแนวทางในการปฏิบัติที่ดีของกรรมการฝ่ายบริหาร และพนักงานในทุกระดับ
- (2) กำกับดูแล เสนอแนะแนวนโยบายและแนวทางการส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ปฏิบัติหน้าที่และมีความรับผิดชอบ ให้สอดคล้องและเป็นไปตามกรอบและหลักเกณฑ์ของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งให้เกิดการปฏิบัติที่ดีตามจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัท
- (3) พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัททันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ กฎระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ และข้อเสนอแนะขององค์กรภายในที่ทำหน้าที่ในการกำกับดูแลกิจการ รวมทั้งข้อเสนอของผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- (4) กำหนดให้มีการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและฝ่ายบริหารของบริษัทตามแนวทางปฏิบัติที่ดีที่กำหนดไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน และประมวลผลการประเมินการกำกับดูแลกิจการประจำปี นำเสนอคณะกรรมการบริษัทภายในเดือนมกราคมของปีถัดไป พร้อมทั้งนำเสนอความเห็นและข้อเสนอแนะที่จำเป็น
- (5) ทบทวนกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ
- (6) กำหนดกรอบนโยบายและแผนการดำเนินงานด้านการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัททั้งระยะสั้นและระยะยาวเพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทให้ความเห็นชอบ และกำกับดูแล ติดตามการดำเนินงานโดยให้คณะทำงานดำเนินกิจกรรมและจัดทำรายงานด้านการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม นำเสนอคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและคณะกรรมการบริษัทเป็นรายไตรมาส
- (7) สามารถปรึกษาหารือกับที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญด้านการกำกับดูแลกิจการเมื่อมีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น
- (8) จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการกำกับดูแลกิจการและรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกสิ้นปี
- (9) ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

(4) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
2. นายฮาราลด์ ลิงค์	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
3. นางเกตุวดี นภาศัพท์	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
4. นางสาวคารอลีน โมนิคมารีกีร์สตีเน ลิงค์	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ในปี 2561 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ได้จัดประชุมทั้งสิ้น 2 ครั้ง ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	2/2
2. นายฮาราลด์ ลิงค์	1/2
3. นางเกตุวดี นภาศัพท์	2/2
4. นางสาวคารอลีน โมนิคมารีกีร์สตีเน ลิงค์	2/2

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

(1) หน้าที่การสรรหากรรมการ

- (1.1) กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลที่เหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการและกรรมการชุดย่อยให้เหมาะสมกับลักษณะและการดำเนินธุรกิจขององค์กร โดยการกำหนดคุณสมบัติและความรู้ความชำนาญแต่ละด้านที่ต้องการให้มี
- (1.2) สรรหากรรมการเมื่อถึงวาระที่จะต้องเสนอชื่อกรรมการให้แก่คณะกรรมการบริษัทพิจารณา โดยการสรรหาอาจพิจารณาจากกรรมการเดิมให้ดำรงตำแหน่งต่อ หรือเปิดรับการเสนอชื่อจากผู้ถือหุ้นหรือพิจารณาจากบุคคลจากทำเนียบกรรมการอาชีพ หรือให้กรรมการแต่ละคนเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสม เป็นต้น
- (1.3) พิจารณารายชื่อบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับเกณฑ์คุณสมบัติที่กำหนดไว้ให้เป็นกรรมการของบริษัท
- (1.4) พิจารณาว่าบุคคลที่จะถูกเสนอชื่อให้เป็นกรรมการบริษัทนั้นมีคุณสมบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- (1.5) เสนอชื่อให้คณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและบรรจุชื่อในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริษัท
- (1.6) พิจารณาสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(2) หน้าที่การพิจารณาคำตอบแทน

- (2.1) พิจารณาหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการกรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้มีความเหมาะสม โดยทบทวนความเหมาะสมของเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน เปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับบริษัท โดยกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐานให้เหมาะสมกับสถานะและความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าว เพื่อให้เกิดผลงานที่มีประสิทธิภาพตามความคาดหวัง ให้มีความเป็นธรรม และเป็นการตอบแทนบุคคลที่ช่วยให้งานของบริษัทประสบผลสำเร็จ
 - (2.2) พิจารณารูปแบบการจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท เช่น ค่าตอบแทนประจำ ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน และค่าเบี้ยประชุม โดยคำนึงถึงแนวปฏิบัติที่อุตสาหกรรมเดียวกันใช้อยู่ ผลประกอบการ และขนาดของธุรกิจบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารที่บริษัทต้องการ
 - (2.3) กำหนดกรอบค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามหลักเกณฑ์การจ่ายที่ได้พิจารณาไว้ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนของกรรมการให้คณะกรรมการบริษัทนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติ
- ทั้งนี้ในปี 2561 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนแล้ว

(5) คณะกรรมการจัดการ

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562 คณะกรรมการจัดการ ประกอบด้วยผู้บริหารซึ่งเป็นกรรมการจัดการจำนวน 6 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางปรียานา สุทรวาทะ	ประธานคณะกรรมการจัดการ
2. นายสุรัชย์ สายบัว	กรรมการจัดการ
3. นายโชติ ชูสุวรรณ	กรรมการจัดการ
4. นายสุรศักดิ์ โทวนิชย์	กรรมการจัดการ
5. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	กรรมการจัดการ
6. นายนพเดช กรรณสูตร	กรรมการจัดการ

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการ

- (1) พิจารณาและกำหนดเป้าหมายของบริษัท และบริษัทย่อย ให้คำแนะนำเกี่ยวกับทิศทางกลยุทธ์ โครงสร้างการจัดการ แผนการดำเนินงานประจำปี และงบประมาณของบริษัท และบริษัทย่อยตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- (2) ตรวจสอบผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ
- (3) ตรวจสอบและให้คำแนะนำเกี่ยวกับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทและบริษัทย่อยแก่คณะกรรมการบริษัท
- (4) ตรวจสอบและอนุมัติธุรกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน หรือการขายสินทรัพย์ของบริษัทและบริษัทย่อย การจัดการทรัพยากรบุคคล การเงินและการคลัง การบริหารงานทั่วไป และธุรกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควร หรือตามคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของบริษัท ซึ่งรวมถึงการอนุมัติรายการการจัดซื้อที่มีรายการตามที่จะระบุไว้ในงบประมาณในวงเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท
- (5) คณะกรรมการจัดการสามารถมอบอำนาจให้ผู้บริหาร หรือพนักงาน ปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ตามความเหมาะสม โดยที่คณะกรรมการจัดการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการจัดการจะต้องไม่กระทำการหรืออนุมัติรายการใดๆ ที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกับตนอาจมีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท และบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์) ทั้งนี้การอนุมัติรายการ

ดังกล่าวต้องเป็นไปตามกฎหมายและสอดคล้องกับนโยบายและหลักการต่างๆ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท

- (6) จัดหาที่ปรึกษา หรือบุคคลที่มีความเป็นอิสระเพื่อให้ความเห็นหรือคำแนะนำ ตามแต่ละกรณี
- (7) ดำเนินการให้ผู้บริหาร หรือพนักงานเข้าประชุมคณะกรรมการจัดการ หรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่มีการอภิปรายกันในที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ
- (8) รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบถึงกิจการที่คณะกรรมการจัดการดำเนินการภายใต้อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการจัดการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้รวมถึงเรื่องอื่นใดที่จำเป็น และสมควรที่จะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ
- (9) ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการใหม่
- (10) ตรวจสอบ และประเมินความเพียงพอของกฎบัตรฉบับนี้ โดยเป็นการเปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการให้เป็นไปตามข้อกำหนดในกฎบัตร โดยคณะกรรมการจัดการจะนำผลที่ได้รับจากการประเมินผลดังกล่าวมาพิจารณาปรับปรุงการปฏิบัติงานของตนต่อไป
- (11) ดำเนินการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- (12) กำหนดแนวทางปฏิบัติที่สนับสนุนนโยบาย และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ จัดให้มีการสื่อสารและฝึกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบาย และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องแก่บุคลากรในทุกกระดับ เพื่อให้บุคลากรของบริษัทมีความรู้ความเข้าใจอย่างเพียงพอ และสามารถนำนโยบาย และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผล รวมทั้งทบทวนความ

เหมาะสมของแนวปฏิบัติต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับและข้อกำหนดของกฎหมาย

(6) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- (1) จัดทำนโยบายบริหารความเสี่ยงเพื่อเสนอคณะกรรมการจัดการพิจารณาในเรื่องของการบริหารความเสี่ยงโดยรวมและครอบคลุมถึงความเสี่ยงหลัก เช่น ความเสี่ยงด้านธุรกิจ ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ และความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อชื่อเสียงของกิจการ เป็นต้น

- (2) วางกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับนโยบายบริหารความเสี่ยง โดยสามารถประเมิน ติดตาม และดูแลระดับความเสี่ยงขององค์กรให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม
- (3) ทบทวนความเพียงพอของนโยบายและระบบการบริหารความเสี่ยง รวมถึงความมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลของระบบ และการปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนด
- (4) ให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการจัดการเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไข โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและกลยุทธ์ที่คณะกรรมการจัดการกำหนดไว้
- (5) สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อพิจารณาให้สอดคล้องกับลักษณะการดำเนินงานของบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

1.2 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562 บริษัทมีผู้บริหาร จำนวน 7 ท่าน และหัวหน้าฝ่ายบัญชี 1 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางปริญญาก สุนทรวาทะ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายสุรัชย์ สายบัว	กรรมการจัดการ
3. นายโชติ ชูสุวรรณ	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานปฏิบัติการ
4. นายสุรศักดิ์ ไทวนิชย์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการขายและการตลาด และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า
5. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สำนักกฎหมาย / สายงานพัฒนารัฐกิจและโครงการ (Renewable & Hybrid Projects) / สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา
6. นายนพเดช กรรณสูตร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี
7. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน
8. นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บัญชี

“ผู้บริหาร” ข้างต้น เป็นไปตามคำนิยามผู้บริหารของประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (และที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่างๆ ของบริษัท ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดและอนุมัติคำตอบแทนให้กับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารต้องบริหารบริษัท ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

- (1) ดำเนินกิจการประจำวันของบริษัท
- (2) จัดทำแผนกลยุทธ์ และแผนงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการจัดการนำเสนอ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- (3) ดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- (4) จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของบริษัทเสนอต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
- (5) จัดทำนโยบายการค้าของบริษัท และเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ในนามบริษัท ทั้งในปัจจุบันและอนาคตภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้
- (6) เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ นอกเหนือไปจากตามที่ระบุไว้ในข้อ (5) ข้างต้นภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้
- (7) ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย หรือเลิกจ้างพนักงานในนามของบริษัท รวมถึงทำการแต่งตั้งและกำหนดคำตอบแทนแก่พนักงานเจ้าหน้าที่อื่นใด และผู้อยู่ภายใต้บังคับบัญชาทั้งหมดที่มีตำแหน่งต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ตลอดจนมอบอำนาจและหน้าที่ที่ตนได้รับมอบหมายให้แก่เจ้าหน้าที่ดังกล่าวตามที่ตนอาจพิจารณาเห็นสมควร

(8) อนุมัติธุรกรรมต่างๆ ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติตามที่ระบุในคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของบริษัท ซึ่งรวมถึงการอนุมัติการจัดซื้อที่ไม่อยู่ในงบประมาณ จำนวนไม่เกิน 10 ล้านบาท และการจัดหาเงินทุน จำนวนไม่เกิน 300 ล้านบาท

(9) ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัท โดยส่งเสริม และสนับสนุนนโยบายต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- (1) เป็นผู้มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัท ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่งและมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ / หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
- (2) เป็นผู้มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการ และดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่ง หนังสือแจ้งหรือหนังสือใดๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจและบุคคลอื่น ตลอดจนให้มีอำนาจกระทำการใดๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง
- (3) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ / หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ / หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ / หรือให้เป็นไปตามข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ / หรือบริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้การใช้อำนาจของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัท

1.3 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(1) ค่าตอบแทนกรรมการ

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561 ได้มีมติอนุมัติให้กำหนดค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปี 2561 ดังนี้

(1.1) ค่าตอบแทนประจำรายเดือนและเบี้ยประชุม

คณะกรรมการชุดต่าง ๆ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำ (บาทต่อเดือน)	เบี้ยประชุม (บาทต่อครั้ง)
คณะกรรมการบริษัท	ประธาน	110,000	26,000
	กรรมการ	100,000	25,000
คณะกรรมการตรวจสอบ	ประธาน	40,000	50,000
	กรรมการ	35,000	50,000
คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	ประธาน	20,000	25,000
	กรรมการ	17,500	25,000
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ	ประธาน	20,000	25,000
	กรรมการ	17,500	25,000

(1.2) การจ่ายโบนัส

การจ่ายโบนัสจะพิจารณาเป็นรายปี โดยพิจารณาจากผลกำไรสุทธิปรับปรุงส่วนของบริษัท หรือ Normalized Net Profit โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ได้อนุมัติให้พิจารณาอัตราการจ่ายโบนัสประจำปีตามผลการดำเนินการปี 2560 ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.3 ของกำไรสุทธิปรับปรุงของบริษัท หรือเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 5,200,000 บาท

ทั้งนี้ไม่มีค่าตอบแทนในรูปแบบอื่นสำหรับกรรมการ โดยค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบจะจัดสรรให้ตามระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง และกรรมการที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหารจะไม่รับค่าตอบแทนกรรมการในทุกรูปแบบ

ในปี 2561 บริษัทได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการ รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 17,879,600 บาท ตารางต่อไปนี้จะแสดงค่าตอบแทนกรรมการ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

รายชื่อ	ค่าตอบแทนกรรมการ (บาท)					รวม
	คณะ กรรมการ บริษัท	คณะ กรรมการ ตรวจสอบ	คณะ กรรมการ กำกับดูแล กิจการ	คณะ กรรมการ สรรหาและ พิจารณา ค่าตอบแทน	โบนัส ประจำปี	
1. นายฮาราลด์ ลิงค์ ¹	-	-	-	-	742,800	742,800
2. นางปรีญาต สุนทรวาทะ ²	-	-	-	-	-	-
3. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ ¹	-	-	-	-	742,800	742,800
4. นายสุรัชย์ สายบัว ²	-	-	-	-	-	-
5. นายปรกรณ์ ทวีสิน ³	1,200,000	710,000	-	-	742,800	2,652,800
6. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	1,525,000	-	215,000	210,000	742,800	2,692,800
7. นางเกตุวดี นาคศัพท์	1,475,000	-	-	190,000	742,800	2,407,800
8. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	1,575,000	970,000	235,000	-	742,800	3,522,800
9. นางอัญชลี ขวณิชย์	1,575,000	980,000	215,000	-	742,800	3,512,800
10. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ⁴	1,025,000	580,000	-	-	-	1,605,000
รวม	8,375,000	3,240,000	665,000	400,000	5,199,600	17,879,600

หมายเหตุ ¹ นายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ มีความประสงค์ไม่รับค่าตอบแทนประจำและเบี้ยประชุม
² กรรมการที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหาร
³ นายปรกรณ์ ทวีสิน ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการและประธานคณะกรรมการตรวจสอบ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561
⁴ นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บริษัท และ ABP มีการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารรวมกันในรูปแบบของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่นๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ไม่รวมค่าตอบแทนในฐานะกรรมการของผู้บริหารบางท่าน) เป็นจำนวนรวม 138,972,425 บาท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

2. บุคลากรของบริษัท และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

2.1 จำนวนบุคลากร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัท และบริษัทย่อย มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด 869 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

สายงานหลัก	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ราย)
ฝ่ายบริหารและเลขานุการ	24
ฝ่ายปฏิบัติการ	80
ฝ่ายกลยุทธ์ธุรกิจ	2
ฝ่ายพัฒนารูทกิจ	14
ฝ่ายพัฒนาโครงการและการพาณิชย์	64
ฝ่ายการเงินและบัญชี	59
ฝ่ายทรัพยากรบุคคล	18
ฝ่ายขายและการตลาด	27
ฝ่ายกฎหมาย	9
ฝ่ายควบคุมภายใน	6
ฝ่ายปฏิบัติการโรงไฟฟ้า	566
รวม	869

3. เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่ไดแก้ไขเพิ่มเติม) และดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562 ได้แต่งตั้ง หม่อมหลวงกนิษฐา เทวกุล ให้ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท แทนนายพีรเดช พัฒนจันทร์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม 2562 ทั้งนี้ประวัติข้อมูลของเลขานุการบริษัทโดยสังเขป ดังนี้

หม่อมหลวงกนิษฐา เทวกุล

เลขานุการบริษัท

อายุ 43 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Company Secretary Program (CSP รุ่นที่ 63/2015)
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Board Reporting Program (BRP รุ่นที่ 25/2018)
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Company Reporting Program (CRP รุ่นที่ 20/2018)
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร Advances for Corporate Secretaries สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

ประสบการณ์ทำงาน

ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2559-2561	เลขานุการบริษัท บริษัท โอสดสภา จำกัด (มหาชน)
2558-2559	ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเลขานุการบริษัท บริษัท โทเทิล แอ็คเซส คอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน)
2557-2558	ทนายความอาวุโส บริษัท วีระวงศ์ ชินวัฒน์ และเพียงพนอ จำกัด

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) -ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร -ไม่มี-

ขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท แสดงอยู่ภายใต้หัวข้อ “การกำกับดูแลกิจการ”

คณะกรรมการบริษัท



1. นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานกรรมการ / กรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน
2. นางปรียา นันทวาทะ
กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร /
ประธานคณะกรรมการจัดการ /
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นางสาวคาโรลีน โมนิคมาร์คริสติน ลิงค์
กรรมการ / กรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน
4. นายสุรัชย์ สายบัว
กรรมการ / กรรมการจัดการ /
กรรมการบริหารความเสี่ยง
5. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย
กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการ
สรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ
6. นางเกตุวดี นภาพัทธ์
กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและ
พิจารณาค่าตอบแทน
7. นางอัญชลี ขวณิชย์
กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการ
ตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการ
8. นายอนุสรณ์ แสงนิมนอล
กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการ
กำกับดูแลกิจการ / กรรมการตรวจสอบ
9. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข
กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ

นายฮาราลด์ ลิงค์

ประธานกรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

26 กรกฎาคม 2536

อายุ

64 ปี

ประวัติการศึกษา

- บริหารธุรกิจระดับบัณฑิตกิตติมศักดิ์ (การจัดการ)
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย
- Master of Business Administration,
University of St. Gallen Switzerland

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DAP 2560

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- ปริญญาบัตร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐ
ร่วมเอกชน (ปรอ. รุ่นที่ 17) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
ปี 2547
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 11
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 2
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรม
และการลงทุน รุ่นที่ 1

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- กรรมการบริษัท ทรู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- กรรมการบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 74 แห่ง

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ ซิตี้ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ปอวิน) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลดิ้ง เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คันทรี คลับ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เวิลด์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มาร์ไทม์ จำกัด

- กรรมการ บริษัท เอ็มบีเอ็ม เมทัลเวิร์คส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มัลติ โปรดักส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เทรตติ้ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท ฮาม่อน บี.กริม จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอส แอนด์ โก จำกัด
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คูลิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟกเจอร์ส 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโกมาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท แพนเนล (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท พีซีเอ็ม ทรานสปอร์ต แอนด์ อินดัสเตรียล ซัพพลายส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
- กรรมการ บริษัท กริม อินสตอลเลชั่น เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เฮลท์แคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไบโอมอนเต้ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด
- กรรมการ บริษัท ซันบ์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ซีเมนส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท พิมาลัย รีสอร์ท แอนด์ สปา จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมทัลเวิร์ค เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แบบคอค เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Energy Investments Corporation
- กรรมการ B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Industrial Investments Corporation
- กรรมการ B.Grimm Investments Pte. Ltd.
- กรรมการ Amata Power (Bien Hoa) Limited
- กรรมการ Viet Thai Solar Joint Stock Company
- กรรมการ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2536 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	635,399,700	หุ้น (ร้อยละ 24.37)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	635,399,700	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

• บิดานางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์

นางปริญญ์ สุนทรวาทะ

กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร /
ประธานคณะกรรมการจัดการ /
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

3 สิงหาคม 2539

อายุ

62 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี ภาควิชาการธนาคารและการเงิน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DAP 2559

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 1
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปรพ.) รุ่นที่ 6
- หลักสูตรหลักนิทรรศน์เพื่อประชาธิปไตย (นรป.) รุ่นที่ 3
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 18
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 3
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 4
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย รุ่นที่ 5 (TEPCoT 5)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 9 (วตท.9)
- ปริญญาบัตร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2550
- Advance Management Course Harvard School of Business, บอสตัน ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Strategic Finance IMD, โลซานน์ ประเทศสวิตเซอร์แลนด์
- International Financial Report Conference ROCHE Group ประเทศสิงคโปร์
- หลักสูตรการจัดการสมัยใหม่ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี -

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 87 แห่ง

- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (บ่อวิน) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท กริม อินสตอลเลชั่น เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท โซลาร์วา จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโก้มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยใหญ่) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บ้านหินณรงค์) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด

- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เทรตติ้ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มัลติ โปรดักส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มาร์ไทม์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลด์ิง เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชั่นนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เฮลสแคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ไบโอมอนเต้ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ฟิชเชียม ทรานสปอร์ต แอนด์ อินดัสเตรียล ซัพพลายส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอร์ริง 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มบีเอ็ม เมทัลเวิร์คส จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องนาง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอื้องสาย จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บริทธิช แฟชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท โปรเกรส อินเตอร์คอม (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็ม แอนด์ อี อินสตอลเลชั่น จำกัด

- กรรมการ B.Grimm Energy Investments Corporation
- กรรมการ B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd.
- กรรมการ Amata Power (Bien Hoa) Limited
- กรรมการ B.Grimm Power (Lao) Company Limited
- กรรมการ Nam Che 1 Hydropower Company Limited
- กรรมการ Nam Khao Hydropower Company Limited
- กรรมการ Xenamnoy and Xekatam Hydro Power Company Limited
- กรรมการ Viet Thai Solar Joint Stock Company
- กรรมการ Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
- กรรมการ Phu Yen TTP Joint Stock Company
- กรรมการ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2539 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	6,762,150	หุ้น (ร้อยละ 0.2539)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	6,762,150	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช้

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางสาวคาริน โหมินมารีคริสติน ลิงค์

กรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2552

อายุ 37 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาการเงิน
European Business School Madrid (EPS)

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DAP 2559

ประวัติการอบรมอื่นๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน) จำนวน 29 แห่ง

- กรรมการ B.Grimm Power (Singapore) Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Investments Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Industrial Investments Corporation
- กรรมการ B.Grimm Energy Investments Corporation
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลด์ิง เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มารีไทม์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คูลิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด
- กรรมการ บริษัท ออมรัม จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2552 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มมรดกและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	28,350,000	หุ้น (ร้อยละ 1.0875)
กลุ่มมรดก	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	28,350,000	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- บุตรสาวนายฮาราลด์ ลิงค์

นายสุรัชย์ สายบัว

กรรมการ / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

1 มกราคม 2556

อายุ

70 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก Electrical Engineering,
The University of Texas, Austin
- ปริญญาโท Electrical Engineering,
University of Missouri, Columbia
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาไฟฟ้า
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DAP 2560

ประวัติการอบรมอื่นๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 51 แห่ง

- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (บ่อวิน) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท โซลาร์วา จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด
- กรรมการ บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซับใหญ่) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ ฐฟท้อป จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ Amata Power (Bien Hoa) Limited
- กรรมการ B.Grimm Power (Lao) Company Limited
- กรรมการ Nam Che 1 Hydropower Company Limited
- กรรมการ Nam Khao Hydropower Company Limited
- กรรมการ Xenamnoy and Xehatam Hydro Power
Company Limited
- กรรมการ Phu Yen TTP Joint Stock Company
- กรรมการ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2536 - ปัจจุบัน กรรมการจัดการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2550 - 2556 รองผู้อำนวยการฝ่ายบริหารอาวุโส
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	212,150	หุ้น (ร้อยละ 0.0081)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	212,150	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหา

และพิจารณาคำตอบแทน / กรรมการกำกับดูแลกิจการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

8 มิถุนายน 2559

อายุ

54 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Business Administration (Finance), University of Pennsylvania (Wharton), USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร AACP 2561
- หลักสูตร ITG 2560
- หลักสูตร RCP 2559
- หลักสูตร DCP 2556
- หลักสูตร DAP 2553
- หลักสูตร RCC 2553

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Advanced Management Program, Harvard Business School, USA ปี 2558
- สถาบันวิทยากรตลาดทุน (วตท.) ประกาศนียบัตร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ปี 2557
- ปริญญาบัตร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2553
- High Performance Leadership, IMD, Lausanne Switzerland ปี 2551
- Advanced HR Executive, Michigan Ross School of Business, USA ปี 2550

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- กรรมการ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ / กรรมการอำนวยการบริหาร / ประธานคณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 3 แห่ง

- กรรมการ ประธานคณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท เมืองไทย กรุ๊ป โฮลดิ้ง จำกัด
- ที่ปรึกษาคณะกรรมการอำนวยการ โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ โรงพยาบาลสมเด็จพระบรมราชเทวี ณ ศรีราชา และ หัวหน้าคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการทรัพยากรบุคคล สภาวิชาชีพไทย

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนและกรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2560 - 2561	อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการสร้างและพัฒนาคุณภาพกำลังคนภาครัฐ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
2556 - 2561	อนุกรรมการบริหารความเสี่ยง ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
2551 - 2561	อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการบริหารจัดการกำลังคนคุณภาพของราชการ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
2556 - 2558	กรรมการ และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
2554 - 2555	ประธานกรรมการ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด
2554 - 2555	ประธานกรรมการ บริษัท ศูนย์วิจัยกสิกรไทย จำกัด
2553 - 2556	รองกรรมการผู้จัดการอาวุโส ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	121,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0046)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	121,200	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางเกตุวดี หนาศักดิ์

กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

8 มิถุนายน 2559

อายุ

63 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Business Administration (MBA), Fairleigh Dickinson University
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DCP 2546

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ปี 2547 (วปอ. 2547)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 14 (วตท. 14) สถาบันวิทยาการลาดหญ้า
- หลักสูตรภูมิพลแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูงของประเทศ รุ่นที่ 1 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม รุ่นที่ 2 (นมธ. 2) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 5 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 26 แห่ง

- ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ส.นภา (ประเทศไทย) จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เจม เอ็นไวรอนเมนทอล แมเนจเม้นท์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท ทู ไอคอนสยาม จำกัด
- กรรมการ บริษัท ส.นภา พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด
- กรรมการ และกรรมการบริหาร บริษัท สยามพิวรรธน์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยามพารากอน ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยามพารากอน รีเทล จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไอคอนสยาม จำกัด
- กรรมการ บริษัท ดี ไอคอนสยาม เรสซิเดนซ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด

- กรรมการ บริษัท ดี ไอคอนสยาม ซูเปอร์ลักซ์ เรสซิเดนซ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท กัสโกวอเตอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เคเอสพีเคเอส โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ดี ไอคอนสยาม เจ้าพระยา ริเวอร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท รอยัล พารากอน เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยามพิวรรธน์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอสเอ็นซี (2015) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอสเอ็นวี จำกัด
- คณะกรรมการดำเนินงานร้านกาแฟ
- กรรมการ บริษัท ซีแอนด์เค โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทีพี แลนด์ (2017) จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยาม ริเวอร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอชเอส แลนด์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มพีพี โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอสเอ็นจี โซลูชั่นส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท พระอาทิตย์แลนด์ จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ และกรรมการพิจารณาและสรรหาค่าตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ปัจจุบัน ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ส.นภา (ประเทศไทย) จำกัด

ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด

ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท เจม เอ็นไวรอนเมนทอล แมเนจเม้นท์ จำกัด

อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของท่านอื่น ๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	424,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0163)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	424,200	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางอัญชลี ชวนิชย์

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 8 มิถุนายน 2559

อายุ 68 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Science (Engineering Management), University of Missouri-Rolla, USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (อุตสาหกรรม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DCP 2547
- หลักสูตร ACP 2547

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตร RCM 2549
- หลักสูตร FN 2547
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี 2541
- หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง รุ่น 3/2555
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่น 7/2551 สถาบันวิทยาการตลาดทุน

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ บริษัท อีโนเว รับเบอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 3 แห่ง

- นายกสมาคมนิคมอุตสาหกรรมไทยและพันธมิตร
- ประธานมูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์ - ฟันฟุปะการังและชายหาด
- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ - สำนักงานเพื่อการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- 2560 - ปัจจุบัน ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ สำนักงาน เพื่อการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษ ภาคตะวันออก (EEC)
- 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท เหมราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (มหาชน)
- 2554 - ปัจจุบัน นายกสมาคมนิคมอุตสาหกรรมไทย และพันธมิตร
- 2543 - ปัจจุบัน ประธานมูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์ - ฟันฟุ ปะการังและชายหาด
- 2559 - 2560 อนุกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปเศรษฐกิจ (ด้านอุตสาหกรรมและบริการ) (สปท.)
- 2559 - 2560 ที่ปรึกษาคณะกรรมธิการขับเคลื่อน การปฏิรูปประเทศ (ด้านพลังงาน) (สปท.)
- 2558 - 2559 สมาชิกสภาปฏิรูปแห่งชาติ (สปช.)
- 2556 - 2557 ประธานกรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (EGAT)
- 2554 - 2556 ประธานกรรมการ บริษัท สยาม โซลาร์ จำกัด
- 2554 - 2556 กรรมการวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (ประธานวิศวกรรมหญิงไทย)
- 2543 - 2558 ประธานมูลนิธินิคมอุตสาหกรรมไทย

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	121,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0046) หุ้น
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	121,200	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ /
กรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 8 มิถุนายน 2559

อายุ 64 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก PhD (Chemical Engineering),
Monash University, Australia
- ปริญญาโท M Eng (Environmental Engineering),
Asian Institute of Technology
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมีวิศวกรรม)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DCP 2548
- หลักสูตร DAP 2548

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตร FN 2548
- หลักสูตร DCPRE 2551

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท พุกผา โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
-ไม่มี-

กิจกรรมอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการกำกับ ดูแลกิจการ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2559 - 2561	กรรมการ บริษัท พุกผา โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
2557 - 2561	กรรมการ บริษัท พุกผา เรย์ลเอสเตท จำกัด (มหาชน)
2557 - 2558	กรรมการ บริษัท ลีออสส์ จำกัด (มหาชน)
2557 - 2558	ประธานกรรมการ บริษัท ไฮโดรเทค จำกัด (มหาชน)
2556 - 2558	ที่ปรึกษาอาวุโส บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
2548 - 2555	กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	321,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0123)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	321,200	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

นางสุณีย์ ศรีไชยชนะสุข

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 26 เมษายน 2561

อายุ 57 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก สาขาการจัดการสื่อสาร
หลักสูตรการจัดการคุณวุฒิบัณฑิต
มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต
- ปริญญาโท สาขาวิชาธุรกิจอุตสาหกรรม
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Chartered Director Program 3/2008
- หลักสูตร Role of the Chairman Program 18/2008
- หลักสูตร Director Diploma Examination 18/2005
(Fellow member)
- หลักสูตร Director Certification Program 53/2005 (DCP)
- หลักสูตร Audit Committee Program 5/2005 (ACP)
- หลักสูตร Director Accreditation Program 28/2004 (DAP)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์สำหรับผู้บริหารระดับสูง
(ปรพ. รุ่นที่ 3)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์
(TEPCoT รุ่นที่ 7)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน
(วพน. รุ่นที่ 4)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการบริหารงานพัฒนาเมือง
(มหานคร รุ่นที่ 2)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกัน
ประเทศ (วปอ.) ปี 2554
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน
(วตท. รุ่นที่ 11)
- การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย
สำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า
(ปปร. รุ่นที่ 10)

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 3 แห่ง

- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
บริษัท นามยงเทอร์มินัล จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท เอ็นเอฟซี จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 2 แห่ง

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เอเอ็มซีเมดิคอลเซ็นเตอร์
(ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ซีพีแอสโซซิเอตส์ (ไทยแลนด์) จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2561 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ บริษัท นามยงเทอร์มินัล จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ซีพีแอสโซซิเอตส์ (ไทยแลนด์) จำกัด
2558 - 2560	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการวิสามัญ ด้านกายภาพ การใช้พื้นที่ และสิ่งแวดล้อม สถานติบัญญัติแห่งชาติ
2556 - 2558	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิด้านบัญชี คณะกรรมการกองทุนเพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง
2556 - 2558	ประธานอนุกรรมการตรวจสอบกองทุน เพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง
2556 - 2558	ที่ปรึกษารัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวง ศึกษาธิการ
2556 - 2558	กรรมาธิการการท่องเที่ยวและกีฬา สภาผู้แทนราษฎร

2550 - 2558	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทนกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ บริษัท อีเอ็มซี จำกัด (มหาชน)
2546 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอ็นเอฟซี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	- หุ้น
กลุ่มมรส	- หุ้น
บุตร	- หุ้น
รวม	- หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

คณะผู้บริหาร



1. นายสุรศักดิ์ ไตวนิชย์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
สายงานการขาย การตลาด
และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

4. นายนพเดช กรรณสูต

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส -
การเงินและบัญชี / กรรมการผู้จัดการ /
กรรมการบริหารความเสี่ยง

2. นายโชติ ชูสุวรรณ

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ
- ประเทศไทย /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
- สายงานปฏิบัติการ /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

5. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย

รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน

3. นายพีรเดช พัฒนจันทร์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
สำนักกฎหมาย / สายงานพัฒนาธุรกิจและ
โครงการ (Renewable & Hybrid Projects) /
สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

6. นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี

นายสุรศักดิ์ โตนิชัย

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการขาย
การตลาด และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า /
กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2539

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DCP 2558

ประวัติการอบรมอื่นๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 15 แห่ง

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ Amata Power (Bien Hoa) Limited
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ Phu Yen TTP Joint Stock Company

กิจกรรมอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการขาย
การตลาด และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2539 - 2558 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	90,950	หุ้น (ร้อยละ 0.0035)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	90,950	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นายโชติ ชูสุวรรณ

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานปฏิบัติการ /
กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

17 กุมภาพันธ์ 2557

อายุ

56 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงิน
และการธนาคาร มหาวิทยาลัยศรีปทุม
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต
สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DCP 2558

ประวัติการอบรมอื่นๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 40 แห่ง

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ป่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
- กรรมการ Amata Power (Bien Hoa) Limited
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยใหญ่) จำกัด

- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (นิคมคำสร้อย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บ้านหินเจดรงค์) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย และ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานปฏิบัติการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2539 - 2558 รองผู้อำนวยการฝ่ายบริหารอาวุโส
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	90,950	หุ้น (ร้อยละ 0.0035)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	90,950	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นายพีรเดช พัฒนจันทร์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สำนักกฎหมาย / สายงาน
พัฒนารุทกิจและโครงการ (Renewable & Hybrid Projects) /
สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มีนาคม 2550

อายุ 46 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร DCP 2558

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม
รุ่นที่ 5 ปี 2558 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน
รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 37 แห่ง

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด

- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยภูมิ) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (น้ำเหืองนคร) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท โปรเกรส อินเตอร์คอม (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทเวนตี้ทู เคเอ็น จำกัด
- กรรมการ Viet Thai Solar Joint Stock Company
- กรรมการ Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
- กรรมการ Phu Yen TTP Joint Stock Company
- กรรมการ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2550 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักกฎหมาย
สายงานพัฒนารุทกิจและโครงการ
(Renewable & Hybrid Projects) และ
สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา

อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	90,950	หุ้น (ร้อยละ 0.0035)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	90,950	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

นายพเทศ วรรณสุต

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

30 มีนาคม 2558

อายุ

43 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท M.A Arts of Economics,
University of Texas, Arlington, USA
- ปริญญาตรี B.A Arts of Economics,
University of Maryland at College Park, USA

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม**ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย**

- หลักสูตรสำหรับกรรมการ (DCP) รุ่นที่ 191
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (TIIP) รุ่นที่ 4
สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย (TIA)
- หลักสูตรสำหรับผู้ทรงคุณวุฒิ (IBID หรือ วธอ.) รุ่นที่ 2
สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- หลักสูตรนักบริหารการเงินทางกลยุทธ์
(Strategic CFO in Capital Markets) รุ่นที่ 3
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (Capital Market Academy) รุ่นที่ 25
สถาบันวิทยาการตลาดทุน (หลักสูตร วตท.)

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 37 แห่ง

- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด

- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Power (Lao) Company Limited
- กรรมการ Nam Che 1 Hydropower Company Limited
- กรรมการ Nam Khao Hydropower Company Limited
- กรรมการ Xenamnoy and Xekatom Hydro Power
Company Limited
- กรรมการ B.Grimm Power (Cambodia) Company Limited
- กรรมการ B.Grimm Power (Poipet) Company Limited
- กรรมการ Viet Thai Solar Joint Stock Company
- กรรมการ B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.
- กรรมการ บริษัท โปรเกรส อินเตอร์เนชันแนล (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยใหญ่) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บ้านหินเจดีย์) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท มีสุขแลนด์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท มีสุขแลนด์ 1 จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2556 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน และ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2545 - 2556	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ บริษัท ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
2543 - 2545	ฝ่าย Treasury and Project Finance Section บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
2542 - 2543	ฝ่าย Business Promotion บริษัทเงินทุน อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

อ้างอิง ตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	90,950	หุ้น (ร้อยละ 0.0035)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	90,950	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

• ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 24 เมษายน 2560

อายุ 44 ปี

ประวัติการศึกษา

- Master of Science in Finance (Academic Excellent), University of Illinois at Urbana-Champaign, USA
- Master of Accounting Science, University of Illinois at Urbana-Champaign, USA
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี หลักสูตรนานาชาติ (เกียรตินิยม) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Chartered Financial Analyst (CFA)
- Certified Public Accountant (CPA)
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 5 ศูนย์ส่งเสริมการพัฒนาความรู้ตลาดทุน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program) รุ่นที่ 5 สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 2 แห่ง

- กรรมการ Viet Thai Solar Joint Stock Company
- กรรมการ Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

- 2559 - ปัจจุบัน รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- 2556 - 2559 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส ฝ่ายการเงิน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- 2554 - 2556 ผู้อำนวยการ ฝ่าย Credit Product Origination ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	192,200	หุ้น (ร้อยละ 0.0074)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	192,200	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2557

อายุ 55 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บัญชีมหาบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม

ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่นๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

-ไม่มี-

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2537 - 2559 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	269,800	หุ้น (ร้อยละ 0.0103)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	269,800	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศ
ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-



การกำกับดูแลกิจการ



นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินธุรกิจโดยยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนมีนโยบายในการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อก่อให้เกิดการบริหารงานอย่างมีประสิทธิภาพ มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ โดยไม่เกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน และดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารจึงมีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบในการกำหนดและกำกับดูแลการบริหารงานให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณทางธุรกิจ เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว ตลอดจนเป็นการสร้างคุณค่าให้กับองค์กรและสร้างการเติบโต

ทางธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยสรุปสาระสำคัญการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders)

ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิในฐานะเจ้าของบริษัท มีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดทิศทางการดำเนินการของบริษัทผ่านคณะกรรมการบริษัท ที่ผู้ถือหุ้นคัดเลือกมาปฏิบัติหน้าที่หรือตัดสินใจเรื่องที่มีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท การประชุมผู้ถือหุ้นจึงเป็นเวทีสำคัญสำหรับผู้ถือหุ้นในการแสดงความคิดเห็น ชักถาม และลงมติตัดสินใจดำเนินการหรือไม่ดำเนินการ ดังนั้นผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิโดยชอบที่จะเข้าร่วมประชุม มีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณาและรับทราบผลการลงมติ โดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น ได้แก่

1.1 บริษัทต้องไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าถึงสารสนเทศของบริษัท

เช่น ผู้ถือหุ้นต้องได้รับข้อมูล ขั้นตอน ระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วนเพียงพอ ผู้ถือหุ้นต้องมีระยะเวลาพอสมควรในการพิจารณาประกอบการประชุมผู้ถือหุ้น โดยได้รับล่วงหน้าก่อนการประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน บริษัทต้องมีช่องทางที่หลากหลาย เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสอบถามรายละเอียดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้น

1.2 คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่อำนวยความสะดวกในการประชุมผู้ถือหุ้น สถานที่จัดการประชุมควรมีขนาดเพียงพอและสามารถรองรับจำนวนผู้ถือหุ้น ตั้งอยู่ในกรุงเทพมหานครหรือจังหวัดใกล้เคียงที่ไม่ไกลเกินไปจนเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง มีสิ่งอำนวยความสะดวกแก่ผู้พิการ มีการรักษาความปลอดภัยและพร้อมรับมือกับเหตุฉุกเฉิน

1.3 บริษัทต้องไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นทุกคนย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลาการประชุม มีสิทธิซักถามข้อสงสัย เสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมตามระเบียบวาระการประชุมและเรื่องที่เสนอ และออกเสียงลงมติในวาระการประชุม

1.4 ประธานที่ประชุมควรจัดสรรเวลาให้เหมาะสมและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสในการแสดงความคิดเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทได้ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าให้ชัดเจน และแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบพร้อมกับการนำส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และจะเผยแพร่หลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าดังกล่าวไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทด้วย

1.5 ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุมและลงมติแทนผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเอกสารและคำแนะนำในการมอบฉันทะ ทั้งนี้ ผู้รับมอบฉันทะที่ถูกต้องตามกฎหมายและยื่นหนังสือมอบฉันทะให้กรรมการในที่ประชุมแล้วย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมและลงมติเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นทุกประการ หรือผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระท่านใดท่านหนึ่งมาประชุมและลงมติแทนก็ได้ ผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับประวัติและข้อมูลการทำงานของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างครบถ้วน เหมาะสมในการพิจารณา

1.6 ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนแยกสำหรับแต่ละระเบียบวาระที่เสนอ การลงมติต้องเลือกใช้วิธีการและอุปกรณ์ออกเสียงที่โปร่งใส สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ สามารถแสดงผลการลงมติได้รวดเร็ว และผู้ถือหุ้นมีสิทธิทราบผลการลงมติดังกล่าวทันที

1.7 กรรมการบริษัททุกคน รวมทั้งคณะกรรมการชุดย่อยและเลขาธิการบริษัท ต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง หากไม่ติดภารกิจสำคัญ เพื่อตอบข้อซักถามและรับฟังความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ผู้บริหารระดับสูงทุกคนควรเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามเช่นกัน

1.8 เปิดเผยให้สาธารณชนทราบถึงผลการลงคะแนนของแต่ละวาระในการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้นในวันทำการถัดไปบนเว็บไซต์ของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัท ตามกฎเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกำหนดให้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทรับทราบด้วย

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทจะปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความเชื่อ ความคิดเห็นทางการเมือง หรือความพิการ และแม้ผู้ถือหุ้นจะไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยเหตุไม่สะดวกประการใด ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมแทนได้ โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

2.1 คณะกรรมการบริษัทต้องรักษาสิทธิของผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ผู้ถือหุ้นทุกรายย่อมมีสิทธิรับข้อมูลหรือเอกสารเป็นภาษาไทย หรือภาษาอังกฤษสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ

2.2 กำหนดให้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ โดย 1 หุ้นมีสิทธิเท่ากับ 1 เสียง

คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นข้างน้อยใช้สิทธิของตนเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติม หรือเสนอข้อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ โดยการขอเพิ่มวาระการประชุมหรือเสนอข้อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการ

เป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท ซึ่งหน่วยงาน
นักลงทุนสัมพันธ์มีความพร้อมในการให้ความช่วยเหลือ การให้
คำแนะนำและการรับข้อเสนอนี้ โดยมีช่องทางการติดต่อ ดังนี้

ทางจดหมาย : หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

โทรศัพท์ : +662 710 3528

โทรสาร : +662 379 4245

อีเมล : ir@bgrimmpower.com

เว็บไซต์ : www.bgrimmpower.com

3. บทบาทต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Role of Stakeholders)

การดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ย่อมเกี่ยวข้องกับบุคคลหลายฝ่ายตั้งแต่ผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน
เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า คู่แข่ง ไปจนถึงชุมชน ประเทศชาติ และสังคมโลก
บริษัทจึงตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วน
ได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินธุรกิจของบริษัทยังได้
คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายเพื่อประโยชน์ร่วมกัน
อย่างยั่งยืนตามแนวทางดังต่อไปนี้

3.1 บริษัทและบริษัทย่อยแบ่งผู้มีส่วนได้ส่วนเสียออกเป็นกลุ่ม ได้แก่ เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า บริษัทที่บริษัทหรือบริษัทย่อย
ถือหุ้น บุคลากรของบริษัทและบริษัทย่อย ชุมชนและสังคม
ในภาพรวม ทั้งนี้บริษัทได้จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้มีส่วน
ได้ส่วนเสียแต่ละกลุ่มอย่างพอเพียง โดยผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
สามารถแสดงความเห็นผ่านช่องทางการสื่อสารกับบริษัทได้ดังนี้

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา
แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ
กรุงเทพมหานคร 10240

โทรศัพท์ : +662 710 3400

โทรสาร : +662 379 4245

เว็บไซต์ : www.bgrimmpower.com

3.2 บริษัทและบริษัทย่อย มีพันธสัญญาต่อลูกค้าในการ
พัฒนาสินค้าและบริการให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง และกำหนดราคา
สินค้าให้เหมาะสมกับสถานการณ์โดยไม่กระทำการใดอันเป็นการ
เอาเปรียบลูกค้าภายใต้กฎหมายคุ้มครองลูกค้า และกฎหมาย
ป้องกันการผูกขาดทางการค้า ในการปฏิบัติต่อคู่ค้าบริษัท
และบริษัทย่อยต้องดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และต้องไม่
เอาเปรียบคู่ค้า โดยถือเอาประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
เป็นที่ตั้ง

3.3 บริษัทและบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับบุคลากรซึ่ง
ถือเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าขององค์กร โดยคำนึงถึงสวัสดิภาพของ
บุคลากรและไม่เอาเปรียบในการทำสัญญาจ้าง กำหนดค่าตอบแทน
และสวัสดิการที่เหมาะสมกับศักยภาพ เพื่อกระตุ้นให้บุคลากรมี
แรงจูงใจในการทำงาน เคารพต่อสิทธิมนุษยชนในการปฏิบัติต่อ
บุคลากรด้วยความเสมอภาคโดยไม่คำนึงถึงความเหมือนหรือ
ความแตกต่างด้านเชื้อชาติ ศาสนา เพศ อายุ การศึกษา สถานภาพ
และเคารพในสิทธิเสรีภาพของบุคคล ตลอดจนมีนโยบายในการ
พัฒนาทักษะความรู้ความสามารถเพื่อเพิ่มศักยภาพและโอกาส
ในการเติบโตในหน้าที่การงานของพนักงาน รวมถึงมีการกำหนด
มาตรฐานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้มีสิ่งแวดล้อมในการ
ทำงานที่ดี และดูแลเอาใจใส่พนักงานอย่างทั่วถึง นอกจากนี้บริษัท
ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานเพื่อการดูแล
พนักงานในระยะยาว

3.4 บริษัทมีหน่วยงานที่มีหน้าที่กำกับดูแลด้านความ
รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การช่วยเหลือ
สนับสนุน และสร้างประโยชน์แก่ชุมชนและสังคมในภาพรวม
โดยบริษัทมีแผนการในการรักษาสภาพแวดล้อม และความปลอดภัย
โดยเฉพาะอย่างยิ่งผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากธุรกิจ
ของบริษัทและมีการวางแผนแก้ไขอย่างยั่งยืน

3.5 บริษัทมีแนวทางการดำเนินงานที่ชัดเจนกรณีมีผู้แจ้ง
เบาะแสเกี่ยวกับการกระทำผิดกฎหมาย ความถูกต้องของการ
รายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในบกพร่อง หรือการผิด
จรรยาบรรณ ทั้งนี้บริษัทมีการกำหนดมาตรการคุ้มครองสิทธิของ
ผู้แจ้งเบาะแสไว้แล้ว

การต่อต้านการคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการดำเนินงานเกี่ยวกับการต่อต้านคอร์รัปชัน โดยบริษัทได้เข้าร่วมประกาศเจตนารมณ์
โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายต่อต้าน
คอร์รัปชัน และนโยบายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและการบริหารจัดการความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริต
คอร์รัปชัน เพื่อเป็นแนวทางในการกำกับดูแล ป้องกันและติดตามการดำเนินงาน รวมถึงมีการสื่อสารให้พนักงานและ
ผู้เกี่ยวข้องได้รับทราบและปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยในปี 2561 บริษัทได้ผ่านการรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของ
ภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตแล้ว

การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ รวมถึงมาตรการในการให้ความคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแส ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้พนักงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีส่วนร่วมในการสอดส่องดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนให้มีการแจ้งรายงานและข้อร้องเรียนในกรณีที่เกิดการกระทำผิด หรือการก่อให้เกิดการกระทำผิด หรือการประพฤติมิชอบ ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดให้มีมาตรการในการดำเนินการกรณีที่มีการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดหรือการร้องเรียน มาตรการปกป้องและคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสและผู้ถูกร้องเรียน การจัดเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับ การสอบสวนการพิจารณาโทษและการดำเนินการทางกฎหมาย และการรายงานต่อคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ในรอบปี 2561 บริษัทไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัท

หน่วยงานรับเรื่องร้องเรียน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

อีเมล Whistle-blowing@bgrimpower.com

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

บริษัทให้ความสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วน ถูกต้อง ทันเวลา ไม่บิดเบือนข้อเท็จจริง และแสดงให้เห็นถึงสถานะภาพของการประกอบการและสถานะภาพทางการเงินที่แท้จริงของบริษัท รวมทั้งอนาคตของธุรกิจของบริษัท เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียใช้ประกอบการตัดสินใจ การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินงานซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุน ถึงความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินงาน และเป็นกลไกในการตรวจสอบการดำเนินงาน บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและพยายามเพิ่มช่องทางในการสื่อสารให้ข้อมูล

4.1 คณะกรรมการบริษัทดำเนินการเปิดเผยสารสนเทศ ทั้งที่เป็นสารสนเทศทางการเงิน และที่ไม่ใช่ทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมาย และหน่วยงานของภาครัฐที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งข้อบังคับของบริษัท บริษัทได้จัดทำและปรับปรุงข้อมูลบนเว็บไซต์ ให้มีความครบถ้วนอย่างสม่ำเสมอ รวดเร็ว และทันสมัยการณ เพื่อให้นักลงทุนสามารถหาข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติมและติดต่อกับหน่วยงานที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ

4.2 บริษัทมีหน่วยงานสื่อสารองค์กรและหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การดำเนินงาน และผลงานของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ ให้ข้อมูลและข้อเท็จจริงที่ถูกต้อง รวมทั้งมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ทำหน้าที่ประสานในการติดต่อสื่อสาร เผยแพร่ข้อมูลที่สำคัญต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุนสถาบันและรายย่อย นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนทำหน้าที่ในการกำกับดูแลข้อมูลสำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท รวมถึงสารสนเทศต่างๆ ที่เปิดเผยสู่สาธารณะ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีโอกาสเข้าถึงข้อมูลได้อย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม

ในรอบปี 2561 ผู้บริหารได้มีโอกาสนพบกับผู้ถือหุ้น นักลงทุนสถาบันและรายย่อย นักวิเคราะห์ และผู้สนใจ ผ่านกิจกรรมต่างๆ เพื่อนำเสนอผลการดำเนินงานของบริษัท และช่วยสร้างความสัมพันธ์อันดี รวมทั้งส่งเสริมให้เกิดการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นอย่างต่อเนื่อง อาทิ Roadshow ทั้งในประเทศและต่างประเทศ, บริษัทจดทะเบียนพบผู้ลงทุน (Opportunity Day), การประชุมนักวิเคราะห์ทางการเงิน และการพบปะกับนักลงทุนรายย่อย โดยสรุปดังนี้

การพบปะนักลงทุน	
จัดพบปะนักลงทุนในต่างประเทศ	9 ครั้ง
จัดพบปะนักลงทุนในประเทศ	12 ครั้ง
SET Opportunity Day	4 ครั้ง
จัดประชุมนักวิเคราะห์ทางการเงิน (Analyst Meeting)	4 ครั้ง
การเข้าพบประชุมที่บริษัท (Company Visit)	16 ครั้ง
การประชุมทางโทรศัพท์	4 ครั้ง

การจัดกิจกรรม

จัด Site Visit	2 ครั้ง
อบรมความรู้เบื้องต้น แก่นักวิเคราะห์หลักทรัพย์	2 ครั้ง

ทั้งนี้นักลงทุนหรือผู้สนใจสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลข่าวสารต่างๆมายังหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ของบริษัทผ่านช่องทางดังนี้

ทางจดหมาย : หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงห้วยหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

โทรศัพท์ : 02 710 3528
โทรสาร : 02 379 4259
อีเมล : ir@bgrimpower.com
เว็บไซต์ : www.bgrimpower.com

นอกจากนี้บริษัทได้จัดให้มีช่องทางการสมัครรับข้อมูลข่าวสารทางอีเมล ซึ่งได้เผยแพร่บนเว็บไซต์ของบริษัทในหัวข้อ “นักลงทุนสัมพันธ์” เพื่อความสะดวกรวดเร็วในการสื่อสารอีกด้วย

4.3 คณะกรรมการบริษัทให้มีการทำงานบรรลุ วัตถุประสงค์ วัตถุประสงค์ และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งรายงานประจำปีของคณะกรรมการ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ

4.4 ในรายงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำรายงานการประเมินฐานะ และแนวโน้มของบริษัทและบริษัทย่อย โดยสรุปที่เข้าใจได้ง่าย รายงานอธิบายถึงความรับผิดชอบของตนในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชี รายงานทางการเงินที่จำเป็นเพื่อการวิเคราะห์ในรูปแบบต่างๆ นอกเหนือจากรายงานทางการเงินและรายงานการตรวจสอบ รายงานการเข้าร่วมประชุมของกรรมการและ / หรือกรรมการชุดย่อย โดยเปรียบเทียบกับจำนวนครั้งของการประชุมคณะกรรมการ และ / หรือคณะกรรมการชุดย่อยในแต่ละปี

4.5 บริษัทเปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการ และผู้บริหารระดับสูงที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่และความรับผิดชอบต่อแต่ละคน รวมถึงรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทน

5. ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ (Board Responsibility)

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยผู้มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์แก่บริษัทได้เป็นอย่างดี มีความทุ่มเท และให้เวลาอย่างเต็มที่ในการปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบ คณะกรรมการได้รับการแต่งตั้งจากผู้ถือหุ้นเพื่อกำกับดูแลแนวทางดำเนินงานของบริษัท แต่งตั้งฝ่ายบริหารเพื่อรับผิดชอบการดำเนินธุรกิจ แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อรับผิดชอบชุดย่อยที่ได้รับมอบหมาย รวมทั้งแต่งตั้งเลขานุการบริษัท รับผิดชอบการดำเนินการประชุมและการปฏิบัติตามกฎหมาย ทั้งนี้ได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับฝ่ายจัดการไว้อย่างชัดเจน

5.1 องค์ประกอบคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 12 คน มีวาระการดำรงตำแหน่งในแต่ละวาระคราวละ 3 ปี โดยต้องมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน ทั้งนี้กรรมการต้องเป็นผู้มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายกำหนด ตลอดจนมีความหลากหลายทั้งด้านความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

5.2 ความเป็นอิสระของคณะกรรมการบริษัท

กรรมการต้องวินิจฉัย แสดงความคิดเห็น และออกเสียงในกิจการที่คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจหน้าที่ตัดสินใจ หากการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทตกอยู่ภายใต้ภาวะกดดันจากหน้าที่การงานหรือครอบครัวหรือมีส่วนได้ส่วนเสียในเรื่องนั้น ย่อมบดเบือนการตัดสินใจให้ตัดสินใจเข้าข้างตนเอง คนใกล้ชิด หรือเพื่อประโยชน์ของตนเอง ความเป็นอิสระของกรรมการบริษัทจึงเป็นเรื่องที่ต้องคำนึงถึงอย่างยิ่ง เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัท ดังนั้นกรรมการบริษัทที่ขาดความเป็นอิสระไม่ควรทำหน้าที่ตัดสินใจ

(1) เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทภายใต้การนำของประธานกรรมการบริษัท มีภาวะผู้นำและสามารถควบคุมการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทจึงแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารออกจากกันอย่างชัดเจน

(2) กรรมการอิสระสามารถเข้าถึงข้อมูลทางการเงิน และธุรกิจอย่างเพียงพอที่จะสามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างเป็นอิสระ รักษาประโยชน์ของผู้ที่เกี่ยวข้อง และเข้าประชุมโดยสม่ำเสมอ และมีการประชุมร่วมกันของกรรมการอิสระอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งรายงานรับรองความเป็นอิสระของตนเมื่อได้รับการแต่งตั้ง และเป็นประจำทุกปี เพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท

(3) กรรมการอิสระเป็นผู้มีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เกี่ยวกับคุณสมบัติ และขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการอิสระ สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัท กับผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่นซึ่งมีผู้บริหาร / ผู้ถือหุ้นรายใหญ่กลุ่มเดียวกัน นอกจากนี้ยังต้องสามารถให้ความคิดเห็นในการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ

5.3 บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และข้อพึงปฏิบัติที่ดี สำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยได้รายงานบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทไว้ในหัวข้อโครงสร้างการจัดการแล้ว

5.4 บทบาทหน้าที่ของประธานกรรมการ

ประธานกรรมการ มีหน้าที่กำกับดูแลให้เป็นไปตามกฎหมาย และข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปสาระสำคัญดังนี้

- (1) เป็นประธานที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท
- (2) กำกับ ดูแล ติดตามการดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัทให้มีประสิทธิภาพให้บรรลุวัตถุประสงค์ตามแผนงานที่กำหนดไว้
- (3) กำหนดระเบียบวาระการประชุมร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- (4) ทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมผู้ถือหุ้น และควบคุมการประชุมให้เป็นไปตามระเบียบวาระที่กำหนดไว้

5.5 การจัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อย

เพื่อให้มีการพิจารณากลับกรองการดำเนินงานที่สำคัญ อย่างรอบคอบและมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัท จึงให้มี

การจัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อยขึ้น คือ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยได้รายงานบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อยไว้ในหัวข้อโครงสร้างการจัดการแล้ว

5.6 การประชุมคณะกรรมการบริษัท และการได้รับเอกสารข้อมูล

ในการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัท เลขานุการบริษัท เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดเตรียมเอกสาร สถานที่ และประสานงาน ในการประชุม โดยกรรมการแต่ละท่านได้รับทราบวันประชุม ระเบียบวาระการประชุม และข้อมูลการประชุมเพื่อนำไปศึกษา ล่วงหน้าอย่างเพียงพอ

(1) คณะกรรมการบริษัท ได้อุทิศเวลา ทูมเท และให้ความสนใจกับการดำเนินงานของบริษัทอย่างเต็มที่และพร้อมที่จะเข้าร่วมประชุมอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง หรือตามความจำเป็น โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงาน เตรียมความพร้อม เตรียมเอกสารที่ใช้ในการประชุม และเชิญประชุม โดยในการประชุมทุกครั้งมีการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อยกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดครบองค์ประชุม

(2) กรณีกรรมการขาดการประชุมเพราะมีความจำเป็น ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ ให้แจ้งลาต่อประธานกรรมการเป็นลายลักษณ์อักษร

(3) ประธานกรรมการบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นชอบ ในการจัดวาระการประชุม โดยการปรึกษาหารือกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารได้พิจารณาคำขอของกรรมการที่จะบรรจุเรื่องอื่นที่สำคัญเป็นวาระการพิจารณา ในการประชุมครั้งต่อไป

(4) ประธานกรรมการบริษัท ได้จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอ ให้แก่ผู้บริหารในการนำเสนอข้อมูล และเพียงพอสำหรับ คณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ

(5) ประธานกรรมการบริษัท มีมาตรการที่ชัดเจนเพื่อให้ กรรมการได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องล่วงหน้าโดยมีเวลาเพียงพอที่จะศึกษา พิจารณา และตัดสินใจอย่างถูกต้องในเรื่องต่างๆ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทแต่ละครั้งไม่น้อยกว่า 7 วัน เว้นแต่เป็นการเรียกประชุมเร่งด่วน

(6) คณะกรรมการบริษัทสามารถขอเอกสาร ข้อมูล คำปรึกษา และบริการต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท จากผู้บริหารระดับสูง โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงาน เพื่อประกอบการประชุมแต่ละครั้ง และสามารถขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาภายนอกได้หากเห็นว่าจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด

(7) กรรมการบริษัทที่อาจจะมีความเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้ส่วนเสียในวาระการประชุมใดจะต้องออกเสียง งดให้ความเห็นในวาระนั้น หรือออกจากห้องประชุม

(8) การจัดบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริษัท มีความชัดเจนทั้งผลการประชุม และความเห็นของคณะกรรมการบริษัท

5.7 เลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัท เป็นผู้ทำหน้าที่ดูแลให้มีการประชุม คณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างราบรื่นและโปร่งใส เป็นไปตามระเบียบและกฎหมาย

(1) คณะกรรมการบริษัท มีการแต่งตั้งเลขานุการบริษัท ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์เพื่อทำหน้าที่จัดเก็บทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมและรายงานการประชุม คณะกรรมการบริษัทและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น เอกสาร รายงานการประชุม รายงานประจำปี และจัดเก็บรายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียของกรรมการและผู้บริหาร รวมทั้งการอื่นที่ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนดตามกฎหมายว่าด้วย หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เมื่อมีการแต่งตั้งเลขานุการบริษัท ให้ประธานกรรมการแจ้งรายชื่อไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ภายใน 14 วัน

(2) เลขานุการบริษัท มีหน้าที่ดำเนินการ ประสานงาน เกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น และให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายที่คณะกรรมการบริษัทควร รับทราบ รวมทั้งจัดอบรมและให้ข้อมูลแก่กรรมการ

5.8 ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้กำหนดค่าตอบแทนให้กับ คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนด ค่าตอบแทนให้กับประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท

(1) ผู้ถือหุ้นมีสิทธิพิจารณาหลักเกณฑ์และนโยบายการ กำหนดค่าตอบแทนกรรมการทุกปี โดยคณะกรรมการบริษัทเป็น ผู้นำเสนอค่าตอบแทนกรรมการให้ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาโดย กำหนดเป็นวาระการประชุมในการประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้น

(2) คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารระดับสูงได้ดำเนินการ รายงานเกี่ยวกับนโยบายเรื่องค่าตอบแทนกรรมการ หลักการ และเหตุผล ไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

5.9 แผนการสืบทอดตำแหน่ง

บริษัทมีแผนการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบ ในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญในทุกระดับอย่างเหมาะสม การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ จะเป็นไปตามกระบวนการสรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลทั้งจาก ภายในและภายนอกบริษัท

5.10 การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ บริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยได้มีการ

ประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่โดยวิธีการประเมินตนเองทั้งแบบ รายคณะและรายบุคคลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยกรรมการแต่ละ คณะจะได้ร่วมกันพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่และการพัฒนา ปรับปรุงเพื่อนำมาใช้ในการปฏิบัติหน้าที่ให้เกิดประสิทธิภาพ ให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาผลงานและปรับปรุงแก้ไขต่อไป ทั้งนี้แบบประเมินครอบคลุมถึงการประเมินประสิทธิภาพของ โครงสร้างและคุณสมบัติของกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบ การประชุมคณะกรรมการ การทำหน้าที่ของกรรมการ ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ การพัฒนาตนเองของกรรมการ และเรื่องอื่นๆ โดยมีเกณฑ์การประเมิน คิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็ม คือ มากกว่าร้อยละ 85 = ดีเยี่ยม มากกว่าร้อยละ 75 = ดีมาก มากกว่าร้อยละ 65 = ดี มากกว่า ร้อยละ 50 = พอใช้ ต่ำกว่า / เท่ากับร้อยละ 50 = ควรปรับปรุง ทั้งนี้ในปี 2561 คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินผลการปฏิบัติงาน ของคณะกรรมการโดยมีระดับคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

5.11 การปฏิรูประบบนิเทศกรรมการใหม่

เมื่อมีกรรมการใหม่เข้ารับตำแหน่งใหม่ บริษัทได้จัดให้มีการปฏิรูประบบนิเทศเพื่อให้กรรมการใหม่รับทราบภาพรวมของธุรกิจ โครงสร้างผู้ถือหุ้น โครงสร้างองค์กร คณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท แนวทางการปฏิบัติ สำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท นโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจ พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ เป็นต้น ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับ กรรมการเข้าใหม่

5.12 การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง ในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2561 บริษัทจัดให้มีกิจกรรมเพื่อเสริมสร้างและพัฒนาความรู้ ความเข้าใจด้านธุรกิจพลังงาน และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยการ จัดให้กรรมการและผู้บริหารระดับสูงศึกษาดูงานทั้งในประเทศและ ต่างประเทศ

5.13 การรายงานการมีส่วนได้ส่วนเสีย

บริษัทได้กำหนดให้กรรมการ กรรมการบริหาร และ ผู้บริหาร รายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียของตนและบุคคล ที่เกี่ยวข้องเมื่อเริ่มดำรงตำแหน่ง หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง ข้อมูลต่างๆ และทบทวนข้อมูลต่างๆ เป็นประจำทุกปี ตามหลักเกณฑ์ และวิธีการรายงานส่วนได้ส่วนเสียของกรรมการและผู้บริหาร

5.14 การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น

คณะกรรมการตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัท โดยพิจารณาถึงประสิทธิภาพการทำงานของกรรมการที่ดำรงตำแหน่งหลายบริษัทอย่างรอบคอบ เพื่อให้มั่นใจว่ากรรมการใช้เวลาในการปฏิบัติหน้าที่ในบริษัทได้อย่างเพียงพอ จึงมีนโยบายกำหนดจำนวนบริษัทที่กรรมการและผู้บริหารระดับสูงสามารถไปดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดี โดยกรรมการแต่ละคนควรดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนได้ไม่เกิน 5 แห่ง

การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการบริษัท

องค์ประกอบและคุณสมบัติของกรรมการของบริษัทนั้น ถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

องค์ประกอบ

- (1) ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งกรรมการบริษัท โดยผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อหนึ่งเสียง
- (2) คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน แต่ไม่เกิน 12 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
- (3) คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน

คุณสมบัติของกรรมการ

- (1) กรรมการทุกคนต้องมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท
- (2) ต้องสำเร็จการศึกษาอย่างน้อยชั้นปริญญาตรีในสาขาใดก็ได้ หรือเป็นบุคคลที่มีความรู้ และประสบการณ์ในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าเหมาะสม และเป็นประโยชน์ต่อบริษัท
- (3) เป็นผู้มีความรู้ในกิจการของบริษัท และสามารถอุทิศเวลาได้อย่างเพียงพอ ตลอดจนใช้ความรู้ความสามารถที่มีปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัท
- (4) เป็นผู้มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ
- (5) คณะกรรมการบริษัทไม่สามารถประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะเป็นทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระโดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการตาม พ.ร.บ. บริษัทมหาชน พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ / หรือระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่นๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการของบริษัทต่อไป บริษัทมีนโยบายการแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่าสามท่าน ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระดังนี้

- (1) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
- (2) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงานลูกจ้าง พนักงานที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ด.
- (3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
- (4) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้จรรยาบรรณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยหรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ด.

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทหรือคู่สัญญา มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์

ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทหรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(5) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและไม่ใช่ผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

(6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและไม่ใช่ผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

(7) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(8) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำหรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

(9) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบ

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

องค์ประกอบ

(1) ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยประธานกรรมการตรวจสอบหนึ่งคน และกรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 คน แต่ไม่เกิน 4 คน ทุกคนต้องเป็นกรรมการอิสระ

(2) กรรมการตรวจสอบตามวรรคหนึ่งอย่างน้อยคนหนึ่งต้องมีความรู้ความเข้าใจ และมีประสบการณ์ด้านการบัญชีหรือการเงิน ซึ่งสามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

(3) ให้หัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

(1) กรรมการตรวจสอบต้องเป็นกรรมการอิสระของบริษัท

(2) เป็นผู้ที่สามารถอุทิศเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ และแสดงความเห็นหรือรายงานผลการดำเนินงานตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายด้วยความเป็นอิสระและความเที่ยงธรรม

(3) มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการของบริษัทนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

องค์ประกอบ

(1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ โดยเลือกจากกรรมการบริษัท ซึ่งเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร

(2) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการประกอบด้วยสมาชิกจำนวนอย่างน้อย (3) คน

(3) ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการให้ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของบริษัทนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

องค์ประกอบ

(1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน โดยเลือกจากกรรมการบริษัท ซึ่งเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยต้องมีกรรมการอิสระร่วมเป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนอย่างน้อย 1 คน

(2) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนให้ได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการจัดการ

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการจัดการของบริษัทนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการจัดการซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

องค์ประกอบ

(1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการ ภายใต้คำแนะนำของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยเลือกจากกรรมการและผู้บริหาร ซึ่งเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดในกฎบัตรฉบับนี้

(2) ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประธานคณะกรรมการจัดการ ซึ่งจะเป็นประธานในที่ประชุมของคณะกรรมการจัดการ ทุกคราว

คุณสมบัติของสมาชิกคณะกรรมการจัดการ

(1) มีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

(2) เป็นผู้มีความรู้ในกิจการของบริษัทและสามารถอุทิศเวลาได้อย่างเพียงพอ ตลอดจนใช้ความรู้ความสามารถที่มีปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัท

(3) เป็นผู้มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

(4) ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

(1) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยคณะกรรมการจัดการ และกรรมการผู้จัดการของโรงไฟฟ้า

(2) คณะกรรมการจัดการแต่งตั้งกรรมการบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

(3) ให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเป็นผู้แต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง บริษัทจึงมีกลไกในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักผ่านนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และให้กรรมการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ได้รับการแต่งตั้งโดยบริษัทลงนามในหนังสือรับรองว่าจะปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต.

บริษัทกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและบริหารกิจการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้บริษัทสามารถกำกับดูแลและบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามมาตรการและกลไกต่างๆ ที่กำหนดไว้ได้เสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทเอง และเป็นไปตามนโยบายของบริษัท รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว

ในกรณีทีนโยบายนี้ได้กำหนดให้การทำรายการหรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งมีนัยสำคัญหรือมีผลต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เป็นเรื่องที่จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ให้กรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการของบริษัท และ / หรือการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติเรื่องดังกล่าวก่อนที่จะบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะจัดประชุมคณะกรรมการ และ / หรือผู้ถือหุ้นของตนเองเพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำรายการหรือดำเนินการในเรื่องนั้น โดยในการนี้ให้บริษัทเปิดเผยข้อมูลและปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข ขั้นตอนและวิธีการที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่จะขออนุมัตินั้นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยโดยอนุโลม (เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้ง) อย่างครบถ้วนและถูกต้อง

ในการนี้ “บริษัทย่อย” และ “บริษัทร่วม” หมายถึง บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) ที่ประกอบธุรกิจหลัก และมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกอบกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน ซึ่งเป็นนโยบายที่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย ต้องสนับสนุนและปฏิบัติตามจรรยาบรรณ ซึ่งทุกคนต้องลงลายมือชื่อเพื่อรับทราบจรรยาบรรณดังกล่าว และให้คำมั่นว่าจะใช้เป็นหลักและแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ยังได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยสำหรับผู้ฝ่าฝืนไว้ด้วย

บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายในการป้องกันและควบคุมดูแลกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย ในการนำข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณะไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตนดังนี้

(1) บริษัทจะให้ความรู้แก่กรรมการ ผู้บริหารของบริษัท รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า (ตามคำนิยามของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย) เกี่ยวกับหน้าที่ในการจัดทำ และรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม (“พระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ”) รวมทั้งการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 246 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 298 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์ฯ

(2) กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหาร และผู้สอบบัญชี รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่าของบริษัทจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนที่ถืออยู่ในบริษัท และของกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตามมาตรา 59 ครั้งแรกที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร และทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยส่งผ่านมายังเลขานุการบริษัท เพื่อนำส่งสำนักงาน ก.ล.ต. ทุกครั้งตามระยะเวลาที่กำหนด และกำหนดให้เลขานุการบริษัทสรุปรายงานการถือครองหลักทรัพย์และการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

(3) กำหนดห้ามมิให้กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัทไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อม ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทจนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัทจะแจ้งให้กรรมการ และผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชี

หรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่างดการทำรายการข้างต้นอย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 30 วันล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ และควรรอไปอีกอย่างน้อย 24 ชั่วโมงภายหลังการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะแล้ว จึงจะสามารถทำรายการข้างต้นได้

(4) กำหนดห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทและบริษัทย่อย ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อ ขาย เสนอซื้อ เสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะทำได้เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำได้ดังกล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

(5) กำหนดห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว เปิดเผยข้อมูลภายใน หรือความลับ ตลอดจนข้อมูลความลับของคู่ค้าที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัท บริษัทย่อย หรือคู่ค้าก็ตาม

(6) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย จะไม่เปิดเผยข้อมูลภายในและจะไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ หรือนำข้อมูลภายใน หรือสารสนเทศที่มีสาระสำคัญซึ่งได้รับรู้ หรือรับทราบในระหว่างปฏิบัติงาน ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะไปแสวงหาประโยชน์ในทางมิชอบ หรือเปิดเผยกับบุคคลภายนอกเพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือบุคคลอื่น ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม โดยไม่คำนึงว่าจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่

(7) กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว มีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ / หรือข้อมูลภายใน ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย นำความลับ และ / หรือข้อมูลภายในของบริษัทและบริษัทย่อย ไปใช้ประโยชน์แก่บริษัทอื่น

(8) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย มีหน้าที่ปฏิบัติตามแนวทางการใช้ข้อมูลภายในของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาและทบทวนหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ซึ่งได้มีการทบทวนการนำแนวปฏิบัติไปปรับใช้ตามบริบทของธุรกิจ ทั้งนี้ยังมีแนวปฏิบัติบางประการที่พิจารณาแล้วเห็นว่า ยังไม่สอดคล้องกับบริบทของบริษัทจึงยังมิได้มีการนำแนวปฏิบัติดังกล่าวไปปรับใช้ในปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีการพิจารณาแนวทางที่เหมาะสมเพื่อนำมาใช้ในการกำกับดูแลกิจการในประเด็นดังกล่าวต่อไป

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี (Audit Fee)

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด (PwC) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีสำหรับการสอบบัญชีงบการเงิน (Audit Fee) เป็นเงินจำนวนรวม 16.89 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าสอบบัญชีของบริษัท จำนวน 4.04 ล้านบาท และค่าสอบบัญชีของบริษัทย่อยจำนวน 12.85 ล้านบาท และค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่นๆ (Non-Audit Fee) จำนวน 2.03 ล้านบาท

ทั้งนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้นไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อยตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์



รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ (“บริษัท”) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ อีกทั้งยังมีประสบการณ์ทางด้านธุรกิจ พลังงานและวิศวกรรม ด้านบัญชีและการเงิน ได้แก่ นายปรกรณ์ ทวีสิน เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล และนางอัญชลี ชวนิชย์ เป็นกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2561 มีการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีมติแต่งตั้ง นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งได้รับการอนุมัติในที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561 อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 นายปรกรณ์ ทวีสิน ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระและประธานคณะกรรมการตรวจสอบ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 12/2561 เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 จึงได้มีมติแต่งตั้ง นางอัญชลี ชวนิชย์ เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีนายสุชล วัฒนสุขชัย ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต และความรับผิดชอบอย่างเป็นอิสระตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีการระบุไว้ในลายลักษณ์อักษรในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องตามแนวปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบ และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และได้รายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นวาระประจำ

ในปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการจัดประชุมทั้งสิ้น 14 ครั้ง ทั้งนี้ มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วมประชุม 2 ครั้ง เพื่อให้มั่นใจว่าผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติงาน

ในรอบปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ปฏิบัติหน้าที่ที่มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังต่อไปนี้

การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล งบการเงินรวมของกลุ่มกิจการ และงบการเงินเฉพาะกิจการ ประจำปี 2561 ร่วมกับผู้สอบบัญชี และฝ่ายบริหาร ในประเด็นที่มีสาระสำคัญ การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ และการประมาณการทางบัญชีที่ส่งผลต่อข้อมูลทางการเงินและงบการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบสรุปความเห็นว่าการจัดทำงบการเงิน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มกิจการ มีการจัดทำขึ้นอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเชื่อถือได้

ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานรายงานทางการเงินของไทยเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้รายงานความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข ไม่พบข้อสังเกตที่เป็นสาระสำคัญ ผลการประเมินการควบคุมมีความเหมาะสม ไม่พบการปกปิดข้อมูล และสามารถทำงานได้อย่างเป็นอิสระ

นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบถามเกี่ยวกับการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management Discussion and Analysis: MD&A) เพื่อให้มั่นใจว่ามีข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ และเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น รวมถึงนักลงทุนทั่วไปในการนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน

การสอบทานรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกลุ่มกิจการ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ผลการสอบทานพบว่า รายการระหว่างกันของกลุ่มกิจการได้มีการดำเนินการตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป มีความสมเหตุสมผล เป็นประโยชน์สูงสุดต่อกลุ่มกิจการ และไม่เอื้อประโยชน์ต่อฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง

การสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติงาน และกำกับให้กลุ่มกิจการดำเนินกิจการต่างๆ อย่างถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของ ก.ล.ต. และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มกิจการ ซึ่งครอบคลุมถึงนโยบาย ระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชัน อย่างเคร่งครัด

การสอบทานการบริหารความเสี่ยงและการประเมินการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยง ที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง รวมถึงสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในตามแนวทางของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) Framework เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถรองรับกับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานระบบการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการ ร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามแนวทางของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ผลการสอบทานพบว่า ไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและงบการเงินของกลุ่มกิจการอย่างมีสาระสำคัญ อีกทั้งระบบการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการมีความโปร่งใส เพียงพอ และเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ ทำให้สามารถปฏิบัติงานด้วยความเป็นอิสระอย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล

การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบและกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อให้มีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของ ก.ล.ต. นโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดี และมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเหมาะสมของแผนการตรวจสอบภายในประจำปีและแผนระยะยาวโดยมุ่งเน้นพิจารณาจากความเสี่ยงเป็นสำคัญ (Risk-based Approach) การปฏิบัติงานตามแผนผลการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยให้ข้อแนะนำการดำเนินการแก้ไขในประเด็นที่มีนัยสำคัญ รวมทั้งผลการปฏิบัติงานประจำปีของหน่วยงานตรวจสอบภายใน การพัฒนาบุคลากร และการประเมินความเพียงพอและเหมาะสมของทรัพยากรของหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

การสอบทานการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานนโยบายและจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) เพื่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเป็นระบบ และสอบทานนโยบายและกระบวนการแจ้งเบาะแสการกระทำผิด (Whistleblowing) เพื่อให้สามารถแจ้งข้อร้องเรียนสำหรับการปฏิบัติงานที่ไม่เป็นไปตามกฎหมายหรือระเบียบของบริษัท ตลอดจนมีมาตรการคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแสดังกล่าวโดยถือข้อมูลส่วนบุคคลและเอกสารหลักฐานของผู้ร้องเรียนไว้เป็นความลับ รวมถึงให้ข้อเสนอแนะในการปรับปรุงกระบวนการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลให้สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าสอบบัญชีประจำปี 2562

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชี โดยพิจารณาเปรียบเทียบจากความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ทักษะ ความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในการตรวจสอบธุรกิจพลังงาน รวมถึงค่าตอบแทนการสอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อนำเสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 โดยพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด โดยมี นายขจรเกียรติ อรุณไพโรจน์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3445 นายไพพล ตันกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4298 และนายบุญเรือง เลิศวิเศษวิทย์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6552 เป็นผู้สอบบัญชีประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ของบริษัท ซึ่งผู้สอบบัญชีทั้ง 3 ท่านดังกล่าวเป็นผู้สอบบัญชีที่ได้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

โดยสรุป ในปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบโดยใช้ความรู้ความสามารถที่หลากหลาย มีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ และปฏิบัติงานสอดคล้องกับกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ตลอดจนได้ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเท่าเทียมกัน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า กลุ่มกิจการได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการจัดทำงบการเงินแสดงข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญและเชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเพียงพอ มีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องครบถ้วน



นางอัญชลี ชวนิชย์

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการเพื่อทำหน้าที่กำหนดแนวทางและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี จริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ การบริหารจัดการความยั่งยืน และการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

1. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ
2. นางอัญชลี ชวนิชย์ กรรมการกำกับดูแลกิจการ
3. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย กรรมการกำกับดูแลกิจการ

ในปี 2561 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการมีการประชุมทั้งสิ้น 3 ครั้ง สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังนี้

การกำหนดนโยบายและการส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- การพิจารณาและทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ เพื่อให้มีความสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 และเป็นไปตามบริบทของธุรกิจ
- การพิจารณาแผนงานและการกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง
- การพิจารณาและรับทราบผลการประเมินโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies: CGR) รวมถึงการให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาและปรับปรุงแนวปฏิบัติในด้านต่างๆ ให้มีความสอดคล้องกับหลักเกณฑ์การประเมินดังกล่าว
- การพิจารณาและให้ความเห็นชอบแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ประจำปี 2561

การกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อกำหนด และแนวปฏิบัติที่ดี

- การกำกับดูแลการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีความสอดคล้องกับเกณฑ์การประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย ตลอดจนการพิจารณาและรับทราบผลการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาและปรับปรุงการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นให้ดียิ่งขึ้น
- การพิจารณาและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับหลักเกณฑ์ในการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุม รวมทั้งการเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- การกำกับดูแล และให้คำปรึกษาในการกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ

การกำกับดูแลด้านการดำเนินงานด้านความยั่งยืน และการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

- การพิจารณาแผนงานและให้ข้อเสนอแนะการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน การต่อต้านคอร์รัปชัน และการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ ตลอดจนสนับสนุนและส่งเสริมให้พนักงานในองค์กรมีความรู้และความเข้าใจอย่างต่อเนื่อง
- การพิจารณาเข้าร่วมการประเมินความยั่งยืนประจำปี 2561 และรับทราบผลการประเมินความยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment) ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในด้านต่างๆ เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล
- การพิจารณาและให้คำปรึกษาแก่คณะทำงานในการเข้ารับการรับรองจากโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Collective Action Coalition against Corruption: CAC) รวมถึงให้ข้อเสนอในการขับเคลื่อนนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ และนโยบายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อปลูกฝังจิตสำนึกและสร้างบรรทัดฐานการทำงานแก่พนักงาน

ด้วยความมุ่งมั่นและจริงจังต่อการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การดำเนินงานด้านความยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้บริษัทได้รับการยอมรับด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการบริหารจัดการความยั่งยืน ดังนี้

- ได้รับการรับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Collective Action Coalition against Corruption: CAC)
- ได้รับการคัดเลือกให้เป็น 1 ใน 100 อันดับบริษัทจดทะเบียนที่มีความโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG 100) โดยสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งเป็นการประเมินจากข้อมูลด้านความยั่งยืนของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน ประจำปี 2561 โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมอบให้แก่บริษัทจดทะเบียนที่ผ่านการประเมินความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม สังคม และเศรษฐกิจ รวมถึงบรรษัทภิบาล ที่สอดคล้องตามมาตรฐานสากล
- ได้รับรางวัลรายงานความยั่งยืนประจำปี 2561 (Sustainability Report Awards 2018) ประเภท รางวัลเกียรติคุณ (Recognition) และรางวัล First Time Sustainability Report จัดโดยความร่วมมือของ CSR Club สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และสถาบันไทยพัฒน์
- ได้รับการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies: CGR) ในระดับ “ดีมาก” โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ได้รับการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM Checklist) ในระดับ “ดีเยี่ยม” โดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการมีความมุ่งมั่นและให้ความสำคัญกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนมีการส่งเสริมและพัฒนาการบริหารจัดการความยั่งยืนและการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กรให้มีความเป็นเลิศในการบริหารจัดการที่มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพในระดับมาตรฐานสากล สร้างความเชื่อมั่นและได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย อันจะนำไปสู่การเจริญเติบโตของธุรกิจได้อย่างมั่นคงและยั่งยืน



นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล

ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

รายงานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมทั้งพิจารณาถึงความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการเพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนสำเร็จตามวัตถุประสงค์ โดยในปี 2561 มีคณะกรรมการทั้งหมด 4 ท่าน ได้แก่ นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน พร้อมด้วย นายฮาราลด์ ลิงค์ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสตี้น ลิงค์ และนางเกตุวดี นภาศัพท์

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีหน้าที่ความรับผิดชอบตามกฎหมายว่าด้วยการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน อาทิ สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ และพิจารณากำหนดรูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อขอความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ในปี 2561 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้จัดให้มีการประชุมทั้งสิ้น 2 ครั้ง เพื่อพิจารณาวาระสำคัญต่าง ๆ ดังนี้ (1) กฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน (2) กำหนดกรอบทักษะความรู้ และประสบการณ์ของกรรมการ (Board Skills Matrix) และพิจารณาความครบถ้วนขององค์ประกอบของกรรมการ (3) กำหนดกระบวนการสรรหาคณะกรรมการบริษัท (4) สรรหาและเสนอแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระ (5) พิจารณารูปแบบหลักเกณฑ์ และการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เป็นต้น

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนทุกท่านได้ให้ความสำคัญกับการเข้าร่วมประชุม และนำเสนอความคิดเห็น รวมทั้งข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของผู้เกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง และความเป็นอิสระอย่างเพียงพอในการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อประโยชน์โดยรวมของบริษัท ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี



นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย

ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

การควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการที่ต่อเนื่อง รวมถึงกำหนดให้มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทำหน้าที่บริหารความเสี่ยงในภาพรวมของกลุ่มกิจการให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยอ้างอิงจาก The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) Framework นอกจากนี้เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง และเป็นการให้ความมั่นใจต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียว่า กลุ่มกิจการได้มีการจัดวางระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกกิจกรรมอย่างเพียงพอ เหมาะสม และดำเนินธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทได้พิจารณาประกอบหลักการควบคุมภายใน 5 องค์ประกอบ ดังต่อไปนี้

สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

บริษัทมีการกำหนดเป้าหมาย วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ นโยบายและแนวทางปฏิบัติไว้อย่างชัดเจนภายใต้การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี บริษัทมีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดีเหมาะสม และเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ อีกทั้งมีการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจ สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งกำหนดบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการทบทวนโครงสร้างองค์กรให้เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนดำเนินงาน และรองรับการเติบโตของธุรกิจ นอกจากนี้มีการทบทวนและแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ บริษัทมีการกำหนดนโยบายการทำงาน คู่มือพนักงาน การจัดโครงสร้างองค์กรและคณะทำงานต่างๆ อย่างเหมาะสม ช่วยให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงการเน้นย้ำให้พนักงานเข้าใจประเด็นเรื่องความเสี่ยงของการทุจริต (Fraud Risk) และความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) โดยจัดให้มีมาตรการในการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำผิดกฎหมาย จรรยาบรรณหรือพฤติกรรมที่อาจส่งถึงการทุจริตหรือประพฤตินิষอบของบุคคลในกลุ่มกิจการทั้งจากพนักงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และรายงานทางการเงินที่ไม่ถูกต้องหรือระบบการควบคุมภายในที่บกพร่องเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียช่วยสอดส่องดูแล

บริษัทมีการทบทวนนโยบายที่สำคัญและกระบวนการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่บริษัทกำหนดขึ้น และสื่อสารให้บุคลากรทุกระดับของบริษัทยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 บริษัทได้รับการพิจารณาและรับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต (CAC - Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption) นอกจากนี้ บริษัทได้รับรางวัลจากหน่วยงานภายนอก เช่น รางวัลรายงานความยั่งยืน ประจำปี 2561 (Sustainability Report Award 2018) รวม 2 รางวัล ได้แก่ รางวัล Recognition และรางวัล First Time Sustainability Report ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงการส่งเสริมและยกระดับการพัฒนาความยั่งยืนขององค์กรเกี่ยวกับผลการดำเนินงานให้ครอบคลุมด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล และขับเคลื่อนเป้าหมายขององค์กรให้สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนในระดับสากล

การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยง จึงจัดให้มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (RMC - Risk Management Committee) ทำหน้าที่กำหนดและทบทวนนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง การวางกลยุทธ์ให้สอดคล้องและครอบคลุมความเสี่ยงจากการดำเนินงาน รวมถึงการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงรายงานผลการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการและคณะกรรมการบริษัทตามลำดับ บริษัทจัดให้มีการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชันโดยเฉพาะกับกิจกรรมที่มีความเกี่ยวข้องกับหน่วยงานภาครัฐ รวมถึงปัจจัยต่างๆ ตามการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และยังมีการกำหนดดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (Key Risk Indicators: KRIs) เพื่อช่วยในการติดตาม รายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานและองค์กรให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ และจัดทำแผนบริหารจัดการความเสี่ยงรองรับเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจ พร้อมทั้งกำหนดให้มีแนวทางการจัดการความเสี่ยง เพื่อควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM - Business Continuity Management) โดยได้จัดให้มีระบบเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการกับภาวะวิกฤติ และความเสี่ยงจากภัยคุกคามต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น และให้มีการติดตามทบทวนแผนงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้บริษัทสามารถบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจได้อย่างสมบูรณ์และมีประสิทธิภาพ

การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities)

บริษัทมีการควบคุมการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ โดยมีการวางแผนและการควบคุม อาทิ การใช้ดัชนีวัดผลการปฏิบัติงาน (KPI) การแบ่งแยกหน้าที่ ความรับผิดชอบ ขอบเขตอำนาจการอนุมัติซึ่งรวมถึงวงเงินอำนาจอนุมัติในแต่ละระดับ (LOA - Line of Authority) อย่างเหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจ และสื่อสารให้พนักงานของบริษัท รับทราบอย่างทั่วถึง กำหนดแนวทางปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการที่มีหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทเป็นสำคัญ มีการติดตามดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย / บริษัทร่วม โดยแต่งตั้งผู้บริหารเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อย / บริษัทร่วม เพื่อมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบาย รับทราบข้อมูลและติดตามผลการดำเนินงาน มีการดูแลป้องกันทรัพย์สินของบริษัทไม่ให้สูญหาย หรือใช้ไปในทางที่ไม่เหมาะสม และมีการถ่วงดุลการตรวจสอบอำนาจจากหน่วยงานและคณะกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งโดยเฉพาะ เช่น หน่วยงานตรวจสอบภายใน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เป็นต้น จัดให้มีระบบการควบคุมภายใน และการประเมินความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน อีกทั้งฝ่ายเลขานุการบริษัททำหน้าที่ดูแลให้การปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการและคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของ ก.ล.ต. และข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้บริษัทมีกระบวนการติดตามดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย กำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงนโยบายด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และพลังงานของกลุ่มกิจการ

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

บริษัทได้ดำเนินการบริหารจัดการระบบสารสนเทศและการสื่อสาร ให้มีความมั่นคงปลอดภัย ครอบคลุมด้าน People Technology Process ภายใต้นโยบายการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยในปี 2561 บริษัทได้ทำการฝึกซ้อมการรับมือ Cyber Crime แบบเสมือนจริง และได้รับการต่ออายุรับรองมาตรฐาน ISO / IEC 27001:2013 ในด้านระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ พร้อมทั้งมีการเพิ่มความสามารถของบุคลากร โดยการเรียนรู้ Security Awareness ผ่านระบบ Learning Management System (LMS) นอกจากนี้ บริษัทได้เพิ่มประสิทธิภาพระบบเครือข่ายและเครื่องแม่ข่าย โดยได้ดำเนินการปรับปรุงและพัฒนาระบบ Hyper-Converged Infrastructure เพื่อให้ระบบเครือข่ายหลัก และเครื่องแม่ข่ายสำรองสามารถทำงานทดแทนกันได้ตาม Recovery Point Objective (RPO) ที่กำหนด นอกจากนี้ บริษัทได้ดำเนินการบริหารจัดการระบบงานต่างๆ ทั้งที่เกี่ยวข้องกับความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ และการบริหารธุรกิจ ไว้อย่างครบถ้วนและเป็นไปตามมาตรฐาน มีการปรับปรุงพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยคำนึงถึง Digital Transformation เป็นสำคัญ

นอกจากนี้บริษัทมีช่องทางการสื่อสารภายในที่มีประสิทธิภาพ อาทิ มีการจัดประชุมรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าประจำวัน การประชุมกับผู้บริหารทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทุกสัปดาห์ เพื่อสรุปผลการดำเนินงาน ติดตามผลการดำเนินงาน และแก้ไขปัญหาต่างๆ (ถ้ามี) เพื่อให้ผู้บริหารทุกระดับและทุกฝ่ายมีข้อมูลที่เพียงพอต่อการปฏิบัติงานและการตัดสินใจ มีการใช้ระบบ Intranet ในการสื่อสารภายในกลุ่มกิจการ ผ่านระบบเครือข่ายที่มีความมั่นคงและปลอดภัย ซึ่งทำให้พนักงานทุกคนได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบ / คำสั่ง และประกาศต่างๆ ของบริษัทผ่านทาง Intranet อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงมีช่องทางการสื่อสารเพื่อเผยแพร่ข้อมูลกับบุคคลภายนอกหลายช่องทาง มีเว็บไซต์ www.bgrimpower.com เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถรับทราบข้อมูลของกลุ่มกิจการได้ตลอดเวลา ซึ่งมีการควบคุมความปลอดภัยและความถูกต้องโดยระบบที่น่าเชื่อถือ Web Deface ตลอดเวลา อีกทั้งจัดให้มีช่องทางการสื่อสารให้บุคลากรสามารถแจ้งเบาะแส ข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน โดยมีมาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส

ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)

บริษัทมีการติดตามผลการดำเนินงานและประเมินผลระบบการควบคุมภายใน การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานกับแผนงานว่าเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุกรณีที่ผลการดำเนินงานจริงไม่เป็นไปตามแผนงานหรือมาตรฐานที่กำหนดไว้ และมีการรายงานผลต่อผู้บริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทมีการวางแผนการตรวจสอบประจำปี โดยพิจารณาจากความเสี่ยงที่สำคัญ การเพิ่มขึ้นของจำนวนโครงการ กระบวนการหรือระบบงาน คำร้องขอจากผู้บริหาร และ / หรือคณะกรรมการตรวจสอบ (ถ้ามี) เพื่อสอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในแต่ละกิจกรรม พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการควบคุมภายใน โดยสื่อสารให้ผู้บริหารรับทราบ เพื่อนำไปดำเนินการแก้ไขปรับปรุง ทั้งนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในมีการรายงานผลการตรวจสอบตามแผนงานตรวจสอบการควบคุมภายในที่วางไว้ต่อคณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทอย่างสม่ำเสมอตลอดปี 2561

ผู้สอบบัญชีของบริษัทคือ บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปอีเอส จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบข้อมูลทางการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2561 โดยสอบทานระบบการควบคุมภายในด้านบัญชี เพื่อกำหนดแนวทาง ระยะเวลา ขอบเขตและวิธีการตรวจสอบ ซึ่งผู้สอบบัญชีไม่พบข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่มีสาระสำคัญ

โดยในปี 2561 คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นต่อระบบการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการว่ามีการควบคุมภายในที่ดี เพียงพอ เหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจ และสอดคล้องกับแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท

หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท



ประวัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อ - นามสกุล : นายสุชล วัฒนสุขชัย

ตำแหน่งปัจจุบัน : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตรวจสอบภายใน
อายุ : 58 ปี

วันที่ดำรงตำแหน่ง : วันที่ 8 มิถุนายน 2559

ประวัติการศึกษา :

- สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA),
Master of Applied Statistics, Major: Computer Science
- มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลตะวันออก,
คณะบริหารธุรกิจและเทคโนโลยีสารสนเทศ,
ปริญญาตรีสาขาระบบสารสนเทศ

ประวัติการอบรมอื่นๆ :

- ระบบการควบคุมภายในสำหรับบริษัทที่ยื่น IPO
โดย สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย
- Beginning Auditor Tools and Techniques from
The Institute of Internal Auditors of Thailand
- Fundamentals for New Auditor from The Institute of
Internal Auditors of Thailand
- Clinic IA “Raise the Red Flag:
IA Guide to Prevent & Detect Fraud”
- Clinic IA “Sustainable Development”
- Enterprise Risk Management Training for
Management - COSO Framework
- Anti-Corruption: The Practical Guide

- The Habits of Highly Effective (7 Habits)
- Taking Action (Taking the BEST Action for
Professional Leader)
- IA Day: Innovative Internal Audit
- เทคนิคการเขียนรายงานการตรวจสอบภายใน
เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่องค์กร
- TFRS15 รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
(หลักการและมาตรฐานทางบัญชี)
- Financial Statement Analysis

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน :
ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง :

- มิ.ย. 2559 - ปัจจุบัน : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
ตรวจสอบภายใน
- 2539 - 2559 : ผู้จัดการฝ่ายบริหารระบบข้อมูล
(Management Information System)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- 2536 - 2539 : หัวหน้าหน่วยงานบริหารระบบข้อมูล
(Management Information System)
บริษัท บี.กริม โฮลดิ้ง จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ) :

ตนเอง : 141,200 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ ผู้บริหารรายอื่น
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

รายการระหว่างกัน

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและลักษณะความสัมพันธ์

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	การประกอบธุรกิจ
บริษัท ฮาม่อน บี.กริม จำกัด ("ฮาม่อน บี.กริม")	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ กรรมการบริษัทเป็นกรรมการในฮาม่อน บี.กริม • มีกรรมการเป็นผู้บริหาร คือ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัทเป็นผู้บริหารในฮาม่อน บี.กริม • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	รับเหมาก่อสร้าง จำหน่าย อะไหล่ อุปกรณ์ สำหรับเครื่องจักร ของโรงไฟฟ้า
บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลด์ จำกัด ("บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์")	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริญญาด สุทธรวาทะ กรรมการบริษัทเป็นกรรมการในบี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ • มีกรรมการเป็นผู้บริหาร คือ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัทเป็นผู้บริหารในบี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	ให้เช่าสำนักงาน ให้บริการสำนักงาน
บริษัท บี.กริม เทรตติ้ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("บี.กริม เทรตติ้ง")	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ และนางปริญญาด สุทธรวาทะ กรรมการบริษัทเป็นกรรมการในบี.กริม เทรตติ้ง • มีกรรมการเป็นผู้บริหาร คือ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัทเป็นผู้บริหารในบี.กริม เทรตติ้ง • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	จำหน่าย อะไหล่ อุปกรณ์ไฟฟ้า บั๊มน้ำ และบั๊มป์ดับเพลิง
บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลด์ จำกัด ("บี.กริม อัลม่า บิลด์")	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริญญาด สุทธรวาทะ กรรมการบริษัทเป็นกรรมการในบี.กริม อัลม่า บิลด์ • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ ให้เช่าที่จอดรถ
บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลด์ เซอร์วิส เซส จำกัด ("บี.กริม อัลม่า บิลด์ เซอร์วิสเซส")	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริญญาด สุทธรวาทะ กรรมการบริษัทเป็นกรรมการในบี.กริม อัลม่า บิลด์ เซอร์วิสเซส • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	ให้บริการ สาธารณูปโภค และให้บริการเช่าที่ดิน

บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บี.กริม อินเตอร์”)	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ และนางปริญญาด สุทธรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม อินเตอร์ • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	รับเหมาก่อสร้าง
บริษัท เคเอสบี พัมป์ จำกัด (“เคเอสบี พัมป์”)	• มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	นำเข้าและจำหน่าย เครื่องสูบน้ำ วาล์ว อุปกรณ์และอะไหล่
บริษัท บี.กริม อินเตอร์ เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด (“บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส”)	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริญญาด สุทธรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์	ให้เช่าสังฆารามทรัพย์ บริการให้คำปรึกษา
บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด (“แคเรียร์ (ประเทศไทย)”)	• มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ และ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัทเป็นกรรมการในแคเรียร์ (ประเทศไทย)	ขายส่งเครื่องปรับอากาศ และบริการซ่อมเครื่อง ปรับอากาศในประเทศ ส่งออก - ส่งออกค้าส่ง
นายฮาราลด์ ลิงค์	• กรรมการ และเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท	

ประเภทและลักษณะรายการระหว่างกันที่บริษัทและบริษัทย่อยเข้าทำกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บริษัทและบริษัทย่อย มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 โดยจำแนกตามประเภทและลักษณะรายการได้ดังต่อไปนี้

รายการที่จะยังคงมีต่อเนื่องต่อไปในอนาคต

1) การรับบริการบำรุงรักษา ซ่อมแซม จัดหาและซื้อเครื่องจักร

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561	
1.1 ฮาม่อน บี. กริม - ค่าใช้จ่าย - วัสดุคงคลัง - เจ้าหนี้การค้า	336,000 -ไม่มี- -ไม่มี-	900,000 1,439,000 963,000	ในปี 2561 มีการทำสัญญาซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ เช่น ชุด Gear Box Gear Hub Hardware Kit และ Sprayer Nozzle เพื่อเป็นอะไหล่สำรองและอุปกรณ์สำรอง สำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ สำหรับโรงไฟฟ้าที่เริ่มมีการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปีนั้น นอกจากนี้ ระหว่างปี 2561 มีแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า จึงมีการใช้บริการติดตั้งอะไหล่ จาก ฮาม่อน บี. กริม เนื่องจากมีความชำนาญในการประกอบวัสดุ อีกทั้งยังเป็นผู้นำเข้าเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวแต่เพียงผู้เดียว ทั้งนี้ ราคาซื้อขายเครื่องจักรและอุปกรณ์ ค่าบริการ และเงื่อนไขการชำระราคาที่ทำระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติของธุรกิจ ดังนั้น รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล
1.2 บี.กริม เทรตดิง - ค่าใช้จ่าย - วัสดุคงคลัง	19,400 53,922	22,420 2,975,300	ในปี 2561 มีการสั่งซื้อวัสดุคงคลังของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปีนั้น นอกจากนี้ยังมีการซื้อปั๊มซับเมอร์ส (Submersible Pump) สำหรับโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการซ่อมบำรุงตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปี โดยราคาซื้อขายอะไหล่และวัสดุและเงื่อนไขการชำระราคาที่ทำระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติของธุรกิจจำหน่ายอะไหล่และวัสดุ ดังนั้น รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561	
1.3 เคเอสบี พิมส์ - ค่าใช้จ่าย 418,281 - วัสดุคงคลัง 81,100 - เจ้าหนี้การค้า 76,730		1,291,378 4,025,923 371,566	ในปี 2561 มีการสั่งซื้อเครื่องปั๊ม และอะไหล่ต่างๆ เพื่อใช้ระหว่างการซ่อมบำรุงรักษาตามแผน การซ่อมบำรุงประจำปี จากเคเอสบี พิมส์ ทั้งนี้ราคาซื้อขายและเงื่อนไขการชำระราคา ที่ทำระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติ ของธุรกิจจำหน่ายอะไหล่และวัสดุ ดังนั้น รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล
1.4 แคเรียร์ (ประเทศไทย) - ค่าใช้จ่าย -ไม่มี- - วัสดุคงคลัง -ไม่มี- - เจ้าหนี้การค้า -ไม่มี-		12,000 144,900 12,840	ในปี 2561 มีการสั่งซื้ออะไหล่และวัสดุคงคลัง สำหรับ ติดตั้งในห้องควบคุมการปฏิบัติงาน เพื่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้า รวมทั้งมีการให้ บริการซ่อมบำรุงรักษาสำหรับเครื่องปรับอากาศ ในห้องปฏิบัติการ ทั้งนี้ ราคาซื้อขายและเงื่อนไข การชำระราคาที่ทำระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไข การค้าปกติของธุรกิจ ดังนั้น รายการดังกล่าว จึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล

2) การซื้อ การเช่าและการรับบริการที่เกี่ยวข้องกับอสังหาริมทรัพย์

บุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)						ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผล ของรายการ
	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560			รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561			
	ค่าใช้จ่าย	เจ้าหนี้ การค้า	เงินมัดจำ	ค่าใช้จ่าย	เจ้าหนี้ การค้า	เงินมัดจำ	
2.1 บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง	32,461,284	538,637	6,969,714	39,329,263	682,760	8,109,006	กลุ่มบริษัท ทำสัญญาเช่า พื้นที่และบริการ จาก บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง เพื่อใช้เป็นสำนักงานของ บริษัท รวมถึงโกดังเก็บ เอกสาร โดยราคาและ เงื่อนไขการชำระราคาที่คิด ระหว่างกันเป็นไปตาม เงื่อนไขทางการค้าปกติ ของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ เพื่อเช่า ดังนั้น รายการ ดังกล่าวจึงมีความจำเป็น และสมเหตุสมผล
2.2 บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส	-ไม่มี-	-ไม่มี-	1,421,550	2,362,178	14,642	1,426,410	APB ทำสัญญาเช่าพื้นที่จาก บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงาน ของบริษัท โดยราคาและ เงื่อนไขการชำระราคา ที่คิดระหว่างกันเป็นไปตาม เงื่อนไขทางการค้าปกติ ของธุรกิจ อสังหาริมทรัพย์ เพื่อเช่า ดังนั้นรายการ ดังกล่าวจึงมีความจำเป็น และสมเหตุสมผล

3) การซื้อเครื่องปรับอากาศ

บุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)				ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560		รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561		
	สินทรัพย์	เจ้าหนี้ การค้า	สินทรัพย์	เจ้าหนี้ การค้า	
3.1 แคนเรียร์ (ประเทศไทย)	-ไม่มี-	-ไม่มี-	197,576	-ไม่มี-	ในปี 2561 บริษัทได้ทำการสนับสนุนและบริจาคเครื่องปรับอากาศให้กับห้องสมุดประชาชนเพื่อการเรียนรู้ ซึ่งแคนเรียร์ (ประเทศไทย) เป็นผู้จัดจำหน่ายเครื่องปรับอากาศภายใต้ตราสินค้าแคนเรียร์ โดยราคาขายและเงื่อนไขการจ่ายชำระที่คิดระหว่างกันเป็นไปตามธุรกิจปกติ รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล

รายการที่คาดว่าจะไม่มีต่อไปในอนาคต

1) เงินกู้ยืมกรรมการบริษัท

บุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)		ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561	
1.1 นายฮาราลด์ ลิงค์ - เงินให้กู้ยืมต้นปี เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี เงินให้กู้ยืมปลายปี - ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,360,000,000 (1,360,000,000) -ไม่มี- 41,952,055 -ไม่มี-	-ไม่มี-	บริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นจากนายฮาราลด์ ลิงค์ ซึ่งเป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทในสกุลเงินบาทเป็นจำนวน 1,360 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR ต่อปี ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยที่อยู่ในช่วงของต้นทุนทางการเงินของบริษัท และกลุ่มบริษัท เพื่อเสริมสภาพคล่องให้แก่บริษัท บริษัทมีกำหนดชำระคืนดอกเบี้ยและเงินต้นเมื่อทวงถาม ทั้งนี้ บริษัทไม่มีนโยบายที่จะกู้ยืมเงินกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งอีกต่อไปในอนาคต

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 ได้มีการกำหนดมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันของบริษัท และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตกับบริษัท นั้น บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ ผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่สามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าวได้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัท ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัท จะปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้รายการระหว่างกันนั้นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นบริษัท จะจัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการทำรายการและความสมเหตุสมผลของรายการนั้นๆ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท ทั้งนี้ ในการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป และรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ให้เป็นไปตามหลักการดังนี้

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

คณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติเป็นหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำรายการระหว่างกันที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไประหว่างบริษัท และบริษัทย่อย กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องได้ หากรายการดังกล่าวไม่มีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี)

ทั้งนี้ บริษัทจะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการในครั้งต่อไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปจะต้องได้รับการพิจารณาและให้ความเห็นโดย

คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ / หรือมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอก และ / หรือราคาตลาด และ / หรือมีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ / หรือสามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรมก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจจะเกิดขึ้น บริษัทจะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าวเพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผล โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

อนึ่ง ภายหลังจากการเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทจะปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียนอย่างเคร่งครัด

นโยบายการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น บริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวข้องกันของบริษัท หรือบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทพลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่ต้องเป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นทุกราย

แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคต รายการรับบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักร ซื่ออะไหล่ วัสดุเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและการประกันภัยโรงไฟฟ้า จะยังคงมีอยู่ เพื่อซ่อมบำรุง รักษาเสถียรภาพเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า และบริหารความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า โดยบริษัทจะดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการจัดซื้อจัดจ้างซึ่งถูกรับรองโดยคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559

บริษัทคาดว่าในอนาคต รายการค้าทั่วไป เช่น การซื้อสินค้า การรับบริการจ่ายเงินเดือนพนักงานแก่บริษัทในเครือ การให้บริการเช่าห้องประชุม การเช่าพื้นที่สำนักงาน การรับบริการอาหารและเครื่องดื่ม การทำประกันชีวิต เป็นต้น จะยังคงเกิดขึ้นเช่นกัน บริษัทจะดำเนินการให้ราคาและเงื่อนไขชำระราคาเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทอาจจะมีการปรับโครงสร้างกลุ่มในอนาคตเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยการซื้อเงินลงทุนหรือจำหน่ายเงินลงทุนจะดำเนินการให้ราคาและเงื่อนไขการชำระราคามีความเหมาะสม เป็นไปตามหลักเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตาม รายการการให้บริการทางด้านกฎหมาย การรับบริการบริหารจัดการ และการให้ความช่วยเหลือทางการเงินแก่บริษัทในเครือจะไม่เกิดขึ้นต่อไปในอนาคต

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์และคำอธิบายที่จะกล่าวต่อไปนี้ จัดทำงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 (ตรวจสอบแล้ว) และควรอ่านประกอบกับงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินดังกล่าว โดยงบการเงินของกลุ่มบริษัทได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (TFRS) เว้นแต่จะได้อ้างอิงไว้เป็นอย่างอื่น

1. เหตุการณ์สำคัญในปี 2561



การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ ABPR3, ABPR4 และ ABPR5

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



การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

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

BGRIM ติดอันดับการคำนวณดัชนี SET50 SET100 และบริษัทจดทะเบียนที่โดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG100)

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

รางวัลทั้ง 3 เป็นเครื่องชี้วัดของบริษัทในการก้าวเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำระดับสากลที่มีฐานการเติบโตที่แข็งแกร่งและยั่งยืน

ความสำเร็จในการซื้อหุ้นโครงการ BGYP

เดือนกรกฎาคม 2561 บริษัทซื้อหุ้น โครงการ BGYP สำเร็จ และเริ่มรวมงบการเงินของ BGYP ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2561 หลังจากซื้อหุ้นเพิ่มร้อยละ 51 จากบริษัท ยันฮี โกล่า เพาเวอร์ จำกัด ทำให้บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ใน BGYP ซึ่งเป็นเจ้าของและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ภาคกลางของประเทศไทย กำลังการผลิตรวม 59.7 เมกะวัตต์ มีอัตราการรับซื้อไฟฟ้าที่ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 25 ปี





การออกหุ้นกู้ระดับบริษัทและโครงการ รวมทั้งหุ้นกู้กรีนบอนด์ครั้งแรกในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองโดย Climate Bonds Initiative

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

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

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

บริษัทนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้และหุ้นกู้เดิมเพื่อลดอัตราดอกเบี้ยและขยายเวลาการชำระหนี้

การลงทุนในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ในประเทศเวียดนาม กำลังการผลิตรวม 677 เมกะวัตต์

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

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

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





BGRIM รับผิดชอบต่ออยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (THSI) ประจำปี 2561

เดือนตุลาคม 2561 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศ BGRIM อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment: THSI) ประจำปี 2561 การได้รับคัดเลือกในครั้งนี้ นับเป็นอีกก้าวสำคัญของบริษัทในการเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำ

ระดับสากลที่มีความโดดเด่น และดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั้งในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และเศรษฐกิจ ซึ่งรวมถึงบรรษัทภิบาล

บริษัทรับรางวัล Most Innovative Bond Deal จากสมาคมตราสารหนี้ไทย (ThaiBMA)

เดือนกุมภาพันธ์ 2562 บริษัทรับรางวัล Most Innovative Bond Deal จากสมาคมตราสารหนี้ไทย (ThaiBMA) ซึ่งนับเป็นครั้งแรกของการออกหุ้นกู้กรีนบอนด์ในประเทศไทยที่ได้รับ การรับรองจาก Climate Bonds Initiative

การออกหุ้นกู้ Green Bond นับว่าเป็นต้นแบบสำหรับบริษัท ในประเทศไทย และ CLMV ท่ามกลางการเพิ่มขึ้นของความ ต้องการลงทุนหุ้นกู้กรีนบอนด์ที่มีมาตรฐานระดับสากล

บริษัทรับรางวัล First Non-Financial Corporate Green Bond from Thailand

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



2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

2.1 ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

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

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

รายได้จากการขายและการให้บริการ

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

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 จากปีก่อน จาก 8,725 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 9,199 ล้านบาท สำหรับปี 2561 เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ในปี 2561
- อัตรากำไร EBITDA ลดลงเป็นร้อยละ 25.1 สำหรับปี 2561 เนื่องจากการผันผวนของราคาซื้อขายไฟฟ้าที่ปรับตัวขึ้น และการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในปี 2561 มากกว่าปี 2560

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 / ร้อยละ 6.7 จากปีก่อน จาก 2,918 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 3,027 ล้านบาท สำหรับปี 2561 / จาก 1,727 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 1,842 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ และการปรับลดลงของต้นทุนทางการเงินจากการออกหุ้นกู้ในเดือน พฤษภาคม ตุลาคม และธันวาคม 2561
- อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงานลดลงเป็นร้อยละ 8.3 สำหรับปี 2561 จาก 9.3% ในปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ร้อยละ 10.1 จากปีก่อน ขณะที่ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทยเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 2.8 (จากการเปลี่ยนแปลงเพียงเล็กน้อยของค่า Ft) และ 2) มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในปี 2561 มากกว่าปี 2560

2.2 โครงสร้างรายได้

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

¹ รายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยล้านบาท

ตารางที่ 1 : ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

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

¹ % เปลี่ยนแปลง y-on-y ที่แสดงอาจไม่ตรงกับ % การเปลี่ยนแปลงของตัวเลขในตาราง เนื่องจากการปัดหน่วยขายจริงจาก MWh เป็น GWh

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

ตารางที่ 2 : ราคาขายต่อหน่วย

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

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

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

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จากปีก่อนหน้า จาก 9,394 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 10,040 ล้านบาท ในปี 2561

- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากปีก่อนหน้าจาก 2,949 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 3,057 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้านิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยเฉพาะจากโรงไฟฟ้าใหม่ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 และ 2) การเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี, นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง และนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จากปีก่อนหน้า จาก 3.19 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 3.28 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ประกาศโดย กกพ.

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนามลดลงร้อยละ 0.5 จากปีก่อนหน้า จาก 1,189 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 1,183 ล้านบาท ในปี 2561
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากปีก่อนหน้า จาก 483

กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 500 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้านำรายเดิม

- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 3.7 จาก 2.46 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 เป็น 2.37 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

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

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.

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

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวคงที่ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า อยู่ที่ 107 ล้านบาท

รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ

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

2.3 โครงสร้างต้นทุน

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

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.1 จากปีก่อนหน้า จาก 18,128 ล้านบาท สำหรับปี 2560 เป็น 22,139 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอ้างอิงกับกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN คงที่ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ที่ 1,061 ล้านบาท สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

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

ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการ

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

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

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

2.4 รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการ

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

รายได้อื่นๆ

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

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

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

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 6 ล้านบาท สำหรับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกบัญชีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากเจ้าหนี้การค้า

2.5 ต้นทุนทางการเงิน และรายได้ / ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

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

ต้นทุนทางการเงิน

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

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

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

2.6 กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

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

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

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

3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

3.1 สินทรัพย์

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

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

3.2 หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

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

- หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 9,400 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 จาก 63,497 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 72,897 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 4,317 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.0 จาก 53,856 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 เป็น 58,173 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกู้ยืมเงินสำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง
 - เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF) ลดลง 527 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 มีสาเหตุหลักมาจากการหักหนี้สินตามที่จะระบุไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์ระหว่าง ABP1 ABP2 และ ABPIF
 - หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 1,449 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.6 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติที่มีกำหนดเวลาการชำระในช่วงต้นเดือนมกราคม 2561 จำนวน 486 ล้านบาท
 - หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 4,161 ล้านบาท หรือร้อยละ 509.3 มีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม ซึ่งมีกำหนดระยะเวลาการชำระเงิน 1 ปีหลังจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมเพิ่มขึ้น 1,995 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 จาก 25,744 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็น 27,739 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 600 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.2 มีสาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นของบริษัทย่อย
 - ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 1,395 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.7 มีสาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วและการเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้นอื่นในบริษัทย่อยของบริษัท

4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

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

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

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



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

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

หมายเหตุ :

- 1 รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนน้อยกว่า 1 ปี
- 2 รวมรายได้ค้างรับ
- 3 รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย
- 4 ความสามารถในการทำกำไร โดยคิดจาก EBITDA และกำไรสุทธิปรับปรุงมิใช่การวัดผลการดำเนินงานทางการเงิน ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS)
- 5 คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หาดด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่
- 6 คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิปรับปรุงหารด้วยค่าเฉลี่ยของสินทรัพย์รวม
- 7 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt) คำนวณจากหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นรวม อนึ่ง Interest Bearing Debt หมายถึง หนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ประกอบไปด้วย 4 รายการ คือ (1) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (2) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น (3) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิ และ (4) หนี้กู้
- 8 จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (interest bearing debt) หักด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว
- 9 ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ (บริษัท) และผู้ถือหุ้นกู้ได้กำหนดให้ผู้ออกหุ้นกุดำรงอัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ในอัตราส่วนไม่เกิน 3:1 ณ วันคำนวณใดๆ
- 10 รวมดอกเบี้ยจ่ายแก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

รายงานความรับผิดชอบของ คณะกรรมการบริษัทต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อหน้าที่และความรับผิดชอบดูแลกิจการบริษัทให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี การกำกับดูแลการเงินและสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี มีข้อมูลที่ต้องครบถ้วน เปิดเผยอย่างเพียงพอ งบการเงินได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทย ถือปฏิบัติอย่างครบถ้วน และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมถึงการจัดให้มีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพเพื่อให้เชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความน่าเชื่อถือได้ของงบการเงิน การดูแลรักษาทรัพย์สินที่มีระบบการป้องกันที่ดี ไม่มีรายการทุจริตหรือมีการดำเนินการที่ผิดปกติและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัทแล้ว และได้รายงานความเห็นเกี่ยวกับเรื่องนี้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งปรากฏในรายงานประจำปี

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่ระบบการควบคุมภายในของบริษัท โดยรวมอยู่ในระดับที่น่าพอใจ และสามารถให้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความเชื่อถือได้ของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี และแสดงความเห็นว่างบการเงินดังกล่าวแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานกรรมการ



นางปริยนาต สุนทรวาทะ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

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

งบการเงินที่ตรวจสอบ

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

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อในบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อในบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34 การรวมธุรกิจ เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 บริษัทซื้อส่วนได้เสียในบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด ("BGYSP") เพิ่มจากผู้ร่วมค้าเป็นจำนวนร้อยละ 51 ในราคา 600 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวทำให้ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน BGYSP เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 99.99 และ BGYSP เปลี่ยนสถานะจากการร่วมค้าเป็นบริษัทย่อย การลงทุนเพิ่มดังกล่าวถูกพิจารณาเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่องการรวมธุรกิจ ผู้บริหารจัดให้ผู้ประเมินราคาอิสระทำการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ (purchase price allocation) และการประเมินมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (previously-held interests) โดยภายหลังการปันส่วนราคาซื้อ กลุ่มกิจการรับรู้สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 429.30 ล้านบาท กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจจำนวน 35.32 ล้านบาท และกำไรจากการซื้อธุรกิจ ในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม (gain on bargain purchase) จำนวน 240.28 ล้านบาท ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับรายการนี้เนื่องจากลักษณะของรายการมีความซับซ้อน และเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจ และข้อสมมติฐานที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินมูลค่า ข้อสมมติฐานสำคัญที่นำมาใช้ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้า กำลังการผลิตและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า อัตราผลตอบแทนเฉลี่ยของที่ดินเพื่อให้เช่า รวมถึงอัตราคิดลด นอกจากนี้มูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำไรจากการซื้อธุรกิจ ในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมเป็นรายการที่มีสาระสำคัญ	ข้าพเจ้าประเมินการพิจารณาของผู้บริหารว่ารายการซื้อดังกล่าวเป็นรายการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่องการรวมธุรกิจ ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อ ซึ่งเป็นผลจากการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ โดยประเมินความสมเหตุสมผลของสมมติฐานหลักที่ใช้ ด้วยวิธีการดังนี้ • ทดสอบความถูกต้องของอัตราค่าไฟฟ้าโดยการเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้องและข้อมูลในอดีตของบริษัทย่อย • ทดสอบอัตรากำลังการผลิตและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า โดยเปรียบเทียบกับรายงานประสิทธิภาพของแผงโซลาร์เซลล์จากผู้จำหน่าย • ทดสอบอัตราผลตอบแทนเฉลี่ยของที่ดินเพื่อให้เช่า ที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า โดยเปรียบเทียบกับข้อมูลที่มีการเปิดเผยต่อสาธารณะ ข้าพเจ้าได้ประเมินความรู้ความสามารถ ความเที่ยงธรรมและความเป็นอิสระของผู้ประเมินราคา ข้าพเจ้าไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญ ในการทดสอบวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรม ข้าพเจ้าขอให้ผู้เชี่ยวชาญของข้าพเจ้าสอบถามความเหมาะสมและ ความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่า การประมาณอัตราคิดลด และปัจจัยในการคิดลด และสอบถามตรรกะของแบบจำลองและการคำนวณ โดยเปรียบเทียบกับวิธีการที่ถือปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ ข้าพเจ้าทดสอบการคำนวณกำไรจากการซื้อธุรกิจ ในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมของวิธีการบัญชีที่ใช้และความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูล ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้าพเจ้าไม่พบข้อสังเกต ที่มีสาระสำคัญ จากผลการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าสมมติฐานหลักที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจมีความสอดคล้องกับหลักฐานที่มี

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็น

สาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วยความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผย

ดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มไอเอส จำกัด



ชจรเกียรติ อรุณไพโรจน์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3445

กรุงเทพมหานคร

27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	12,559,726,178	18,209,461,277	3,736,128,251	7,168,721,667
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัด ในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี	8	534,852,672	620,863,539	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	9	2,084,408,410	346,038,864	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	10	6,121,523,318	4,669,942,095	1,962,041,879	1,690,296,448
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.5	18,240,000	207,000,000	7,960,069,661	5,087,755,820
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	35.6	-	-	237,052,113	-
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี		66,753,085	-	66,753,085	-
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	11	979,084,526	877,917,698	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12	1,457,174,622	906,235,130	38,607,773	27,401,275
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		23,821,762,811	25,837,458,603	14,000,652,762	13,974,175,210
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัด ในการเบิกถอนเกินกว่าหนึ่งปี	8	220,181,335	236,871,148	-	-
เงินให้กู้ระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.6	-	-	6,838,813,922	1,137,947,500
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น		205,246,915	-	205,246,915	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	9,522,637,609	7,752,863,824
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14 (ก)	1,148,344,998	1,358,033,401	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	14 (ข)	653,877,296	1,069,543,864	509,007,832	972,661,032
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	4,902,251	4,902,251	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	16	62,350,379,547	51,469,851,660	676,183,649	25,198,052
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	17	10,114,708,626	7,203,803,094	582,331,319	61,769,199
เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	37, 4 (จ), (ฉ)	644,093,730	1,369,560,000	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	18	141,936,821	100,851,780	3,749,499	1,784,146
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	19	1,330,605,561	589,961,147	20,751,527	51,072,070
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		76,814,277,080	63,403,378,345	18,358,722,272	10,003,295,823
รวมสินทรัพย์		100,636,039,891	89,240,836,948	32,359,375,034	23,977,471,033

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	20	5,581,040,846	4,491,897,573	611,883,009
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น		38,305,377	38,844,076	38,305,377
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคล หรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.7	5,308,600	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	21	775,578,963	1,844,656,257	-
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระ		299,398,000	2,298,072,883	-
ภายในหนึ่งปี - สุทธิ	22			
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	35.8	883,000,000	527,000,000	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		73,269,757	67,663,602	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		533,270,185	12,526,234	4,883,744
รวมหนี้สินหมุนเวียน		8,189,171,728	9,447,362,102	662,714,620
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		3,538,927,448	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	21	24,572,296,765	34,996,477,479	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	22	32,482,582,342	14,677,765,205	14,605,983,111
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.8	2,675,000,000	3,558,000,000	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	18	117,697,101	85,552,156	-
ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย				
ตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า		310,708,820	-	251,061,340
ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์		305,574,317	233,858,867	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23	226,407,654	175,435,372	18,747,493
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		478,550,106	322,608,215	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		64,707,744,553	54,049,697,294	14,875,791,944
รวมหนี้สิน		72,896,916,281	63,497,059,396	15,538,506,564
รวมหนี้สิน		72,896,916,281	63,497,059,396	15,538,506,564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	24			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,700,000,000 หุ้น				
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท	5,400,000,000	5,400,000,000	5,400,000,000	5,400,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,606,900,000 หุ้น				
ชำระเต็มมูลค่าหุ้นละ 2 บาท	5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	24	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงาน				
โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	24	(163,782,400)	(169,355,200)	(79,616,000)
ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	36	80,333,127	36,926,838	41,276,450
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	25	292,425,254	196,385,486	292,425,254
ยังไม่ได้จัดสรร		4,588,738,092	4,005,015,258	1,708,942,818
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(402,096,150)	(273,559,509)	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		19,253,457,871	18,653,252,821	16,820,868,470
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		8,485,665,739	7,090,524,731	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		27,739,123,610	25,743,777,552	16,820,868,470
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		100,636,039,891	89,240,836,948	32,359,375,034
			16,054,717,218	23,977,471,033

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการเงิน

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ 26	35,856,786,519	30,651,056,235	636,694,334	172,955,050
รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	728,310,454	831,119,432	-	-
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	36,585,096,973	31,482,175,667	636,694,334	172,955,050
ต้นทุนขายและการให้บริการ 28	(29,079,376,954)	(24,012,893,487)	(105,380,850)	(58,632,075)
ต้นทุนการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(652,772,780)	(729,552,037)	-	-
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	(29,732,149,734)	(24,742,445,524)	(105,380,850)	(58,632,075)
กำไรขั้นต้น	6,852,947,239	6,739,730,143	531,313,484	114,322,975
รายได้อื่น 27	459,737,295	187,020,649	2,001,972,820	1,769,964,872
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 28	(1,408,514,160)	(1,263,075,295)	(236,303,686)	(186,709,752)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(5,653,254)	(38,383,880)	(7,636,122)	(1,898,905)
ต้นทุนทางการเงิน 29	(2,927,560,992)	(2,052,693,178)	(370,028,260)	(524,759,317)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า 14 (ก), (ข)	182,030,305	255,751,851	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,152,986,433	3,828,350,290	1,919,318,236	1,170,919,873
ภาษีเงินได้ 30	(177,207,053)	(234,500,367)	1,477,130	858,043
กำไรสำหรับปี	2,975,779,380	3,593,849,923	1,920,795,366	1,171,777,916
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :				
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิจากภาษี	(16,289,692)	-	(1,952,889)	-
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(130,330,521)	(236,871,137)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,829,159,167	3,356,978,786	1,918,842,477	1,171,777,916

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,862,806,380	2,126,710,355	1,920,795,366	1,171,777,916
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,112,973,000	1,467,139,568	-	-
	2,975,779,380	3,593,849,923	1,920,795,366	1,171,777,916
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,724,330,961	1,928,656,346	1,918,842,477	1,171,777,916
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,104,828,206	1,428,322,440	-	-
	2,829,159,167	3,356,978,786	1,918,842,477	1,171,777,916
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	31	0.71	0.96	0.74
				0.53

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

งบการเงินรวม												
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่												
หมายเหตุ	องค์ประกอบอื่นของส่วนเจ้าของ											
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว บาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ บาท	สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ บาท	ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ บาท	กำไรสะสม		ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนเจ้าของ บาท	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ บาท	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม บาท	รวมส่วนของเจ้าของ บาท
					จัดสรรแล้ว - สำนองตามกฎหมาย บาท	ยังไม่ได้จัดสรร บาท	ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงเงินบาท	การเปลี่ยนแปลงของบริษัทใหญ่ในบริษัทย่อย บาท				
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	3,780,000,000	-	-	-	137,796,590	2,057,853,799	(1,235,763)	(74,252,296)	(75,488,059)	5,900,162,330	5,633,912,453	11,534,074,783
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2560												
การออกหุ้น	24	1,433,800,000	9,644,039,948	-	-	-	-	-	-	11,077,839,948	-	11,077,839,948
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	24	-	-	(169,355,200)	-	-	-	-	-	(169,355,200)	-	(169,355,200)
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	36	-	-	-	36,926,838	-	-	-	-	36,926,838	-	36,926,838
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	905,400,884	905,400,884
สำรองตามกฎหมาย	25	-	-	-	-	58,588,896	(58,588,896)	-	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่ในบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	(17,441)	(17,441)	(17,441)	17,441	-
เงินปันผล	32	-	-	-	-	(120,960,000)	-	-	-	(120,960,000)	(877,128,487)	(998,088,487)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	2,128,710,355	(198,054,009)	-	(198,054,009)	1,928,656,346	1,428,322,440	3,356,978,786
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560		5,213,800,000	9,644,039,948	(169,355,200)	36,926,838	196,385,486	4,005,015,258	(199,289,772)	(74,269,737)	(273,559,509)	7,090,524,731	25,743,777,552

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม											
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่											
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว			ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		สำรองหุ้นเพื่อโครงการพัฒนาประโยชน์โดยผู้ถือหุ้น		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
5,213,800,000	9,644,039,948	(169,355,200)	36,926,838	196,385,486	4,005,015,258	(199,289,772)	(74,269,737)	(273,559,509)	18,653,252,821	7,090,524,731	25,743,777,552	
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561												
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น												
สำหรับปี พ.ศ. 2561												
สำรองหุ้นเพื่อโครงการพัฒนาประโยชน์โดยผู้ถือหุ้น												
โดยผู้ถือหุ้นเป็นเกณฑ์												
36	-	-	-	5,572,800	-	-	-	-	-	5,572,800	-	5,572,800
การจ่ายโดยผู้ถือหุ้นเป็นเกณฑ์												
การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย												
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย												
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สำรองตามกฎหมาย												
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่												
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผล												
32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี												
ยอดคงเหลือสิ้นปี												
5,213,800,000	9,644,039,948	(163,782,400)	80,333,127	292,425,254	4,588,738,092	(327,826,413)	(74,269,737)	(402,096,150)	19,253,457,871	8,485,665,739	27,739,123,610	
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561												

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่							
หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว บาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ บาท	สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ บาท	กำไรสะสม			รวมส่วนของผู้ถือหุ้น บาท
				ทุนสำรองโดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์ บาท	จัดสรรแล้ว สำรองตามกฎหมาย บาท	ยังไม่จัดสรร บาท	
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	3,780,000,000	-	-	-	137,796,590	67,016,089	3,984,812,679
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2560							
การออกหุ้น							
24	1,433,800,000	9,644,039,948	-	-	-	-	11,077,839,948
24	-	-	(79,616,000)	-	-	-	(79,616,000)
36	-	-	-	20,862,675	-	-	20,862,675
25	-	-	-	-	58,588,896	(58,588,896)	-
32	-	-	-	-	-	(120,960,000)	(120,960,000)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,171,777,916	1,171,777,916
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560							
	5,213,800,000	9,644,039,948	(79,616,000)	20,862,675	196,385,486	1,059,245,109	16,054,717,218
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561							
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2561							
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์							
36	-	-	-	20,413,775	-	-	20,413,775
25	-	-	-	-	96,039,768	(96,039,768)	-
32	-	-	-	-	-	(1,173,105,000)	(1,173,105,000)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,918,842,477	1,918,842,477
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561							
	5,213,800,000	9,644,039,948	(79,616,000)	41,276,450	282,425,254	1,708,942,818	16,820,868,470

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	3,152,986,433	3,828,350,290	1,919,318,236	1,170,919,873
รายการปรับปรุง				
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	28 3,341,008,822	2,758,020,421	29,720,185	10,985,886
- ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงิน กู้ยืมและหุ้นกู้ระยะยาว	29 174,065,604	204,171,231	9,292,280	29,852,889
- ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	242,611	-	-	-
- ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังเคลื่อนไหวซ้ำ	47,009,050	49,162,059	-	-
- ขาดทุน(กำไร)จากการขาย และตัดจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์	846,711	(1,995,749)	-	-
- ดอกเบี้ยรับ	27 (138,531,183)	(106,298,959)	(338,533,640)	(225,257,452)
- ดอกเบี้ยจ่าย	2,784,999,096	2,880,313,412	341,171,427	496,947,453
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	23 33,249,601	19,173,598	7,443,579	820,175
- ค่าใช้จ่ายพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	29,677,862	36,926,838	3,808,035	9,669,859
- ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	45,612,443	(1,048,730,831)	(175,318)	48,025,584
- เงินปันผลรับ	27 -	-	(1,662,939,338)	(1,544,218,013)
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	14 (ก), (ข) (182,030,305)	(255,751,851)	-	-
- กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสีย ที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ	34 (35,318,818)	-	-	-
- กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	34 (240,287,181)	-	-	-
- รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(728,310,454)	(831,119,432)	-	-
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
(เพิ่มขึ้น) ลดลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน				
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,109,602,550)	1,985,068,816	(377,891,978)	(69,071,180)
- อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	(226,609,950)	(82,745,625)	-	-
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(482,736,183)	149,341,938	8,255,201	1,751,990
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,137,500,076	(58,787,666)	30,100,850	(50,724,206)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในหนี้สินดำเนินงาน				
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	261,978,766	(1,789,497,516)	(203,852,720)	67,234,501
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	27,042,856	(49,443,125)	7,642,489	(15,179,085)
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(936,919)	-	(57,927)	-
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(97,501,389)	(81,878,818)	-	-
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	7,794,354,999	7,604,279,031	(226,698,639)	(68,241,726)
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย	136,234,390	139,050,637	45,617,500	52,881,278
- เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(272,569,095)	(237,900,902)	(19,461,699)	(8,635,453)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	7,658,020,294	7,505,428,766	(200,542,838)	(23,995,901)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนลดลง	102,700,680	101,602,116	-	-
เงินสด(จ่าย)รับสำหรับเงินลงทุนระยะสั้น	(1,738,369,545)	814,475,894	-	300,057,180
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ระยะสั้น				
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	28,000,000	61,000,000	983,992,849	4,861,052,430
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(18,240,000)	-	(4,035,306,690)	(4,618,808,250)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ระยะยาว				
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.6	-	358,399,110	-
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะยาว				
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.6	-	(6,296,317,645)	(32,800,000)
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น	(93,000,000)	-	(93,000,000)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิ				
จากเงินสดที่ได้มา	(1,748,991,436)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย				
จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(339,413,175)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	(583,190,007)	(574,240,216)
เงินสดรับจากการลงทุนของบริษัทร่วม	14 (ก)	157,935,116	138,604,562	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	14 (ข)	(105,064,975)	-	(101,065,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการรวมธุรกิจ - สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	34	(331,427,251)	-	(600,000,000)
เงินสดจ่ายอุดหนุนบริษัทย่อยภายใต้โครงการ				
ผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	(19,371,620)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(6,130,837,288)	(6,245,792,495)	(353,356,851)	(12,631,818)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(431,667,043)	(25,916,742)	(40,072,763)	(34,733,993)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	4,664,006	3,913,021	-	-
เงินสดรับคืนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	919,040,300	1,820,052,430	-	-
เงินสดจ่ายมัดจำค่าซื้อที่ดิน	(193,574,030)	(1,557,500,000)	-	-
เงินปันผลรับ	174,984,847	216,202,806	1,803,501,310	700,298,162
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	(230,017,168)	(130,539,289)	-	-
เงินสดสุทธิ(ใช้ไปใน)ได้มาจากกิจกรรมลงทุน	(9,973,276,962)	(4,803,897,697)	(8,956,415,687)	568,821,875

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสตรับจากการเพิ่มทุน	24	-	11,301,044,800	-	11,390,784,000
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้น	24	-	(392,560,052)	-	(392,560,052)
เงินสตรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย		1,304,116,655	778,512,425	-	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		1,286,000,000	267,000,000	-	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21	589,802,532	5,814,161,469	-	-
เงินสตรับจากการออกหุ้นกู้	22	21,400,000,000	11,500,000,000	14,700,000,000	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(1,286,000,000)	(462,773,690)	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21	(15,254,237,787)	(17,297,663,709)	(1,912,240,000)	(4,800,000,000)
เงินสดไถ่ถอนหุ้นกู้	22	(5,500,000,000)	-	(5,500,000,000)	-
เงินสตรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		5,308,600	1,360,000,000	-	1,360,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	(1,360,000,000)	-	(1,360,000,000)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.8	(527,000,000)	(462,500,000)	-	-
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้		(97,941,077)	(36,538,500)	(90,531,077)	(17,500,000)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		(1,173,105,000)	(120,960,000)	(1,173,105,000)	(120,960,000)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(1,083,704,084)	(397,473,850)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(2,953,245,700)	(3,179,890,651)	(299,395,789)	(504,863,417)
เงินสดสุทธิ (ใช้ไปใน) ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน		(3,290,005,861)	7,310,358,242	5,724,728,134	5,554,900,531

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท	พ.ศ. 2561 บาท	พ.ศ. 2560 บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด(ลดลง)เพิ่มขึ้นสุทธิ	(5,605,262,529)	10,011,889,311	(3,432,230,391)	6,099,726,505
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	18,209,461,277	8,322,125,151	7,168,721,667	1,068,995,162
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(44,472,570)	(124,553,185)	(363,025)	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	12,559,726,178	18,209,461,277	3,736,128,251	7,168,721,667
ข้อมูลเพิ่มเติม :				
- เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4,466,651,779	189,168,789	315,930,712	5,524,883
- ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากการรื้อถอนสินทรัพย์	71,715,450	7,214,629	-	-
- ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากจำนวนขั้นต่ำ ที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า	310,708,820	-	251,061,340	-
- โอนลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.6	-	-	1,105,147,500
- เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย	13	410,946,480	32,615	499,850
- โอนอะไหล่และวัสดุสำรองคลังไปเป็นอาคาร และอุปกรณ์	98,052,473	-	-	-
- จัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม ที่รวมเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	3,612,136	4,929,392	-	-
- โอนเงินมัดจำที่ดินไปเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	938,747,570	-	-
- โอนที่ดินไปเป็นสิทธิในการใช้ที่ดิน	16	256,666,744	-	-
- โอนอาคารและอุปกรณ์ไปเป็นอะไหล่ และวัสดุสำรองคลัง	16	22,493,281	-	-
- โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ ไปเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	74,000,000	-	253,273,490	-
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามสัญญาสัมปทาน	728,310,454	831,119,432	-	-
- เงินปันผลค้างรับ	10	27,047,674	703,357,879	843,919,851
- เงินอุดหนุนบริษัทย่อยภายใต้โครงการ ผลตอบแทนพนักงาน	-	-	21,832,965	13,757,759

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จัดตั้งขึ้นและดำเนินการในประเทศไทย โดยมีที่อยู่ที่จะทะเบียนไว้คือ เลขที่ 5 ถนนเทพกษิตา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240 ประเทศไทย

บริษัทได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 เมื่อวันที่ 9 กันยายน พ.ศ. 2559 หุ้นสามัญของบริษัทได้เริ่มเข้าทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2560

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูล จึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่า “กลุ่มกิจการ”

กลุ่มกิจการประกอบกิจการโดยมีธุรกิจหลัก คือ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562

2 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่ต้องอธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ และต้องเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อน หรือเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อที่ 4

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทยในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง และการตีความมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

- 2.2.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561 ที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญและเกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการมีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติแล้ว โดยไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อการเงินของกลุ่มกิจการ

- 2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่มีการประกาศแล้ว แต่ยังไม่ผลบังคับใช้

- 2.2.2.1 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการไม่ได้นำมาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินและพิจารณาว่ามาตรฐานใหม่ดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

- 2.2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่มีการปรับปรุง ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินและพิจารณาว่ามาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง และการตีความมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่มีการประกาศแล้ว แต่ยังไม่ผลบังคับใช้ (ต่อ)

2.2.2.3 กลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ประกอบด้วยมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้สามารถนำมาใช้ก่อนวันที่มีผลบังคับใช้เฉพาะสำหรับรอบระยะเวลาที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32	เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงาน ทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิ ในหน่วยงานต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงาน ทางการเงิน ฉบับที่ 19	เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานกลุ่มเครื่องมือทางการเงินฉบับเหล่านี้มาใช้เป็นครั้งแรก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มกิจการ - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้า

(1) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการ(ซึ่งรวมถึงกิจการเฉพาะกิจ) ที่กลุ่มกิจการควบคุม กลุ่มกิจการควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มกิจการมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการใช้อำนาจเหนือผู้ที่ได้รับการลงทุน กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการจะไม่นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมไว้ในงบการเงินรวมนับจากวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม

กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อบริษัทย่อย ประกอบด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ผู้ซื้อโอนให้และหนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อชำระให้แก่เจ้าของเดิมของผู้ถูกซื้อและส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ สิ่งตอบแทนที่โอนให้รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หรือหนี้สินที่ผู้ซื้อคาดว่าจะต้องชำระตามข้อตกลงต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น มูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือ มูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ในการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ ผู้ซื้อต้องวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ถูกซื้อก่อนหน้า การรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่นั้นในกำไรหรือขาดทุน

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายออกไปโดยกลุ่มกิจการ รับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายที่รับรู้ภายหลังวันที่ซื้อซึ่งจัดประเภทเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินให้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นต้องไม่มีการวัดมูลค่าใหม่ และให้บันทึกการจ่ายชำระในภายหลังไว้ในส่วนของเจ้าของ

ส่วนเกินของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ ที่มากกว่ามูลค่ายุติธรรมสุทธิ ณ วันที่ซื้อของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา ต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม หากมูลค่าของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ น้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่ได้มาเนื่องจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรขาดทุน

กิจการจะตัดรายการบัญชีระหว่างกัน ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการ ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจะถูกตัดรายการในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มกิจการ - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้า (ต่อ)

(2) รายการและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับส่วนที่เป็นของเจ้าของของกลุ่มกิจการ สำหรับการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้และมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของหุ้นที่ซื้อในบริษัทย่อย และกำไรหรือขาดทุนจากการขายส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จะถูกบันทึกในส่วนของผู้เป็นเจ้าของ

(3) การจำหน่ายบริษัทย่อย

เมื่อกิจกรรมสูญเสียการควบคุม ต้องหยุดรวมบริษัทย่อยในการจัดทำงบการเงินรวม ส่วนได้เสียในกิจการที่เหลืออยู่จะวัดมูลค่าใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมนั้นจะถือเป็นมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อวัตถุประสงค์ในการวัดมูลค่าในเวลาต่อมาของเงินลงทุนที่เหลืออยู่ในรูปของบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน สำหรับทุกจำนวนที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องกับกิจการนั้นจะถูกปฏิบัติเสมือนว่ากลุ่มกิจการมีการจำหน่ายสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้นออกไป

(4) การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมา รวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมเฉพาะสัดส่วนที่ได้อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ลำดับที่สูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวมก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ณ วันที่มีการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาเปรียบเทียบซึ่งเป็นไปตามแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมาและตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม ค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เช่น ค่าธรรมเนียมวิชาชีพจ่ายที่ปรึกษากฎหมาย และที่ปรึกษาอื่นในการรวมธุรกิจ ค่าธรรมเนียมในการจดทะเบียน รวมถึงรายจ่ายในการจัดเตรียมข้อมูลให้แก่ผู้ถือหุ้น รับรู้เป็นต้นทุนของเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทันทีในงบการเงินรวมในงวดที่มีการรวมธุรกิจเกิดขึ้น

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน กับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวม แสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของผู้เจ้าของ โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไปโดย(โอนไปยังกำไรสะสม)

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มกิจการ - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้า (ต่อ)

(5) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับควบคุมซึ่งโดยทั่วไปคือการที่กลุ่มกิจการถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงอยู่ระหว่างร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50 ของสิทธิออกเสียงทั้งหมด เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

(6) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

(7) การลงบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

ภายใต้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนนี้จะเพิ่มขึ้นหรือลดลงในภายหลังวันที่ได้มาด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า รวมถึงค่าความนิยมที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน

ถ้าส่วนได้เสียของเจ้าของในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นลดลงแต่ยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ กิจการต้องจัดประเภทรายการที่เคย์รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้ากำไรหรือขาดทุนเฉพาะสัดส่วนในส่วนได้เสียของเจ้าของที่ลดลง กำไรและขาดทุนจากการลดสัดส่วนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาจะรวมไว้ในกำไรหรือขาดทุน และส่วนแบ่งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาจะรวมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น ซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวใด ๆ ซึ่งโดยเนื้อหาแล้วถือเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมและการร่วมค้าหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนบริษัทร่วมและการร่วมค้า

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มกิจการ - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้า (ต่อ)

(7) การลงบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเกิดการด้อยค่าหรือไม่หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นกลุ่มกิจการจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าในกำไรหรือขาดทุน

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะตัดบัญชีตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกันเว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า บริษัทร่วมและการร่วมค้าจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ

(8) งบการเงินเฉพาะกิจการ

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า จะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะจ่ายโดยรับรู้เป็นต้นทุนของเงินลงทุน ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

2.4 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

(ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่บริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินรวมแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่นำเสนองบการเงินของกลุ่มบริษัท

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.4 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

(ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการหรือวันที่ตีราคาหารายการนั้นถูกวัดมูลค่าใหม่ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

(ค) กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่นำเสนองบการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

2.5 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา และเงินเบิกเกินบัญชี เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.6 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าต่อมาด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2.7 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

2.7.1 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ราคาทุนของเชื้อเพลิงคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

2.7.2 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

อะไหล่และวัสดุสำรองคลังแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้ออะไหล่และวัสดุสำรองคลัสนั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผ่อนการเคลื่อนไหวซ้ำของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังเท่าที่จำเป็น

2.8 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ที่ดินที่ไม่ได้มีไว้ใช้งานของกลุ่มกิจการ จะถูกจัดประเภทเป็น อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการที่เกี่ยวข้อง

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

การรวมรายจ่ายในภายหลังเข้าเป็นมูลค่าบัญชีของสินทรัพย์จะกระทำก็ต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่กลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตในรายจ่ายนั้น และต้นทุนสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.9 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์อื่นทั้งหมดวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินทรัพย์นั้น

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัทและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

วัสดุสำรองคลังประเภทวัสดุสำรองหลักเป็นวัสดุที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า ส่วนประเภทวัสดุสำรองทั่วไปใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป วัสดุสำรองคลังซึ่งมีอายุการใช้งานเกินกว่า 1 ปี จะถูกจัดประเภทเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งาน เมื่อมีสภาพพร้อมใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริหารของกิจการ

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาทุน แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 25 ปี
โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์	5 - 25 ปี
อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่งและคอมพิวเตอร์	3 - 5 ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	5 - 25 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และจะรับรู้บัญชีผลกำไรหรือขาดทุนอื่นสุทธิในกำไรหรือขาดทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.10 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ข้อตกลงสัมปทานบริการ คือ ข้อตกลงระหว่างภาครัฐ (ผู้ให้สัมปทาน) กับเอกชน (ผู้ประกอบการ) ที่ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการสาธารณะหรือเพื่อยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน ดำเนินการ และบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงเวลาที่ระบุไว้ ซึ่งผู้ประกอบการจะได้รับค่าบริการตลอดระยะเวลาของข้อตกลง โดยผู้ให้สัมปทานจะมีการควบคุมหรือกำกับดูแลประเภทของบริการที่ผู้ประกอบการต้องดำเนินการในการใช้โครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการกลุ่มผู้ที่ได้รับบริการ และราคาการให้บริการ และผู้ให้สัมปทานควบคุมส่วนได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลงไม่ว่าโดยการเป็นเจ้าของ การได้รับประโยชน์ หรือวิธีอื่นใด

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน และรับรู้สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับจำนวนการใช้บริการสาธารณะ ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับชำระค่าบริการสำหรับการก่อสร้างบางส่วนเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและบางส่วนเป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน กลุ่มกิจการบันทึกแต่ละองค์ประกอบของสิ่งตอบแทนที่ได้รับแยกจากกัน สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

การผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับ จะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นสุดบัญชี

2.11 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

2.11.1 สิทธิการใช้สินทรัพย์

สิทธิการใช้สินทรัพย์ประกอบด้วย

(ก) สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ

ต้นทุนของระบบท่อส่งก๊าซซึ่งกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะถูกโอนให้กับผู้จัดจำหน่ายก๊าซตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซ ได้ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน ณ วันที่โอนสิทธิ และจัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายก๊าซ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

2.11.1 สิทธิการใช้สินทรัพย์ (ต่อ)

สิทธิการใช้สินทรัพย์ประกอบด้วย (ต่อ)

(ข) สิทธิการใช้สถานีย่อย

ต้นทุนของสถานีย่อยซึ่งกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะถูกโอนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ได้ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่โอนสิทธิ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.11.2 สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา

สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษาซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย จะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา เป็นระยะเวลา 21 ปี

2.11.3 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากการข้อตกลงสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากรัฐบาลประเทศลาวตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อที่ 2.10 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ประกอบกับสัญญาสัมปทาน

2.11.4 ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่าย

ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่าย ได้แก่ ค่าใช้จ่ายที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และรายจ่ายเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้ารับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในจำนวนไม่เกินต้นทุนที่สามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และเมื่อประเมินแล้วว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ ส่วนรายจ่ายอื่นเพื่อการพัฒนารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนการพัฒนาที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนจะไม่นับถือเป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่ายจะรับรู้และทยอยตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายตั้งแต่วันเริ่มส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

2.11.5 สิทธิในการใช้ที่ดิน

สิทธิในการใช้ที่ดิน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับการติดตั้งโรงไฟฟ้า สถานีย่อยระบบการส่งพลังงานไฟฟ้า และ เสาไฟฟ้า ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี

2.11.6 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการรวมธุรกิจถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ได้มา สัญญาที่ทำกับลูกค้าจะถูกตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจัดหาไฟฟ้า และสัญญาจัดหาไอน้ำที่ทำกับลูกค้าเป็นระยะเวลา 1 ปี ถึง 25 ปี

จำนวนเงินที่จ่ายเพื่อให้ได้รับสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้เกิดจากการรวมธุรกิจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยมูลค่าต้นทุนและตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.11.7 โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์โดยที่ซื้อมามีลักษณะเฉพาะบันทึกเป็นสินทรัพย์โดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มาและการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ โดยจะตัดจำหน่ายตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 - 10 ปี

2.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่ชัด (เช่น ค่าความนิยม) ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้ว จะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.13 สัญญาเช่าระยะยาว - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

2.14 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น เงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีการาคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ผลต่างระหว่างเงินที่ได้รับ (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตลอดช่วงเวลาการกู้ยืม

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้มาจะรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้ในกรณีที่มีความเป็นไปได้ที่จะใช้วงเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด ในกรณีนี้ค่าธรรมเนียมจะรอการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน หากไม่มีหลักฐานที่มีความเป็นไปได้ที่จะใช้วงเงินบางส่วนหรือทั้งหมดค่าธรรมเนียมจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าสำหรับการให้บริการสภาพคล่องและจะตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

(ก) ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

รายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ ที่ยังไม่ได้นำไปเป็นรายจ่ายของสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขไปลงทุนเป็นการชั่วคราวก่อน ต้องนำมาหักจากต้นทุนการกู้ยืมที่สามารถตั้งขึ้นเป็นต้นทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.15 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือ โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่บริษัทและบริษัทย่อยต้องดำเนินงานอยู่และเกิดรายได้เพื่อเสียภาษี ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการขึ้นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวดๆ ในกรณีที่มีสถานการณ์ที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ และจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภาษีแก่หน่วยงานจัดเก็บ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ตามวิธีหนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือ ที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ กลุ่มกิจการได้ตั้งภาษีเงินได้รอตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่ต้องเสียภาษีเว้นแต่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณได้ในอนาคต

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.16 ผลประโยชน์พนักงาน

2.16.1 ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มกิจการได้กำหนดโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุในหลายรูปแบบ กลุ่มกิจการมีทั้ง โครงการสมทบเงิน และโครงการผลประโยชน์

2.16.1.1 ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

สำหรับ โครงการสมทบเงินบริษัทจะจ่ายเงินสมทบให้กองทุนในจำนวนเงินที่คงที่ กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุมานที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่ม ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบให้กับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 เงินสมทบจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเมื่อถึงกำหนดชำระ สำหรับเงินสมทบจ่ายล่วงหน้าจะถูกรับรู้เป็นสินทรัพย์จนกว่าจะมีการได้รับเงินคืนหรือหักออกเมื่อครบกำหนดจ่าย

2.16.1.2 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

สำหรับ โครงการผลประโยชน์คือโครงการบำเหน็จบำนาญที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน ซึ่งจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และ ค่าตอบแทน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์จะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงานหักด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระทุกปี ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของหุ้นกู้ใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันกองทุนบำเหน็จบำนาญ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.16 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

2.16.2 ผลประโยชน์พนักงานระยะยาว

ผลประโยชน์พนักงานจะจ่ายให้พนักงานที่ยังคงสถานะและมีอายุงานขั้นต่ำครบ 10 ปี และจ่ายอีกครั้งเมื่อมีอายุงานครบทุกๆ 5 ปี ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้จะบันทึกค่าจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีทางการบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ถ้าไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน จะรับรู้ในส่วนของเจ้าของ ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระอย่างสม่ำเสมอ

2.16.3 ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างจะจ่ายเมื่อกลุ่มกิจการยกเลิกการจ้างงานก่อนวันเกษียณตามปกติ หรือเสนอที่จะให้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง เพื่อสนับสนุนการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน กลุ่มกิจการจะรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างเฉพาะเมื่อกลุ่มกิจการมีโครงการที่เป็นทางการอย่างละเอียดสำหรับการเลิกจ้างและไม่สามารถยกเลิกโครงการนั้นได้ ในส่วนของการเสนอที่จะให้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างด้วยความสมัครใจนั้นจะคำนวณจากจำนวนพนักงานที่คาดว่าจะยอมรับข้อเสนอ ผลประโยชน์ที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงานต้องคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน

2.17 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ ซึ่งวัดมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ให้สิทธิแก่พนักงาน และทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานพร้อมกับการเพิ่มขึ้นในส่วนของเจ้าของตลอดระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการที่ตกลงกัน จำนวนที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงจำนวนตราสารทุนที่แท้จริงซึ่งออกให้เมื่อเข้าเงื่อนไขการให้บริการที่ไม่ใช่เงื่อนไขทางตลาด

รายจ่ายของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและบันทึกเป็นส่วนเพิ่มในรายการ “ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ ตลอดระยะเวลาที่เงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการโดยพนักงานเป็นไปตามเงื่อนไข มูลค่าของหุ้นซึ่งถูกจัดสรรเพื่อเป็นผลตอบแทนพนักงานจะถูกแสดงเป็น “สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ซึ่งแสดงหักอยู่ในส่วนของเจ้าของ รายการดังกล่าวจะถูกหักกลับกับรายการ “ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” เมื่อครบระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขผลงาน

กรณีที่บริษัทให้ตราสารทุนแก่พนักงานของบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการ จะปฏิบัติเหมือนเป็นเงินอุดหนุนจากบริษัทใหญ่ กลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของบริการของพนักงาน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ มูลค่าของตราสารทุนเหล่านั้นต้องวัด ณ วันที่ให้สิทธิ ซึ่งจะรับรู้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับสิทธิ ในงบเฉพาะของบริษัทจะบันทึกเสมือนกับการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและเพิ่มส่วนของเจ้าของ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.18 ประมาณการหนี้สิน

2.18.1 ประมาณการหนี้สินทั่วไป

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งเป็นการผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และตามประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ

ในกรณีที่มีการผูกพันที่คล้ายคลึงกันหลายรายการ กลุ่มกิจการกำหนดความน่าจะเป็นที่กิจการจะสูญเสียทรัพยากรเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันเหล่านั้น โดยพิจารณาจากความน่าจะเป็นโดยรวมของการผูกพันทั้งประเภท แม้ว่าความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กิจการจะสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันบางรายการที่จัดอยู่ในประเภทเดียวกันจะมีระดับต่ำ

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สิน โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน โดยใช้อัตราก่อนภาษีซึ่งสะท้อนถึงการประเมินสถานการณ์ตลาดในปัจจุบันของมูลค่าของเงินตามเวลาและความเสี่ยงเฉพาะของหนี้สินที่กำลังพิจารณาอยู่ การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องผลประโยชน์พนักงานเนื่องจากบริษัทได้กล่าวถึงในนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานในหมายเหตุ 2.16

2.18.2 ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนขั้นต่ำที่ตกลงจ่ายชำระให้แก่เจ้าของโครงการตามข้อตกลงในสัญญาร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้า โดยจะจ่ายเป็นรายเดือนตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการใช้อัตราต้นทุนเงินทุนของกลุ่มกิจการเป็นอัตราคิดลดในการประมาณมูลค่าปัจจุบัน ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้าจะถูกรับรู้พร้อมกับการบันทึก “สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า” (อยู่ใน “สินทรัพย์ไม่มีตัวตน”) และจะทยอยลดลงเมื่อได้ชำระค่าตอบแทนให้แก่เจ้าของโครงการ

2.18.3 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หนี้สินค่ารื้อถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่ารื้อถอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่างๆ เช่น ระยะเวลาการรื้อถอน อัตราเงินเฟ้อในอนาคตและมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุน ค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้าคำนวณโดยใช้อัตราคิดลดที่ประมาณขึ้นโดยผู้บริหารและแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้า

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.19 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิชนิดใดถอนไม่ได้และกิจการสามารถกำหนดการจ่ายเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น หุ้นประเภทอื่นซึ่งรวมถึงหุ้นบุริมสิทธิชนิดบังคับใดถอนจะจัดประเภทไว้เป็นหนี้สิน

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่หรือการออกสิทธิในการซื้อหุ้นซึ่งสุทธิจากภาษีจะถูกแสดงในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกตราสารทุนดังกล่าว

2.20 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประกอบด้วยรายได้ค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้ารับรู้ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้า ส่วนรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง รายได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/ไอน้ำกับผู้ซื้อไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรม จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบกระแสไฟฟ้า/ไอน้ำ และลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น รายได้จากการขายเป็นจำนวนที่สุทธิจากภาษีขาย และส่วนลด

รายได้จากการให้บริการรับรู้ตามเกณฑ์การให้บริการ

รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทานรับรู้เป็นรายได้ โดยพิจารณาตามขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งวัดจากอัตราส่วนของต้นทุนก่อสร้างที่ทำเสร็จจนถึงปัจจุบัน เทียบกับประมาณการต้นทุนค่าก่อสร้างทั้งหมด รายได้ค่าก่อสร้างไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้ดอกเบี้ยต้องรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้นเกิดขึ้น

2.21 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของกลุ่มกิจการในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

2.22 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ คณะกรรมการบริหารที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มกิจการย่อมมีความเสี่ยงทางการเงินที่หลากหลายซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงด้านมูลค่าสุทธิธรรมอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มกิจการให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

การจัดการความเสี่ยงดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารเงินส่วนกลาง (ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการ) เป็นไปตามนโยบายที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการจะชี้ประเด็น ประเมิน และป้องกันความเสี่ยงทางการเงินด้วยการร่วมมือกันทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานต่างๆ ภายในกลุ่มกิจการ

3.1.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

เนื่องจากกลุ่มกิจการดำเนินงานระหว่างประเทศจึงย่อมมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากสกุลเงินที่หลากหลาย โดยมีสกุลเงินหลักเป็นดอลลาร์สหรัฐฯ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดขึ้นจากรายการธุรกรรมในอนาคต การรับรู้รายการของสินทรัพย์และหนี้สิน และเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

กลุ่มกิจการใช้สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการรับผิดชอบในการป้องกันความเสี่ยงของฐานะสุทธิในแต่ละสกุลเงินโดยใช้การกู้ยืมเป็นเงินสกุลนั้นและใช้สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าโดยมีคู่สัญญาเป็นบุคคลภายนอก

3.1.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยขึ้นกับการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในอนาคตซึ่งส่งผลต่อรายได้และกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน กลุ่มกิจการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดของจำนวนเงินดอกเบี้ยที่จะต้องจ่ายในอนาคต

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.1.3 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ โดยกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำจากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน และสำหรับรายการลูกหนี้การค้า กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรม ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว

3.1.4 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

จำนวนเงินสดที่มีอย่างเพียงพอและเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่มีตลาดรองรับย่อมแสดงถึงการจัดการความเสี่ยงของสภาพคล่องอย่างรอบคอบ ความสามารถในการหาแหล่งเงินทุนแสดงให้เห็นได้จากการที่มีวงเงินอำนาจความสะดวกในการกู้ยืมที่ได้มีการตกลงไว้แล้วอย่างเพียงพอ ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการได้ตั้งเป้าหมายว่าจะใช้ความยืดหยุ่นในการระดมเงินทุนโดยการรักษาวงเงินสินเชื่อที่ตกลงไว้ให้เพียงพอที่จะหามาได้เนื่องจากลักษณะธรรมชาติของธุรกิจที่เป็นฐานของกลุ่มกิจการมีพลวัตเปลี่ยนแปลงได้

3.2 การบัญชีสำหรับอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินและกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือนี้อาจกล่าวได้ว่าไม่รับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก

สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าช่วยป้องกันกลุ่มกิจการจากความเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งมีผลกระทบต่อสินทรัพย์และหนี้สินในสกุลเงินต่างประเทศ กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาเพื่อกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่จะรับชำระสินทรัพย์หรือจ่ายชำระหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศในอนาคต ซึ่งกลุ่มกิจการจะยังไม่รับรู้รายการสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าในงบการเงินจนกว่าจะได้ชำระหรือรับชำระตามสัญญา โดยรายการกำไร(ขาดทุน)ที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระหรือจ่ายชำระสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าจะแสดงรวมอยู่ในบัญชี “กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน” ในกำไรหรือขาดทุน ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาแต่ละฉบับจะตัดจำหน่ายตามอายุของแต่ละสัญญา (ถ้ามี)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยช่วยป้องกันกลุ่มกิจการจากความเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย ส่วนต่างที่จะต้องจ่ายหรือที่จะได้รับจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยรับรู้เป็นส่วนประกอบของรายได้ดอกเบี้ยหรือดอกเบี้ยจ่ายตลอดอายุของสัญญา รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยก่อนกำหนดหรือจากการจ่ายชำระเงินกู้ยืมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายละเอียดของอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน
ข้อ 33

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.3 การประมาณมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มกิจการประมาณมูลค่ายุติธรรมสำหรับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน เงินกู้ยืมระยะยาว และเครื่องมือทางการเงิน โดยมูลค่ายุติธรรมสามารถจำแนกตามวิธีประมาณมูลค่าความแตกต่างของระดับข้อมูลได้ดังนี้

- ข้อมูลระดับที่ 1 ได้แก่ ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับที่ 2 ได้แก่ ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1 ทั้งที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคา) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณจากราคา) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับที่ 3 ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

กลุ่มกิจการได้เปิดเผยวิธีการประมาณมูลค่ายุติธรรมของรายการที่กล่าวข้างต้นไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้อง

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

4.1 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐาน

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

(ก) โรงไฟฟ้า อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ฝ่ายบริหารได้พิจารณาการประมาณการอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งโดยส่วนใหญ่คำนึงถึงความสามารถทางเทคนิค และอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ผู้บริหารจะทบทวนการคิดค่าเสื่อมราคา หากคาดว่าอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนแตกต่างไปจากที่ได้ประมาณการไว้อย่างมีสาระสำคัญ หรือจะตัดจำหน่ายรายการสินทรัพย์ดังกล่าวที่มีความล้าสมัยทางเทคนิค ไม่ได้ใช้งาน หรือขายออกไป

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ (ต่อ)

4.1 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐาน (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญ ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้ (ต่อ)

(จ) ภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยโดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรจะใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมกลุ่มกิจการพิจารณาใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่นๆสำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ได้เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุ 23

(ค) การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุนโดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ ณ วันที่ให้สิทธิแก่พนักงาน และทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานพร้อมกับการเพิ่มขึ้นในส่วนของเจ้าของตลอดระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการที่ตกลงกัน ค่าใช้จ่ายพนักงานที่รับรู้จะขึ้นอยู่กับข้อสมมติฐานที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนและข้อสมมติฐานเกี่ยวกับโอกาสที่ผู้เข้าร่วมโครงการจะปฏิบัติงานกับกลุ่มบริษัทตลอดระยะเวลาของเงื่อนไขบริการ การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานนี้จะส่งผลกระทบต่อค่าใช้จ่ายพนักงานที่รับรู้ในแต่ละปี

ฝ่ายบริหารพิจารณาความเหมาะสมของข้อสมมติฐานที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนและข้อสมมติฐานเกี่ยวกับโอกาสที่ผู้เข้าร่วมโครงการจะปฏิบัติงานกับกลุ่มบริษัทตลอดระยะเวลาของเงื่อนไขบริการ

4 ประมวลการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ (ต่อ)

4.2 การใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี

(ก) การร่วมการงาน

บริษัทถือสิทธิในการออกเสียงร้อยละ 48 ถึงร้อยละ 70 ของการร่วมการงานของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการมีการควบคุมร่วมในการงานนี้ เนื่องจากภายใต้สัญญาที่ตกลงร่วมกันได้กำหนดว่าการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์ จากผู้ที่ร่วมกันควบคุมการงานแล้วเท่านั้น

การร่วมการงานของกลุ่มกิจการได้จัดตั้งขึ้นในรูปแบบบริษัทจำกัดและให้สิทธิในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทจำกัดนี้แก่กลุ่มกิจการและผู้ร่วมการงานอื่น ภายใต้ข้อตกลงร่วมกัน ดังนั้นการงานนี้จึงจัดประเภทเป็น “การร่วมค้า”

5 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้สิน

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการเปิดเผยส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน อันประกอบด้วย ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและธุรกิจอื่น

- (1) ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- (2) ธุรกิจอื่น : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับธุรกิจเพื่อการลงทุน การออกจำหน่ายหุ้นกู้ และการบำรุงรักษาและการให้บริการในโรงไฟฟ้า

คณะกรรมการบริษัทประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาจากผลกำไรก่อนภาษีแยกตามส่วนงาน ซึ่งใช้มาตรฐานในการวัดผลการดำเนินงานเช่นเดียวกับการจัดทำงบการเงินรวม

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

	งบการเงินรวม		
	ผลิตกระแสไฟฟ้า	ธุรกิจอื่น	รวม
	เพื่อจำหน่าย		
	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561			
รายได้จากส่วนงานธุรกิจ	37,752,492	1,337,557	39,090,049
หัก รายได้ระหว่างส่วนงานธุรกิจ	(1,176,016)	(1,328,936)	(2,504,952)
รายได้จากลูกค้าภายนอก	36,576,476	8,621	36,585,097
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน	6,446,726	(686,741)	5,759,985
ดอกเบี้ยรับ	100,742	37,790	138,532
ต้นทุนทางการเงิน	(2,194,477)	(733,084)	(2,927,561)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	182,030	182,030
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	4,352,991	(1,200,005)	3,152,986
ภาษีเงินได้	(228,608)	51,401	(177,207)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	4,124,383	(1,148,604)	2,975,779
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,294,934	46,075	3,341,009
สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน	62,221,736	128,644	62,350,380
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า			1,802,222
สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน			36,483,438
สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม			100,636,040
หนี้สินรวมในงบการเงินรวม			72,896,916

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

	งบการเงินรวม		
	ผลิตรายจ่ายไฟฟ้า	ธุรกิจอื่น	รวม
	เพื่อจำหน่าย		
	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560			
รายได้จากส่วนงานธุรกิจ	32,504,265	760,949	33,265,214
หัก รายได้ระหว่างส่วนงานธุรกิจ	(1,034,297)	(748,741)	(1,783,038)
รายได้จากลูกค้าภายนอก	31,469,968	12,208	31,482,176
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน	6,284,912	(765,920)	5,518,992
ดอกเบี้ยรับ	66,831	39,468	106,299
ต้นทุนทางการเงิน	(1,325,437)	(727,256)	(2,052,693)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	255,752	255,752
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	5,026,306	(1,197,956)	3,828,350
ภาษีเงินได้	(242,460)	7,960	(234,500)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	4,783,846	(1,189,996)	3,593,850
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,729,416	28,604	2,758,020
สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน	51,378,374	91,478	51,469,852
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า			2,427,577
สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน			35,343,408
สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม			89,240,837
หนี้สินรวมในงบการเงินรวม			63,497,059

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

ส่วนงานภูมิศาสตร์

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้า สิ้นทรัพย์ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

	รายได้รวม		สิ้นทรัพย์รวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ไทย	34,566,221	29,354,955	88,523,493	85,189,512
สปป.ลาว	835,717	938,059	4,379,671	3,623,409
เวียดนาม	1,183,159	1,189,162	7,806,920	427,916
กัมพูชา	-	-	169	-
	36,585,097	31,482,176	100,710,253	89,240,837

ลูกค้ารายใหญ่

ลูกค้ารายใหญ่รายหนึ่งของส่วนงานผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายก่อให้เกิดรายได้เป็นเงินประมาณ 23,663.98 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 19,354.19 ล้านบาท)

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินสดในมือ	2,072	3,276	10	10
เงินฝากธนาคาร	12,122,787	17,236,697	3,724,691	7,167,170
เงินลงทุนระยะสั้นครบกำหนดภายใน 3 เดือน	434,867	969,488	11,427	1,542
	12,559,726	18,209,461	3,736,128	7,168,722

เงินฝากธนาคารมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.10 ถึงร้อยละ 4.60 ต่อปี (พ.ศ. 2560 : ร้อยละ 0.25 ถึงร้อยละ 5.20 ต่อปี)

8 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
หมุนเวียน		
ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์		
จากการประกอบกิจการไฟฟ้า	515,777	588,829
เงินฝากธนาคาร	19,076	32,035
	534,853	620,864
ไม่หมุนเวียน		
เงินสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมแก่กองทุนรวมโครงสร้าง		
พื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	220,181	236,871
	755,034	857,735

บริษัทย้อยมีเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อประกันการชำระหนี้ทั้งหมดทั้งในปัจจุบันและในอนาคตที่บริษัทมีอยู่กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เงินฝากธนาคาร จำนวน 19.08 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 32.04 ล้านบาท) ได้ถูกใช้เป็นหลักประกันสำหรับหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคาร เงินฝากธนาคารดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.37 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี (พ.ศ. 2560 : ร้อยละ 0.37 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี)

9 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้นประกอบด้วย เงินฝากประจำที่มีระยะเวลาครบกำหนดระหว่าง 6 เดือนถึง 9 เดือนโดยมีอัตราดอกเบี้ยอยู่ที่ร้อยละ 1.00 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี (พ.ศ. 2560 : ถึงร้อยละ 1.00 ถึงร้อยละ 1.60 ต่อปี)

10 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	2,912,048	2,336,012	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 35.3)	831	376	22,634	20,705
รวมลูกหนี้การค้า	2,912,879	2,336,388	22,634	20,705
รายได้ค้างรับ	2,792,982	1,993,265	1,859	-
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	3,876	1,691	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 35.3)	292	60	525,084	232,169
ค่าเบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	54,154	120,136	973	81
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	80,548	55,733	7,910	6,442
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานรอตัดจ่าย	17,006	23,040	5,227	6,876
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	14,690	13,666	457,626	393,047
เงินทดรองจ่ายแก่พนักงาน	2,217	3,643	133	161
เงินปันผลค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 35.3)	-	27,048	703,358	843,920
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 35.3)	107,010	27,975	236,108	185,516
อื่น ๆ - สุทธิ	135,869	67,297	1,130	1,379
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	6,121,523	4,669,942	1,962,042	1,690,296

10 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ (ต่อ)

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ คือ เงินซึ่งบริษัทหรือบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการได้จ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในอนาคตของกลุ่มกิจการ โดยจะเรียกเก็บไปยังบริษัทเจ้าของโครงการนั้น ๆ เมื่อได้มีการจัดตั้งบริษัทขึ้นแล้ว เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการถูกแสดงอยู่ในรายการลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นในงบการเงินเฉพาะกิจการแต่ถูกแสดงอยู่ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบการเงินรวมเนื่องจากจะถูกแปลงสภาพไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของกลุ่มกิจการในอนาคต

ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2,849,905	2,332,134
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน	34,800	3,878
- 3 - 6 เดือน	27,281	-
- 6 - 12 เดือน	-	-
- มากกว่า 12 เดือน	62	-
	2,912,048	2,336,012

ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	831	376	13,607	7,223
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	3,879	-
- 3 - 6 เดือน	-	-	3,398	-
- 6 - 12 เดือน	-	-	1,750	13,482
	831	376	22,634	20,705

11 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
เชื่อเพลิง	926	514
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	1,032,681	925,296
อะไหล่และวัสดุสำรองคลังระหว่างทาง	30,355	-
	1,063,962	925,810
หัก ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังที่มีการเคลื่อนไหวช้า	(84,877)	(47,892)
	979,085	877,918

12 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	57,266	48,086	20,660	8,635
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	1,384,822	848,862	14,646	18,391
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	12,574	7,426	3,302	375
อื่น ๆ	2,513	1,861	-	-
	1,457,175	906,235	38,608	27,401

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

ชื่อกิจการ	สถานที่ดำเนินการ ประกอบธุรกิจ/ประเทศ ที่ตั้งทะเบียนจัดตั้ง	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริง ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	51.20	51.20	51.20	51.20	48.80	48.80
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้							
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ประเทศไทย	-	-	51.19	51.19	48.81	48.81
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	-	-	50.69	50.69	49.31	49.31
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	ประเทศไทย	30.00	30.00	60.72	60.72	39.28	39.28
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	ประเทศไทย	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	ประเทศไทย	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	30.00	30.00	61.74	61.74	38.26	38.26
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	30.00	30.00	61.74	61.74	38.26	38.26
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	ประเทศไทย	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	ประเทศไทย	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	ประเทศไทย	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่ตั้งในการประกอบธุรกิจประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
- Amata Power (Ben Hoa) Limited (บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นได้เสียในความเป็นเจ้าของร้อยละ 60)	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	30.72	30.72	69.28	69.28
- บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (หุุดดำเนินการ)	-	-	51.19	51.19	48.81	48.81
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (หุุดดำเนินการ)	-	-	51.19	51.19	48.81	48.81
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด	ประเทศไทย	ออกจำหน่ายหน่วย	-	-	61.40	61.40	38.60	38.60
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แกลมบาง) จำกัด ซึ่งบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แกลมบาง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	99.96	99.96	0.04	0.04
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แกลมบาง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	99.96	99.96	0.04	0.04
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แกลมบาง) จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (หุุดดำเนินการ)	-	-	99.96	99.96	0.04	0.04

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่ผลิตในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่ใช่มาจากควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
			100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
B.Grimm Power (Lao) Company Limited	สปป.ลาว	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- XeNannoy and XeKalam Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ	-	-	70.00	70.00	30.00	30.00
- Nam Che 1 Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)	-	-	72.00	72.00	28.00	28.00
- Nam Khao Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	72.00	72.00	28.00	28.00
บริษัท บี.กริม ปิ้อพี เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.00	74.00	74.00	74.00	26.00	26.00
บริษัท บี.กริม ปิ้อพี เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.00	74.00	74.00	74.00	26.00	26.00
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.99	74.99	74.99	74.99	25.01	25.01
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (บ่อวิน) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
บริษัท บี.กริม รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท บี.กริม ไอเรียนเทล รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด”)	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Viet Thai Solar Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	-	0.03	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)	-	-	54.98	-	45.02	-
บริษัท บี.กริม รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท บี.กริม ไอเรียนเทล รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด”)	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Phu Yen TTP Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)	-	-	79.98	-	20.02	-
บริษัท บี.กริม รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท บี.กริม ไอเรียนเทล รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด”)	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้ายังไม่ได้เริ่มดำเนินการ	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท บี.กริม รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท บี.กริม ไอเรียนเทล รีโนวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด”)	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้ายังไม่ได้เริ่มดำเนินการ	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (บุคลากร) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	70.00	70.00	70.00	70.00	30.00	30.00

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ภาคเหนือ) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	-	-	100.00	51.00	-	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ภาคใต้) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	-	-	100.00	51.00	-	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (เขตภาคกลาง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (เริ่มต้นการในปี พ.ศ. 2561)	-	-	100.00	51.00	-	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (เขตภาคตะวันออก) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (เริ่มต้นการในปี พ.ศ. 2561)	-	-	100.00	51.00	-	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (นิคมท่าเรือ) จำกัด”)	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)	-	-	99.99	99.99	0.01	0.01
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (เขตใหญ่) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	-	-	51.00	51.00	49.00	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	-	-	100.00	51.00	-	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (จ.นนทบุรี) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	-	-	100.00	51.00	-	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (จ.จันทบุรี) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	-	-	100.00	51.00	-	49.00

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและให้บริการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บ่อทอง วินด์ฟาร์ม จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงานกิจการ)	74.00	74.00	92.20	92.20	7.80	7.80
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อุดรฯ) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงานกิจการ)	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อุดรฯ) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินงานกิจการ)	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
B.Grimm Power (Cambodia) Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	-	100.00	-	-	-
บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด (หมายเหตุ 34)	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	-	99.99	-	0.01	-

ยอดรวมของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เท่ากับ 8,485.67 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 7,090.52 ล้านบาท) ซึ่งเป็นส่วนของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด เท่ากับ 5,679.14 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 5,167.40 ล้านบาท) ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยอื่น ไม่มีความสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ภาษีเงินได้ของสัญญาเงินกู้มีระยะยาวของบริษัทย่อย กลุ่มกิจการได้นำไปหักส่วนหนี้สินของบริษัทย่อย จำนวน 11 บริษัท ใช้เป็นหลักประกันเงินกู้มีระยะยาวของบริษัทย่อย เหล่านี้ (พ.ศ. 2560 : 13 บริษัท)

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด	
(งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2561
	พ.ศ. 2560
	พันบาท
	พันบาท
ส่วนที่หมุนเวียน :	
สินทรัพย์	12,817,364
หนี้สิน	(5,689,224)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ	7,128,140
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน :	
สินทรัพย์	40,277,662
หนี้สิน	(34,317,440)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ	5,960,222
สินทรัพย์สุทธิ	13,088,362
	11,820,666

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด	
(งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2561
	พ.ศ. 2560
	พันบาท
	พันบาท
รายได้	24,814,859
รายได้อื่น	92,524
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,459,841
ภาษีเงินได้	(177,252)
กำไรหลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	2,282,589
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(16,446)
กำไรเบ็ดเสร็จ	2,266,143
กำไรเบ็ดเสร็จส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	806,288
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	719,674
	541,887

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ (ต่อ)

งบกระแสเงินสดโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด	
	(งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,566,895	5,081,234
จ่ายดอกเบี้ย	(1,801,264)	(1,891,676)
จ่ายภาษีเงินได้	(162,722)	(151,357)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,602,909	3,038,201
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(3,802,515)	(4,863,522)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(1,708,237)	5,075,873
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(1,907,843)	3,250,552
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	7,431,978	4,230,965
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(6,722)	(49,539)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	5,517,413	7,431,978

จำนวนที่เปิดเผยแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเคลื่อนไหวของเงินลงทุน

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	7,752,864	7,159,771
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)	600,000	-
การเปลี่ยนสถานะเงินลงทุนจากการร่วมค้า มาเป็นบริษัทย่อย (หมายเหตุ 14 (ข) และ 34)	564,718	-
การลงทุนเพิ่มในระหว่างปี	583,223	574,740
เงินอุดหนุนบริษัทย่อยภายใต้โครงการผลประโยชน์พนักงาน	21,833	18,353
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	9,522,638	7,752,864

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2561

B.Grimm Power (Cambodia) Co., Ltd. (“BGPCAM”)

เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2561 BGPCAM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศกัมพูชา เพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า โดย BGPCAM มีทุนจดทะเบียน 1,000 ดอลลาร์สหรัฐฯ บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPCAM ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทยังไม่ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (“ABPR3”)

เมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ABPR3 ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 136.17 ล้านบาท

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด (“ABPR4”)

เมื่อวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2561 ABPR4 ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 138.07 ล้านบาท

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด (“ABPR5”)

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 และ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 ABPR5 ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 308.95 ล้านบาท

การเพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียในบริษัทย่อยจัดแห่ง

บริษัทย่อยทั้งจัดแห่ง ได้แก่

- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บาหลีจันทรังค์) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2561 บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด (“BGSP1”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท และเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ในบริษัททั้งจัดแห่งข้างต้นได้ซื้อหุ้นอีกร้อยละ 49 จากผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมในแต่ละบริษัทดังกล่าว เป็นจำนวนเงินรวม 515 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในเจ็ดบริษัทย่อยของ BGSP1 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 51 เป็นร้อยละ 100 กลุ่มกิจการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของส่วนของเจ้าของและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนการถือหุ้นผลต่างระหว่างมูลค่าของส่วนได้เสียในเจ็ดบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้นและมูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายถูกพิจารณาว่าเป็นมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (รวมอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน)

รายการดังกล่าวสรุปได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม พันบาท
ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	339,413
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	175,587
สิ่งตอบแทนที่จ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	515,000

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

Viet Thai Solar Joint Stock Company (“VTS”) และ Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company (“DTE”)

เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทได้ลงทุนเป็นจำนวนเงิน 55,000 ล้านดองเวียดนาม และ 31.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 1,135.49 ล้านบาท) เพื่อซื้อส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน VTS ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศเวียดนาม VTS เป็นเจ้าของส่วนได้เสียร้อยละ 55 ใน DTE ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม การลงทุนดังกล่าวทำให้ VTS และ DTE มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการพิจารณารายการลงทุนดังกล่าวตามแนวคิดสำหรับวิธีปฏิบัติทางบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อยภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรวมธุรกิจ และสรุปว่าการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นการซื้อสินทรัพย์ (Assets Acquisition) โดยส่วนต่างของจำนวนเงินจ่ายซื้อกับสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาถูกพิจารณาเป็นมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งรวมแสดงอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ VTS และจำนวนของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้รับมาซึ่งรับรู้ ณ วันที่ซื้อสินทรัพย์

สิ่งตอบแทนที่จ่าย ณ วันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2561

	พันบาท
เงินสด	1,135,493
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
ข้อมูลทางการเงินรวมของ VTS	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	43,282
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3,675
อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	81,062
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,055,633
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	30,842
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(13,661)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมใน DTE	(65,340)
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ	1,135,493

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการยังค้างชำระเงินลงทุนเป็นจำนวน 12.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 410.95 ล้านบาท)

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

Phu Yen TTP Joint Stock Company (“PYT”)

เมื่อวันที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2561 บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด (“BGRP2”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงได้ลงทุนเป็นจำนวนเงินรวม 35.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 1,165.33 ล้านบาท) เพื่อชำระค่าหุ้นในมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นในบริษัท PYT ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศเวียดนามและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ การลงทุนดังกล่าวทำให้บริษัทย่อยมีส่วนได้เสียร้อยละ 80 ใน PYT และทำให้ PYT มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

พ.ศ. 2560

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (“ABPR3”)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 257.31 ล้านบาท

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด (“ABPR4”)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 238.48 ล้านบาท

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด (“ABPR5”)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 78.45 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด (“BPC1”)

บริษัทได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งใหม่จำนวน 9,997 หุ้น มูลค่าที่เรียกชำระ 25 บาท ต่อหุ้น เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99.97

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

พ.ศ. 2560 (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด (“BPC2”)

บริษัท ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งใหม่จำนวน 9,997 หุ้น มูลค่าที่เรียกชำระ 25 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99.97

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด (“ABPSPV1”)

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท ได้ขายส่วนได้เสีย จำนวนร้อยละ 99.99 ในบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด ให้แก่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 33.33 ต่อบริษัท การขายส่วนได้เสียดังกล่าวทำให้สัดส่วนการถือหุ้นที่แท้จริงโดยกลุ่มกิจการใน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 51.19 เป็นร้อยละ 61.40

บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด (“BGSP1”)

บริษัทย่อยได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทที่จัดตั้งขึ้นใหม่จำนวน 9 บริษัท โดยมีรายละเอียดการลงทุนดังต่อไปนี้

ชื่อกิจการ	จำนวนหุ้น	มูลค่าที่ชำระต่อหุ้น (บาท)	จำนวนเงินลงทุนรวม (ล้านบาท)	สัดส่วนการ ลงทุน (ร้อยละ)
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ ภูเก็ต จำกัด	99,997	35	3.50	99.99
(เดิมชื่อ “บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (นิคมคำสร้อย) จำกัด”)				
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยใหญ่) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด	509,997	35	17.85	51.00

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทร่วม	1,148,345	1,358,033	-	-
การร่วมค้า	653,877	1,069,544	509,008	972,661

ส่วนแบ่งกำไรที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
บริษัทร่วม	96,184	149,345
การร่วมค้า	85,846	106,407
	182,030	255,752

(ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ลักษณะของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะ ความสัมพันธ์	วิธีการวัดมูลค่า
		พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560		
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	ประเทศไทย	29.97	29.97	หมายเหตุ 1	วิธีส่วนได้เสีย

หมายเหตุ 1 : กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
กลุ่มกิจการถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

ทั้งนี้ ไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	1,358,033	1,504,329
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	96,184	149,345
การลดทุน	(157,935)	(138,605)
เงินปันผลรับ	(147,937)	(157,036)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	1,148,345	1,358,033

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า

การร่วมค้าดังรายชื่อต่อไปนี้มีทุนเรือนหุ้นทั้งหมดเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งกลุ่มกิจการได้ถือหุ้นทางตรง

ลักษณะของเงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม:

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะ ของธุรกิจ
		พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	
การร่วมค้าของบริษัท				
บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	49.00	49.00	ลงทุนในธุรกิจ ผลิตและจัด จำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้				
- บริษัท โซลาร์วา จำกัด				
- บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด				
B.Grimm Power (Poipet) Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	55.00	55.00	ประกอบกิจการ จัดจำหน่าย ไฟฟ้า
บริษัท โปรเกรส อินเตอร์เอร์เคมี (ประเทศไทย) จำกัด	ประเทศไทย	48.00	-	ประกอบกิจการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า จากขยะอุตสาหกรรม
การร่วมค้าของบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด				
บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	51.00	-	ประกอบกิจการผลิต และจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา
บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	70.00	-	ประกอบกิจการผลิต และจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา

เงินลงทุนในการร่วมค้าวัดมูลค่าโดยวิธีส่วนได้เสีย

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวที่สำคัญของเงินลงทุนในการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2561

บริษัท โปรเกรส อินเตอร์เอร์เนท (ประเทศไทย) จำกัด (“PIC”)

เมื่อวันที่ 4 มกราคม พ.ศ. 2561 บริษัทลงทุนจำนวน 99.84 ล้านบาท เป็นสัดส่วนร้อยละ 48 ของทุนจดทะเบียนใน PIC ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.8 เมกะวัตต์ การลงทุนดังกล่าวทำให้ PIC มีสถานะเป็นการร่วมค้า ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาผลการลงทุนดังกล่าวตามแนวคิดสำหรับวิธีปฏิบัติทางบัญชี สำหรับการซื้อบริษัทย่อยภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรวมธุรกิจ และสรุปว่าการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวมีเนื้อหาเป็นการซื้อสินทรัพย์ (Asset Acquisition)

บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด (“BGSNSP”)

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2561 BGSNSP จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมลงทุนจำนวน 2.25 ล้านบาท สำหรับส่วนได้เสียร้อยละ 51 ใน BGSNSP

บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด (“BGSSP”)

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2561 BGSSP จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมลงทุนจำนวน 1.75 ล้านบาท สำหรับส่วนได้เสียร้อยละ 70 ใน BGSSP

พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 B.Grimm Power (Poipet) Co., Ltd. (“BGPPP”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศกัมพูชา เพื่อประกอบกิจการจัดจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม โดย BGPPP มีทุนจดทะเบียน 1,000 ดอลลาร์สหรัฐ¹ และบริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 55 ใน BGPPP

การร่วมค้าของกลุ่มกิจการทั้งหมดเป็นบริษัทจำกัดและหุ้นของบริษัทเหล่านี้ไม่มีราคาเสนอซื้อขายในตลาด

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า (ต่อ)

ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการร่วมค้า

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันซึ่งเกี่ยวข้องกับการร่วมค้าดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
ภาระผูกพันในสัญญาเช่าดำเนินงานที่ยกเลิกไม่ได้	-	154,461
ภาระผูกพันสำหรับรายจ่ายฝ่ายทุน	104	16,906

กลุ่มกิจการไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนในการร่วมค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	1,069,544	1,049,333	972,661	972,643
ลงทุนเพิ่ม	105,065	18	101,065	18
เงินปันผล	-	(86,214)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	85,846	106,407	-	-
การเปลี่ยนสถานะจากเงินลงทุนในการร่วมค้า ไปเป็นบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13 และ 34)	(606,578)	-	(564,718)	-
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	653,877	1,069,544	509,008	972,661

15 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ไม่มีการเคลื่อนไหวของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในระหว่างปี พ.ศ. 2561 และ พ.ศ. 2560

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ เป็นที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต กลุ่มกิจการไม่ได้ระบุว่าจะมีอสังหาริมทรัพย์นั้นไว้ใช้งานหรือเพื่อหาประโยชน์จากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์ในระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนมีมูลค่า 8.79 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 8.29 ล้านบาท) ประเมิน โดยการเทียบเคียงกับราคาซื้อขายที่ดินซึ่งมีลักษณะทางกายภาพและทำเลที่ตั้งใกล้เคียงกับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่กลุ่มกิจการถืออยู่ ซึ่งมีการซื้อขายในระยะเวลาใกล้เคียงกับวันที่ประเมิน

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนอ้างอิงจากวิธีเปรียบเทียบราคาขาย โดยใช้ข้อมูลที่สังเกตได้ที่มีนัยสำคัญ มูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน พันบาท	ระบบส่งไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	โรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง พันบาท	วัสดุสำรอง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560										
ราคาทุน	1,357,515	57,054	53,483,130		229,596	672,409	47,044	5,200,381	341,379	61,388,508
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(9,344)	(14,042,656)		(123,313)	(187,557)	(31,702)	-	-	(14,394,572)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	(140)		-	-	-	-	-	(140)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	1,357,515	47,710	39,440,334		106,283	484,852	15,342	5,200,381	341,379	46,993,796
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560										
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	1,357,515	47,710	39,440,334		106,283	484,852	15,342	5,200,381	341,379	46,993,796
การซื้อเพิ่ม	1,176,008	2,360	110,004		50,656	3,997	16,453	5,909,743	9,150	7,278,371
การขายและการตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	-	-		(42)	-	(1,875)	-	-	(1,917)
การโอนเข้า (ออก)	387	5,767	92,805		47	18,827	-	(110,934)	(22,493)	(15,594)
การโอนที่ดินเป็นสิทธิในการใช้ที่ดิน	(256,667)	-	-		-	-	-	-	-	(256,667)
การด้อยค่า	-	-	-		-	-	-	-	(10,849)	(10,849)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(12,867)		(421)	(50)	(1,129)	(2,931)	-	(17,398)
ค่าเสื่อมราคา	-	(5,146)	(2,429,174)		(31,150)	(28,758)	(5,662)	-	-	(2,499,890)
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	2,277,243	50,691	37,201,102		125,373	478,868	23,129	10,996,259	317,187	51,469,852
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560										
ราคาทุน	2,277,243	65,181	53,631,793		278,848	695,179	56,357	10,996,259	328,036	68,328,896
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(14,490)	(16,430,551)		(153,475)	(216,311)	(33,228)	-	-	(16,848,055)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	(140)		-	-	-	-	(10,849)	(10,989)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	2,277,243	50,691	37,201,102		125,373	478,868	23,129	10,996,259	317,187	51,469,852

16 **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)**

งบการเงินรวม											
ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้า		อุปกรณ์สำนักงาน		อาคาร		งานระหว่าง		วัสดุอุปกรณ์	
		ระบบส่งไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท		เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท		และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท		ก่อสร้าง พันบาท		พันบาท	
2,277,243	50,691	37,201,102		125,373		478,868	23,129	10,996,259		317,187	51,469,852
-	3,651	449,355		85,974		15,940	13,412	9,928,222		53,989	10,550,543
-	333,093	2,851,015		33		623	-	23,462		-	3,208,226
-	-	-		-		-	4,157	76,905		-	81,062
-	-	(1,872)		(19)		-	(3,523)	-		-	(5,414)
-	60,070	14,371,800		1,448		177,083	(167)	(14,500,921)		(11,436)	97,877
-	-	-		-		-	-	-		(10,024)	(10,024)
-	-	(138)		(120)		102	(258)	(66,600)		6	(67,008)
-	(14,997)	(2,878,949)		(40,308)		(33,803)	(6,677)	-		-	(2,974,734)
2,277,243	432,508	51,992,313		172,381		638,813	30,073	6,457,327		349,722	62,350,380
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ											
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561											
ราคาทุน	506,340	71,459,498		353,698		888,901	67,490	6,457,327		370,595	82,381,092
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(73,832)	(19,467,045)		(181,317)		(250,088)	(37,417)	-		-	(20,009,699)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	(140)		-		-	-	-		(20,873)	(21,013)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	432,508	51,992,313		172,381		638,813	30,073	6,457,327		349,722	62,350,380

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560						
ราคาทุน	-	-	21,935	-	-	21,935
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	(4,155)	-	-	(4,155)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	-	17,780	-	-	17,780
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	-	17,780	-	-	17,780
การซื้อเพิ่ม	-	-	11,241	-	-	11,241
ค่าเสื่อมราคา	-	-	(3,823)	-	-	(3,823)
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	-	25,198	-	-	25,198
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
ราคาทุน	-	-	33,176	-	-	33,176
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	(7,978)	-	-	(7,978)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	-	25,198	-	-	25,198
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561						
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	-	25,198	-	-	25,198
การซื้อเพิ่ม	-	-	29,463	1,230	627,675	658,368
การโอนเข้า (ออก)	19,997	607,678	-	-	(627,675)	-
ค่าเสื่อมราคา	(11)	(411)	(6,940)	(20)	-	(7,382)
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	19,986	607,267	47,721	1,210	-	676,184
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561						
ราคาทุน	19,997	607,678	62,639	1,230	-	691,544
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(11)	(411)	(14,918)	(20)	-	15,360
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	19,986	607,267	47,721	1,210	-	676,184

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขาย	2,937,216	2,470,065	422	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	37,518	29,825	6,960	3,823
	<u>2,974,734</u>	<u>2,499,890</u>	<u>7,382</u>	<u>3,823</u>

อสังหาริมทรัพย์จำนวน 33,877.75 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 38,091.25 ล้านบาท) ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากธนาคาร (หมายเหตุ 21)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 173.3 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 262.06 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้บันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างของงบการเงินรวม กลุ่มกิจการใช้อัตราราคาตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ 2.78 ถึงร้อยละ 3.71 ต่อปี (พ.ศ. 2560 : ร้อยละ 2.71 ถึงร้อยละ 2.79 ต่อปี) อัตราดังกล่าวเป็นอัตราต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมที่นำมาใช้เป็นเงินทุนสำหรับวัตถุประสงค์นั้น

	งบการเงินรวม								
	สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ พื้นบาท	ต้นทุนโครงการ โรงไฟฟ้าหรือจ่าย พื้นบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พื้นบาท	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า พื้นบาท	สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลง สัมปทาน พื้นบาท	สิทธิในสัญญาให้ บริการและ บำรุงรักษา พื้นบาท	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ระหว่างจัดตั้ง รวม พื้นบาท		
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	ราคาทุน	172,104	2,715,078	469,104	2,155,850	1,632,786	21,670	8,235	7,242,259
	หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(81,219)	(150,710)	(31,082)	(338,232)	-	(13,483)	-	(641,106)
	ราคาตามบัญชี - สุทธิ	90,885	2,564,368	438,022	1,817,618	1,632,786	8,187	8,235	6,601,153
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	90,885	2,564,368	438,022	1,817,618	1,632,786	8,187	8,235	6,601,153
	การซื้อเพิ่ม	3,116	-	13,006	5,000	831,119	-	20,435	908,606
	การโอนเข้า (ออก)	(587)	49,535	(23,463)	(49,535)	-	-	(3,801)	(24,050)
	การโอนที่ดินเป็นสิทธิในการใช้ที่ดิน	-	-	256,667	-	-	-	-	256,667
	ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(3,528)	(1,835)	(309)	(101,081)	(173,351)	-	-	(280,443)
	ค่าตัดจำหน่าย	(9,977)	(72,439)	(11,921)	(118,477)	(32,300)	(1,562)	-	(258,130)
	ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	79,909	2,539,629	672,002	1,553,525	2,258,254	6,625	24,869	7,203,803
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	ราคาทุน	169,743	2,763,591	712,756	2,009,294	2,289,358	21,670	24,869	8,096,674
	หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(89,834)	(223,962)	(40,754)	(455,769)	(31,104)	(15,045)	-	(892,871)
	ราคาตามบัญชี - สุทธิ	79,909	2,539,629	672,002	1,553,525	2,258,254	6,625	24,869	7,203,803

17 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

งบการเงินรวม									
สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ พันบาท	ต้นทุนโครงการ โรงไฟฟ้าหรืออสังหาริมทรัพย์ พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลง สัมปทาน พันบาท	สิทธิในสัญญาให้ บริการและ บำรุงรักษา พันบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ พันบาท	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ระหว่างติดตั้ง พันบาท	รวม พันบาท	
79,909	2,539,629	672,002	1,553,525	2,258,254	6,625	68,990	24,869	7,203,803	
25,522	148,509	-	580,085	728,310	-	38,764	6,692	1,527,882	
36,530	255,097	-	429,301	-	-	74	-	721,002	
-	-	-	1,055,633	-	-	-	-	1,055,633	
-	-	(6,572)	-	-	-	24,223	(24,216)	(6,565)	
(49)	(304)	(4)	(7,225)	(13,153)	-	(36)	-	(20,771)	
(11,104)	(105,551)	(24,605)	(124,238)	(74,216)	(1,562)	(24,999)	-	(366,275)	
130,808	2,837,380	640,821	3,487,081	2,899,195	5,063	107,016	7,345	10,114,709	
234,923	3,195,241	706,176	4,067,095	3,004,616	21,670	162,550	7,345	11,399,616	
(104,115)	(357,861)	(65,355)	(580,014)	(105,421)	(16,607)	(55,534)	-	(1,284,907)	
130,808	2,837,380	640,821	3,487,081	2,899,195	5,063	107,016	7,345	10,114,709	

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ
การซื้อเพิ่ม
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)
การเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13)
การโอนเข้า (ออก)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน
ค่าตัดจำหน่าย
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561
ราคาทุน
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม
ราคาตามบัญชี - สุทธิ

17 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	สิทธิในการใช้		สิทธิในสัญญา	โปรแกรม	โปรแกรม	
	สินทรัพย์	สิทธิในการใช้ที่ดิน	ซื้อขายไฟฟ้า	คอมพิวเตอร์	ระหว่างติดตั้ง	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560						
ราคาทุน	-	-	-	25,159	8,235	33,394
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-	(4,204)	-	(4,204)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	-	-	20,955	8,235	29,190
สำหรับปีสิ้นสุด						
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	-	-	20,955	8,235	29,190
การซื้อเพิ่ม	-	-	-	25,507	14,235	39,742
การโอนเข้า (ออก)	-	-	-	6,863	(6,863)	-
ค่าตัดจำหน่าย	-	-	-	(7,163)	-	(7,163)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	-	-	-	46,162	15,607	61,769
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560						
ราคาทุน	-	-	-	57,529	15,607	73,136
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-	(11,367)	-	(11,367)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	-	-	46,162	15,607	61,769
สำหรับปีสิ้นสุด						
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561						
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	-	-	46,162	15,607	61,769
การซื้อเพิ่ม	11,619	-	244,159	28,817	5,032	289,627
การโอนเข้า (ออก)	-	253,273	-	14,235	(14,235)	253,273
ค่าตัดจำหน่าย	(7)	(7,973)	(155)	(14,203)	-	(22,338)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	11,612	245,300	244,004	75,011	6,404	582,331
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561						
ราคาทุน	11,619	253,273	244,159	100,581	6,404	616,036
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(7)	(7,973)	(155)	(25,570)	-	(33,705)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	11,612	245,300	244,004	75,011	6,404	582,331

17 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

ค่าตัดจำหน่ายถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท
ต้นทุนขาย	272,996	128,554	308	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	93,279	129,576	22,030	7,163
	366,275	258,130	22,338	7,163

18 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	141,937	100,852	3,749	1,784
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(117,697)	(85,552)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	24,240	15,300	3,749	1,784

18 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	(11,176)	(7,780)	10	6
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	153,113	108,632	3,739	1,778
	141,937	100,852	3,749	1,784
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	(1,430)	(2,239)	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	(116,267)	(83,313)	-	-
	(117,697)	(85,552)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	24,240	15,300	3,749	1,784

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2560 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	15,300	15,193	1,784	926
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน	47,499	(4,889)	1,477	858
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	2,377	-	488	-
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)	(41,320)	-	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	384	4,996	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	24,240	15,300	3,749	1,784

18 ภาษีเงินได้จากการตีบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้จากการตีบัญชีในระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม						
	กำไรส่วนเพิ่มบนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	ขาดทุนทางภาษี	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	ค่าเสื่อมราคา	ค่าเผื่อการปรับมูลค่าอะไหล่และวัสดุสำรองคงค้าง	มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่หมุนเวียน	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้จากการตีบัญชี							
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	201,780	44,233	17,637	17,747	72,528	1,916	-
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน	(607)	(17,747)	1,138	5,341	(35,170)	9,832	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	201,173	26,486	18,775	23,088	37,358	11,748	-
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	201,173	26,486	18,775	23,088	37,358	11,748	-
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน	37,992	(387)	1,101	7,526	12,952	9,402	-
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	2,377	-	-	-	-
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)	-	-	-	-	-	-	23,556
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	239,165	26,099	22,253	30,614	50,310	21,150	23,556
							413,147

18 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปีมีดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม			
	มูลค่ายุติธรรม ของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์จากการซื้อ บริษัทย่อย	มูลค่ายุติธรรม ของสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน	ค่าเสื่อมราคา	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	88,102	170,791	81,755	340,648
ลดในกำไรหรือขาดทุน	(1,194)	(8,663)	(22,467)	(32,324)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(4,996)	-	(4,996)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	86,908	157,132	59,288	303,328
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	86,908	157,132	59,288	303,328
(ลด)เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน	(4,504)	(14,469)	40,060	21,087
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)	-	64,876	-	64,876
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(384)	-	(384)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	82,404	207,155	99,348	388,907

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	ภาระผูกพันผลประโยชน์
	พนักงาน
	พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	926
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน	858
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	1,784
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	1,784
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน	1,477
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	488
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	3,749

18 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอน จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 1,511.03 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 1,539.05 ล้านบาท) ที่สามารถยกไป เพื่อหักกลับกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2562 ถึงปี พ.ศ. 2566 (พ.ศ. 2560 : ปี พ.ศ. 2561 ถึงปี พ.ศ. 2565) ตามลำดับ

19 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินมัดจำ	21,309	18,043	433	107
ค่าสัญญาบริการระยะยาวจ่ายล่วงหน้า	104,843	61,178	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี				
เกินกว่า 1 ปี	-	14,894	-	220
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	508,124	278,107	-	-
เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในบริษัทย่อย				
และการร่วมค้า (หมายเหตุ 37.4 (ข))	64,900	28,512	-	28,512
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานรอตัดจ่ายเกินกว่า 1 ปี	17,053	28,261	5,227	8,806
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า	248,900	89,776	-	-
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอชดเชย	60,724	71,190	15,091	13,427
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	303,483	-	-	-
อื่น ๆ	1,269	-	-	-
	1,330,605	589,961	20,751	51,072

20 **เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น**

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เจ้าหนี้การค้า	2,626,615	2,140,685	22,644	7,891
เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุ 35.4)	12,427	6,534	369,140	389,877
เจ้าหนี้อื่น	521,981	595,680	62,978	18,378
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- สถาบันการเงิน	309,513	304,255	80,126	45,222
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 35.4)	207,777	369,828	-	-
- กิจการอื่น	770	800	770	800
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	594,811	235,913	76,225	4,204
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - สัญญาบริการระยะยาว	471,730	358,548	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	424,471	479,655	-	-
เจ้าหนี้จากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13)	410,946	-	-	-
	<u>5,581,041</u>	<u>4,491,898</u>	<u>611,883</u>	<u>466,372</u>

21 เงินกู้ยืม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	798,371	1,874,276	-	200,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตคับัญชี	(22,792)	(29,620)	-	(1,136)
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	775,579	1,844,656	-	198,864
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24,933,530	35,481,825	-	1,712,240
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตคับัญชี	(361,233)	(485,348)	-	(1,361)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	24,572,297	34,996,477	-	1,710,879
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	25,347,876	36,841,133	-	1,909,743

ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	798,371	1,874,276	-	200,000
ครบกำหนดเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,604,980	8,414,116	-	1,712,240
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	20,328,550	27,067,709	-	-
	25,731,901	37,356,101	-	1,912,240
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตคับัญชี	(384,025)	(514,968)	-	(2,497)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	25,347,876	36,841,133	-	1,909,743

21 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสามารถจำแนกตามสกุลเงินได้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สกุลเงินบาท	16,163,434	25,401,621	-	1,912,240
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	9,568,467	11,954,480	-	-
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดบัญชี	(384,025)	(514,968)	-	(2,497)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	25,347,876	36,841,133	-	1,909,743

เงินกู้ยืมระยะยาวมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	3.19 - 7.03	2.18 - 6.36	-	5.25 - 6.36

มูลค่ายุติธรรมคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ผู้บริหารคาดว่าเป็นอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท โดยมูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวมีมูลค่าใกล้เคียงมูลค่ายุติธรรม และอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

21 เงินกู้ยืม (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	36,841,133	49,479,012	1,909,743	6,702,302
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น	589,803	5,814,161	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)	2,942,449	-	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(15,254,238)	(17,297,664)	(1,912,240)	(4,800,000)
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	82,180	(1,161,561)	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชี	(14,894)	(88,630)	(219)	-
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหา เงินกู้ยืมรอดัตบัญชี	169,543	188,774	2,716	7,441
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(8,100)	(92,959)	-	-
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	25,347,876	36,841,133	-	1,909,743

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยสองแห่งของกลุ่มบริษัทได้แก่ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนถึงกำหนดทั้งจำนวนรวมทั้งสิ้น 4,773.50 ล้านบาท และ 60.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 1,926.89 ล้านบาท) นอกจากนี้บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้ชำระค่าธรรมเนียมในการคืนเงินกู้ยืมก่อนถึงกำหนดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 2.55 ล้านบาท และ 0.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 13.54 ล้านบาท) และตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชีที่คงเหลืออยู่ ณ วันจ่ายคืนเงินกู้ยืมรวมทั้งสิ้น 94.52 ล้านบาท ค่าธรรมเนียมและค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2561 บริษัทได้จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนถึงกำหนดเป็นจำนวนเงิน 1,712.24 ล้านบาท โดยบริษัทได้ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชีที่คงเหลืออยู่ ณ วันจ่ายคืนเงินกู้ยืมจำนวน 1.87 ล้านบาท ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

21 เงินกู้ยืม (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ (ต่อ)

นอกจากนี้ บริษัทย่อยสี่แห่งของกลุ่มกิจการได้แก่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด และบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ก่อนถึงกำหนดทั้งจำนวนรวมทั้งสิ้น 4,762.79 ล้านบาท และ 9.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 302.33 ล้านบาท) นอกจากนี้ บริษัทย่อยทั้งสี่แห่งได้ชำระค่าธรรมเนียมในการคืนเงินกู้ยืมก่อนถึงกำหนดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 10.14 ล้านบาท และตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัดบัญชีที่คงเหลืออยู่ ณ วันจ่ายคืนเงินกู้รวมทั้งสิ้น 38.98 ล้านบาท ค่าธรรมเนียมและค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

เงินกู้ยืมระยะยาวเหล่านี้ค้ำประกันโดยหุ้นของบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13) การจดจำนองที่ดินและโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการ (หมายเหตุ 16) และ standby letter of credit ที่ออกโดยบริษัทและบริษัทย่อย (หมายเหตุ 37.3) นอกจากนี้ กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

วงเงินกู้ยืม

กลุ่มกิจการและบริษัทมีวงเงินกู้ยืมที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
อัตรารอคอยปล่อยตัว				
- ครบกำหนดภายใน 1 ปี	159,240	846,404	-	87,760
- ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี	652,296	656,944	652,296	-
	811,536	1,503,348	652,296	87,760

วงเงินกู้ยืมที่จะครบกำหนดภายในหนึ่งปี เป็นวงเงินกู้ยืมของแต่ละปีที่จะมีการทบทวนตามวาระ วงเงินกู้ยืมได้รับมาเพื่อใช้ในการขยายการค้าดำเนินงาน

22 หุ้นกู้ - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	299,892	2,300,000	-	2,300,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(494)	(1,927)	-	(1,927)
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	299,398	2,298,073	-	2,298,073
หุ้นกู้	32,600,108	14,700,000	14,700,000	3,200,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(117,526)	(22,235)	(94,017)	(4,083)
หุ้นกู้ - สุทธิ	32,482,582	14,677,765	14,605,983	3,195,917
รวมหุ้นกู้ - สุทธิ	32,781,980	16,975,838	14,605,983	5,493,990

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	16,975,838	5,489,078	5,493,990	5,489,078
การออกหุ้นกู้เพิ่ม	21,400,000	11,500,000	14,700,000	-
การจ่ายคืน	(5,500,000)	-	(5,500,000)	-
ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(101,993)	(19,039)	(94,583)	-
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	8,135	5,799	6,576	4,912
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	32,781,980	16,975,838	14,605,983	5,493,990

22 หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของหุ้นกู้

- 1) เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2559 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาทจำนวน 2 ชุด รายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่ 1 หุ้นกู้มูลค่า 2,300 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 2 ปี ในวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2561 หุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน

ชุดที่ 2 หุ้นกู้มูลค่า 3,200 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 3 ปี ในวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนก่อนครบกำหนดไถ่ถอนได้ หุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดที่ 2 ก่อนวันครบกำหนดเป็นจำนวนเงิน 3,200 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าธรรมเนียมในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดเป็นจำนวนเงิน 6.40 ล้านบาท ค่าธรรมเนียมดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

- 2) เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2560 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด (“ABPSPV1”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้ออกหุ้นกู้ประเภทมีผู้ค้ำประกัน ในสกุลเงินบาทเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11,500 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
1	1,800	21 เมษายน พ.ศ. 2563	3	2.68
2	600	21 เมษายน พ.ศ. 2564	4	3.00
3	1,500	21 เมษายน พ.ศ. 2565	5	3.25
4	900	21 เมษายน พ.ศ. 2566	6	3.58
5	900	21 เมษายน พ.ศ. 2567	7	3.76
6	1,000	21 เมษายน พ.ศ. 2569	9	4.01
7	1,500	21 เมษายน พ.ศ. 2570	10	4.17
8	800	21 เมษายน พ.ศ. 2571	11	4.33
9	1,000	21 เมษายน พ.ศ. 2572	12	4.35
10	600	21 เมษายน พ.ศ. 2573	13	4.48
11	900	21 เมษายน พ.ศ. 2575	15	4.79

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มจากวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2560

22 หุ้นกู้- สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของหุ้นกู้ (ต่อ)

บริษัทย่อยจำนวน 3 บริษัท ได้แก่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ดังกล่าว โดย ABPSPV1 จะดำเนินการให้ผู้ค้ำประกันปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา

- 3) เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวนบริษัทละ 3,350 ล้านบาท รวม 6,700 ล้านบาท หุ้นกู้นี้กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหนึ่งปีเป็นระยะเวลา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นอกจากนี้ บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น
- 4) เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทมีค้ำประกัน และไม่มีหลักประกัน ในสกุลเงินบาท จำนวน 4 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 9,700 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
1	500	19 ตุลาคม พ.ศ. 2563	2	2.81
2	2,700	19 ตุลาคม พ.ศ. 2564	3	3.12
3	1,500	19 ตุลาคม พ.ศ. 2566	5	3.49
4	5,000	19 ตุลาคม พ.ศ. 2571	10	4.36

หุ้นกู้นี้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มจากวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

22 หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของหุ้นกู้ (ต่อ)

- 5) เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ (Green Bond) ประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 2 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 5,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่ 1 หุ้นกู้มูลค่า 1,500 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 5 ปี ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2566 หุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.01 ต่อปีและมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน

ชุดที่ 2 หุ้นกู้มูลค่า 3,500 ล้านบาท มีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 7 ปี ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2568 หุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.39 ต่อปีและมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน เริ่มจากวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

ราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หุ้นกู้	32,781,980	33,604,602	14,605,983	14,903,759

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลอดอายุสัญญาของหุ้นกู้รุ่นนั้น ๆ ที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยที่อัตราร้อยละ 2.31 ถึงร้อยละ 4.31 และอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี
หุ้นกู้	2.74 - 4.81	2.74 - 4.80	2.88 - 4.38	3.71 - 3.88

23 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	226,408	175,435	18,747	8,921
ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้เข้ากำไร				
จากการดำเนินงาน	33,250	19,174	7,443	820
การวัดมูลค่าใหม่ - ผลขาดทุนที่เกิดจากการ				
เปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน	18,667	-	2,441	-

การผูกพันผลประโยชน์พนักงานประกอบด้วย ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ และผลตอบแทนอายุการทำงาน

ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

รายการเคลื่อนไหวของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	163,983	146,684	8,669	4,417
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	23,153	13,984	6,913	691
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,419	3,541	314	91
การวัดมูลค่าใหม่ - ผลขาดทุนที่เกิดจากการ				
เปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน	16,849	-	2,318	-
การโอนย้ายพนักงานในกลุ่มกิจการ	-	-	-	3,470
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(7)	(226)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	208,397	163,983	18,214	8,669

23 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ (ต่อ)

จำนวนเงินที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงานในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	23,153	13,984	6,913	691
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,419	3,541	314	91
ต้นทุนทั้งหมด	27,572	17,525	7,227	782

ค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนรับรู้ในต้นทุนขายและการให้บริการ และค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขายและการให้บริการ	12,910	7,433	7,227	782
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	14,662	10,092	-	-
	27,572	17,525	7,227	782

ผลตอบแทนอายุการทำงาน

รายการเคลื่อนไหวของการผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	11,452	9,804	252	214
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	2,393	1,390	206	31
ต้นทุนบริการในอดีต	2,946	-	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	339	258	10	7
การวัดมูลค่าใหม่ - ผลขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน	1,818	-	123	-
จ่ายชำระผลประโยชน์	(937)	-	(58)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	18,011	11,452	533	252

23 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ผลตอบแทนอายุการทำงาน (ต่อ)

จำนวนเงินที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงานในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	2,393	1,390	206	31
ต้นทุนบริการในอดีต	2,946	-	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	339	258	10	7
ต้นทุนทั้งหมด	5,678	1,648	216	38

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในต้นทุนขายและการให้บริการและค่าใช้จ่ายในการบริหารดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนขายและการให้บริการ	2,659	699	216	38
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	3,019	949	-	-
	5,678	1,648	216	38

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	ร้อยละ	ร้อยละ
อัตราคิดลด	2.9	3.1
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	4.0 - 9.0	4.0 - 9.0
อัตราการลาออก	0.0 - 10.0	0.0 - 10.0

23 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยมีดังนี้

พ.ศ. 2561			
ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้			
	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ	การลดลงของ ข้อสมมติ
อัตรากิลด	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 10	เพิ่มขึ้นร้อยละ 12
อัตรการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 15	ลดลงร้อยละ 12
อัตรการลาออก	ร้อยละ 20	ลดลงร้อยละ 5	เพิ่มขึ้นร้อยละ 6

พ.ศ. 2560			
ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้			
	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ	การลดลงของ ข้อสมมติ
อัตรากิลด	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 10	เพิ่มขึ้นร้อยละ 12
อัตรการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 15	ลดลงร้อยละ 13
อัตรการลาออก	ร้อยละ 20	ลดลงร้อยละ 3	เพิ่มขึ้นร้อยละ 6

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ในการคำนวณภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์คือ 19.8 ปี (พ.ศ. 2560 : 19 ปี)

24 ทุนเรือนหุ้น

	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ออกและชำระแล้ว		ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ
	หุ้น	บาท	หุ้น	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	2,700,000	5,400,000	1,890,000	3,780,000	-
การออกหุ้น	-	-	716,900	1,433,800	10,036,600
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้น	-	-	-	-	(392,560)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	2,700,000	5,400,000	2,606,900	5,213,800	9,644,040
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	2,700,000	5,400,000	2,606,900	5,213,800	9,644,040

เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัทรับชำระค่าหุ้นสามัญที่นำเสนอขายต่อประชาชนครั้งแรกสำหรับหุ้นจำนวน 651,800,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท โดยเสนอขายในราคาหุ้นละ 16 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 10,428.80 ล้านบาท จัดเป็นส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 9,125.20 ล้านบาท หุ้นสามัญของบริษัทได้เริ่มเข้าทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัทบันทึกค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการออกหุ้นจำนวน 392.56 ล้านบาท เป็นรายการหักในบัญชีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ บริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2560 บริษัทรับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มเติมสำหรับหุ้นส่วนเกิน (Over-allotment) สำหรับหุ้นจำนวน 65,100,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท โดยเสนอขายในราคาหุ้นละ 16 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 1,041.60 ล้านบาท จัดเป็นส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 911.40 ล้านบาท บริษัทจดทะเบียนทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2560

ทั้งนี้ หุ้นที่เสนอขายต่อประชาชนครั้งแรกจำนวน 10,584,700 หุ้น ได้ถูกจัดสรรให้แก่กรรมการและพนักงานของกลุ่มกิจการตามเงื่อนไขของโครงการผลตอบแทนพิเศษแก่พนักงาน (Special Remuneration Scheme) ในจำนวนนี้เป็นหุ้นที่บริษัทชำระค่าหุ้นเพื่อให้แก่กรรมการและพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยจำนวน 4,976,000 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 16 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 79.62 ล้านบาท และหุ้นที่บริษัทย่อยชำระค่าหุ้นให้แก่บริษัทเพื่อให้แก่พนักงานของบริษัทย่อยจำนวน 5,608,700 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 16 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 89.74 ล้านบาท

25 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทจัดสรรสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงิน 96.04 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : จำนวน 58.59 ล้านบาท)

26 รายได้จากการขายและการให้บริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	35,848,167	30,638,849	1,859	-
รายได้จากการให้บริการ	8,620	12,207	634,835	172,955
	35,856,787	30,651,056	636,694	172,955

27 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ดอกเบี้ยรับ	138,532	106,299	338,534	225,257
รายได้เงินชดเชยจากการประกันภัย	-	67,421	-	-
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 34)	35,319	-	-	-
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม (หมายเหตุ 34)	240,287	-	-	-
รายได้เงินปันผลรับ	-	-	1,662,939	1,544,218
อื่น ๆ	45,599	13,301	500	490
	459,737	187,021	2,001,973	1,769,965

28 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญ ซึ่งรวมอยู่ในการคำนวณกำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้สามารถแยกตามลักษณะได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนค่าก๊าซ	22,139,070	18,128,442	-	-
ต้นทุนการขายกระแสไฟฟ้า	1,061,428	1,061,427	-	-
ต้นทุนวัสดุสิ้นเปลือง	92,609	71,559	-	-
ค่าน้ำดิบ	299,804	274,854	-	-
ต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องกับการขายกระแสไฟฟ้า	190,160	135,546	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	1,060,850	970,997	87,182	62,572
ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ 16)	2,974,734	2,499,890	7,382	3,823
ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุ 17)	366,275	258,130	22,338	7,163
ค่าซ่อมบำรุงรักษาหลักของโรงไฟฟ้า	1,049,743	839,377	-	-
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	34,979	47,180	4,428	12,889
ค่าที่ปรึกษา	170,269	116,847	61,185	38,229
ค่าปรับ	101,739	101,596	-	-
ค่าประกันภัยโรงไฟฟ้า	127,694	122,638	9	-

29 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมและหุ้นกู้	2,424,400	2,291,464	334,269	496,947
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (หมายเหตุ 35.2 และ 35.8)	343,194	546,212	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากกิจกรรมการจัดหาเงิน	(89,618)	(1,099,405)	(558)	(2,041)
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	174,066	204,171	9,292	29,853
อื่น ๆ	75,519	110,251	27,025	-
	2,927,561	2,052,693	370,028	524,759

30 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี	224,706	229,611	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
รายการที่เกิดขึ้นและกลับรายการจากผลแตกต่าง				
ชั่วคราว (หมายเหตุ 18)	(47,499)	4,889	(1,477)	(858)
รวม ภาษีเงินได้	177,207	234,500	(1,477)	(858)

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างกันจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไรก่อนภาษี	3,152,986	3,828,350	1,919,318	1,170,920
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 8 - ร้อยละ 24 (พ.ศ. 2560 : ร้อยละ 8 - ร้อยละ 24)	628,862	779,076	383,864	234,184
ผลกระทบทางภาษี :				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(477,602)	(654,172)	(332,718)	(308,844)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	19,463	28,669	6,407	3,163
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักภาษีได้สองเท่า	(12,456)	(9,045)	(3,022)	(2,054)
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษี				
เงินได้รอการตัดบัญชี	70,381	131,393	-	72,693
การใช้ขาดทุนทางภาษีที่ผ่านมาซึ่งยังไม่รับรู้	(69,913)	(37,819)	(56,008)	-
อื่น ๆ	18,472	(3,602)	-	-
ภาษีเงินได้	177,207	234,500	(1,477)	(858)
อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ย	ร้อยละ 6	ร้อยละ 6	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ผลแตกต่างชั่วคราวจากผลขาดทุนในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 192.84 ล้านบาท ไม่ได้รับรู้เป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (พ.ศ. 2560 : จำนวน 200.61 ล้านบาท)

30 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้ที่ (ลด)/ เพิ่ม ที่เกี่ยวข้องกังบอกรประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2561			พ.ศ.2560		
	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษี(ลด) / เพิ่ม พันบาท	หลังภาษี พันบาท	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษี(ลด) / เพิ่ม พันบาท	หลังภาษี พันบาท
การจัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ เมื่อเกษียณอายุ	18,667	(2,377)	16,290	-	-	-
การแปลงค่างบการเงิน	130,330	-	130,330	236,871	-	236,871
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	148,997	(2,377)	146,620	236,871	-	236,871

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2561			พ.ศ.2560		
	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษี(ลด) / เพิ่ม พันบาท	หลังภาษี พันบาท	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษี(ลด) / เพิ่ม พันบาท	หลังภาษี พันบาท
การจัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ เมื่อเกษียณอายุ	2,441	(488)	1,953	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	2,441	(488)	1,953	-	-	-

31 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
กำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้น ของบริษัทใหญ่ (พันบาท)	1,862,806	2,126,710	1,920,795	1,171,778
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือ โดยผู้ถือหุ้น (พันหุ้น)	2,606,900	2,213,728	2,606,900	2,213,728
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.71	0.96	0.74	0.53

บริษัทไม่มีหุ้นสามัญเทียบเท่าที่ออกอยู่ระหว่างปี 2561 จึงไม่ได้นำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

32 เงินปันผล

พ.ศ. 2561

เมื่อวันที่ 26 เมษายน พ.ศ. 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.30 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 782.07 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2561

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 391.04 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 7 กันยายน พ.ศ. 2561

พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.06 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 1,890,000,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 120.96 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2560

33 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยกลุ่มกิจการได้กู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจซึ่งต้องชำระคืนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศและชำระอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงินเพื่อลดความไม่แน่นอนของกระแสเงินสดในอนาคตที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยน และเพื่อช่วยในการบริหารสภาพคล่องของเงินสด

กลุ่มกิจการไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำตราสารอนุพันธ์ทุกประเภทต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการก่อน

ความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงินดังต่อไปนี้ ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

33 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังต่อไปนี้

สกุลเงิน	มูลค่าตามสัญญาแลกเปลี่ยน					
	เงินกู้ยืมระยะยาว		อัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ยแลกเปลี่ยน	
	พ.ศ. 2561 ล้านบาท	พ.ศ. 2560 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท	พ.ศ. 2560 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ร้อยละ	พ.ศ. 2560 ร้อยละ
จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่						
- บาท	16,163.43	25,401.62	19,984.82	30,625.88	2.59 - 4.55	0.89 - 4.55
- ดอลลาร์สหรัฐฯ	293.67	364.31	337.89	1,278.15	1.75 - 6.49	0.96 - 6.49
จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัว						
- บาท	-	-	1,079.24	2,300.25	THBFIX	THBFIX
- ดอลลาร์สหรัฐฯ	-	-	17.16	36.57	LIBOR	LIBOR

มูลค่าตามสัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวที่เหลืออยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561 ล้านบาท	พ.ศ. 2560 ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	5,949.36	43,056.54
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี	26,694.67	33,054.54
	32,644.03	76,111.08

33 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าสำหรับการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับการชำระเงินตามสัญญาก่อสร้าง สัญญาบริการระยะยาว และ ข้อตกลงในการจัดหาวัสดุ และทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยสำหรับการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยจากสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วยสกุลเงินท้องถิ่น		หน่วยสกุลเงินบาท	
	พ.ศ. 2561 ล้าน	พ.ศ. 2560 ล้าน	พ.ศ. 2561 ล้าน	พ.ศ. 2560 ล้าน
โครนาสวีเดน	-	32.34	-	138.84
ยูโร	-	0.20	-	7.95
ดอลลาร์สหรัฐฯ	177.09	2.39	5,951.89	78.63
เยน	167.72	871.18	48.89	301.60

33 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยจากสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วยสกุลเงินท้องถิ่น		หน่วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	
	พ.ศ. 2561 ล้าน	พ.ศ. 2560 ล้าน	พ.ศ. 2561 ล้าน	พ.ศ. 2560 ล้าน
ยูโร	-	1.34	-	1.53

มูลค่ายุติธรรมสุทธิของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ ณ วันที่ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	ล้านบาท	ล้านบาท
สัญญาที่เป็นสินทรัพย์		
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	33.86	91.91
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2.70
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	239.97	121.30
สัญญาที่เป็นหนี้สิน		
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(1,756.90)	(2,332.36)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(0.40)	(56.76)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	(25.44)	-

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารของกลุ่มกิจการเสมือนว่าได้ยกเลิกสัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบการเงิน

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใช้เทคนิคการประเมินในระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้ ส่วนมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย กำหนดโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ในงบการเงิน และคิดลดมูลค่าที่ได้กลับมาเป็นมูลค่าปัจจุบัน

34 การรวมธุรกิจ

เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 บริษัทซื้อหุ้นสามัญเพิ่มจากผู้ร่วมค้าจำนวนร้อยละ 51 ของบริษัท บี.กริม ชันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด (“BGYSP”) เป็นจำนวนเงิน 600 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวทำให้สัดส่วนของส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน BGYSP เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 99.99 และ BGYSP เปลี่ยนสถานะจากการร่วมค้าเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ การลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่องการรวมธุรกิจ ดังนั้น กลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่จำนวนร้อยละ 49 ก่อนการรวมธุรกิจ ณ วันที่ซื้อหุ้นเพิ่ม ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียซึ่งถืออยู่ก่อนวันที่ซื้อเงินลงทุนเพิ่ม	606,578
มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียซึ่งถืออยู่ก่อนวันที่ซื้อเงินลงทุนเพิ่ม	641,897
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ	35,319

ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ BGYSP และจำนวนของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้รับมาซึ่งรับรู้ ณ วันที่ซื้อกิจการ

สิ่งตอบแทนที่จ่าย ณ วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561

	พันบาท
เงินสด	600,000
มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียใน BGYSP ซึ่งถืออยู่ก่อนวันรวมธุรกิจ	641,897
สิ่งตอบแทนทั้งหมด	1,241,897

มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	268,573
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	121,419
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	9,420
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	11
อาคาร และอุปกรณ์	3,208,226
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	291,701
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	429,301
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	164,548
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(21,399)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(5,847)
เงินกู้ยืม	(2,942,449)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(41,320)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิ	1,482,184
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	240,287
รวม	1,241,897

34 การรวมธุรกิจ (ต่อ)

กลุ่มกิจการรับรู้กำไรที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนของเจ้าของที่ถือไว้ก่อนการรวมธุรกิจจำนวน 35.32 ล้านบาท และกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมจำนวน 240.29 ล้านบาท รวมอยู่ในรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ของกลุ่มกิจการ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ได้รวมรายได้ของ BGYSIP นับตั้งแต่วันที่ถือซื้อเป็นจำนวน 230.67 ล้านบาท และรวมกำไรของ BGYSIP จำนวน 14.53 ล้านบาท

หาก BGYSIP ได้ถูกรวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจะแสดงรายได้จำนวน 36,818.19 ล้านบาท และกำไรจำนวน 3,057.15 ล้านบาท

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัท ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม โดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอาจมีขึ้นได้ต้องคำนึงถึงรายละเอียดของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบความสัมพันธ์ตามกฎหมาย

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ได้แก่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (สิงคโปร์) พีทีอี. แอลทีดี. และ คุณฮาราลด์ ลิงค์ ซึ่งถือหุ้นในบริษัท คิดเป็นจำนวนร้อยละ 33.99 และร้อยละ 24.30 ตามลำดับ และบริษัทถูกควบคุมโดยคุณฮาราลด์ ลิงค์ ข้อมูลของบริษัทย่อยของบริษัทเปิดเผยในหมายเหตุ 13

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

35.1 รายได้และรายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้				
รายได้จากการขาย				
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	25,061	24,841	-	-
รายได้ค่าบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	626,215	160,395
การร่วมค้า	8,620	12,560	8,620	12,560
	8,620	12,560	634,835	172,955
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับจาก				
บริษัทย่อย	-	-	293,690	190,365
การร่วมค้า	292	-	292	-
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	4,809	12,719	4,809	12,719
	5,101	12,719	298,791	203,084
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	1,662,939	1,544,218

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

35.2 ค่าใช้จ่าย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
การซื้อน้ำดิบ				
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	245,840	217,304	-	-
ต้นทุนทางการเงิน				
บริษัทย่อย	-	-	404	-
บริษัทร่วม	343,194	546,212	-	-
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น (ผู้ถือหุ้น)	-	41,952	-	41,952
	343,194	588,164	404	41,952
การซื้อที่ดิน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	36,000	-	36,000
ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน				
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	41,691	32,461	-	-

35.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	22,170	20,705
การร่วมค้า	464	-	464	-
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	367	376	-	-
	831	376	22,634	20,705

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

35.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (ต่อ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	524,792	232,109
การร่วมค้า	292	-	292	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	60	-	60
	292	60	525,084	232,169
เงินปันผลค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	703,358	816,872
การร่วมค้า	-	27,048	-	27,048
	-	27,048	703,358	843,920
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	193,098	157,541
การร่วมค้า	43,016	27,975	43,010	27,975
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	63,994	-	-	-
	107,010	27,975	236,108	185,516

35.4 เจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	368,749	389,581
การร่วมค้า	18	18	18	18
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	12,409	6,516	373	278
	12,427	6,534	369,140	389,877

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

35.4 เจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บริษัทร่วม	207,777	369,828	-	-

35.5 เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อย	-	-	7,941,830	4,880,756
การร่วมค้า	18,240	-	18,240	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	207,000	-	207,000
	18,240	207,000	7,960,070	5,087,756

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกันและ
มีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2560 : ร้อยละ MLR ลบ
ส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี)

35.6 เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
บริษัทย่อย		
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - ภายในหนึ่งปี	237,052	-
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระ - เกินกว่าหนึ่งปี	6,838,814	1,137,948
	7,075,866	1,137,948

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

35.6 เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	1,137,948	-
เงินกู้ระยะยาวเพิ่มขึ้น	6,296,317	1,137,948
รับคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(358,399)	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี	7,075,866	1,137,948

เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้แก้ไขสัญญาเงินให้กู้ยืมแก่ B.Grimm Power (Lao) Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยสัญญาใหม่มีวงเงินทั้งสิ้น 2,310 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 1,980 ล้านบาท) มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2560 : MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี) และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเมื่อทวงถาม อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทยังไม่มีแผนในการเรียกชำระคืนเงินให้กู้ดังกล่าวภายในหนึ่งปี เงินให้กู้ดังกล่าวจึงถูกแสดงเป็นเงินให้กู้ระยะยาว

ในระหว่างปี พ.ศ. 2561 บริษัทได้เข้าทำสัญญาเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยสามแห่ง ได้แก่ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด บริษัท บี.กริม ชันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยสัญญามีวงเงินรวมทั้งสิ้น 3,875 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ถึง MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตั้งแต่ พ.ศ. 2562 ถึง พ.ศ. 2577

นอกจากนี้ บริษัทได้เข้าทำสัญญาเงินให้กู้ยืมแก่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยสัญญามีวงเงินทั้งสิ้น 1,408 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเมื่อทวงถาม อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทยังไม่มีแผนในการเรียกชำระคืนเงินให้กู้ดังกล่าวภายในหนึ่งปี เงินให้กู้ดังกล่าวจึงถูกแสดงเป็นเงินให้กู้ระยะยาว

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

35.7 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปีพ.ศ. 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นจากผู้ถือหุ้นในสกุลเงินเวียดนามดอง เป็นจำนวนเงินรวม 3,800 ล้านเวียดนามดอง (เทียบเท่ากับ 5.31 ล้านบาท) เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 5 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนดอกเบี้ยและเงินต้นเมื่อทวงถาม

35.8 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
บริษัทร่วม	3,558,000	4,085,000

เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2556 กลุ่มกิจการได้ตกลงในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (“สัญญา”) กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (“กองทุนรวมฯ”) เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดหาเงินทุนของกลุ่มกิจการ เงินกู้ยืมดังกล่าวมีจำนวนทั้งสิ้น 6,202 ล้านบาท

ตามสัญญาดังกล่าว กลุ่มกิจการตกลงโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวมฯ ซึ่งครอบคลุมระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 เงินต้นและดอกเบี้ยมีกำหนดชำระคืนทุก ๆ รอบระยะเวลา 6 เดือน สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 ซึ่งดอกเบี้ยจะถูกคำนวณโดยอิงกับผลประกอบการและกระแสเงินสดสุทธิในแง่บวกของโรงไฟฟ้าของบริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด หักด้วยจำนวนเงินต้นที่จะต้องจ่ายชำระคืนในแต่ละงวดซึ่งถูกกำหนดไว้ภายใต้เงื่อนไขในสัญญา

ตามเงื่อนไขในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า เมื่อครบวันสิ้นสุดของสัญญาหากมีจำนวนที่ค้างชำระแก่กองทุนรวมฯ ตามสัญญาอยู่ ให้ถือว่าภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทบนส่วนที่ค้างอยู่ดังกล่าวเป็นอันสิ้นสุดลง

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	4,085,000	4,547,500
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(527,000)	(462,500)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี	3,558,000	4,085,000

35 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

35.8 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	883,000	527,000
ครบกำหนดเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,675,000	3,558,000
	<u>3,558,000</u>	<u>4,085,000</u>

35.9 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

ผู้บริหารสำคัญของบริษัท รวมถึงกรรมการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่) และคณะผู้บริหารระดับสูง ค่าตอบแทนที่จ่ายหรือค้างจ่ายสำหรับผู้บริหารสำคัญมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
เงินเดือนและผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น	112,888	140,234
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	8,099	1,631
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	12	12
ผลประโยชน์ของผู้บริหารสำคัญที่จ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	9,448	17,624
	<u>130,447</u>	<u>159,501</u>

36 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการประกาศโครงการค่าตอบแทนพิเศษแก่กรรมการและพนักงานของกลุ่มกิจการ ซึ่งผู้ที่เข้าร่วมโครงการจะได้รับสิทธินำค่าตอบแทนพิเศษไปซื้อหุ้นที่บริษัทเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปครั้งแรก (หุ้น IPO) ที่ราคาเสนอขายครั้งแรก ทั้งนี้กำหนดให้ผู้เข้าร่วมโครงการต้องทำสัญญากับบริษัทหรือบริษัทย่อยของบริษัท โดยต้องเป็นพนักงานของบริษัทต่อไปอีก 4 ปีปฏิทิน (ระยะเวลาตามเงื่อนไขบริการ) หากพนักงานลาออกก่อนครบระยะเวลาตามเงื่อนไข พนักงานจะถูกบังคับให้ขายหุ้นทั้งหมดแก่บุคคลอื่นในตลาดและต้องคืนเงินทั้งจำนวนให้แก่บริษัท

รายการเคลื่อนไหวของจำนวนหุ้นภายใต้โครงการค่าตอบแทนพิเศษมีดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	จำนวนหุ้น	จำนวนหุ้น
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	-	-
จำนวนที่มีการจัดสรร	10,584,700	1,068,100
ได้รับสิทธิ	(59,900)	-
จำนวนที่ถูกยกเลิกเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการ	(8,100)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	10,516,700	1,068,100
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	10,516,700	1,068,100
ได้รับสิทธิ	(90,900)	-
จำนวนที่ถูกยกเลิกเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการ	(189,400)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	10,236,400	1,068,100

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นที่ให้ ณ วันที่ให้สิทธิ ประเมินโดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด มีมูลค่า 16.50 บาทต่อหุ้น ข้อมูลสำคัญที่ใช้ในการคำนวณคือประมาณการกระแสเงินสดอิสระในอนาคตของกลุ่มกิจการ

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามวิธีคิดลดกระแสเงินสด มีดังนี้

	งบการเงินรวม
อัตราดอกเบี้ยที่ปราศจากความเสี่ยง	ร้อยละ 3
ส่วนลดความเสี่ยง	ร้อยละ 8
เบต้า	0.79

36 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ (ต่อ)

จำนวนเงินสำหรับโครงการค่าตอบแทนพิเศษที่รับรู้ในงบการเงิน มีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบแสดงฐานะการเงิน	-	-	17,763	11,193
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็น				
เกณฑ์ที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงาน	47,237	36,927	2,650	9,670
กลับรายการทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้				
หุ้นเป็นเกณฑ์				
- ได้รับสิทธิ	(2,413)	-	-	-
- จำนวนที่ถูกยกเลิกเนื่องจากไม่ปฏิบัติตาม				
เงื่อนไขบริการ	(1,418)	-	-	-

37 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ

37.1 ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนที่มีอยู่ ณ วันที่ในงบการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ ซึ่งไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท
สกุลเงินบาท	113,400	1,898,042
สกุลเงินเยน	-	895,655
สกุลเงินโครนาสวีเดน	-	58,426
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	503,256	7,441
สกุลเงินยูโร	535	7,172
สกุลเงินเวียดนามดอง	32,264,202	-
สกุลเงินกีบ	2,291,502	-

37 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

37.2 ภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

ยอดรวมของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	97,454	75,108	6,932	4,268
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	143,420	104,149	10,748	4,148
ครบกำหนดเกิน 5 ปี	468,149	233,714	-	-
	709,023	412,971	17,680	8,416

37.3 ภาระผูกพันภายใต้หนังสือสัญญาค้ำประกัน และ Standby letter of credit

	สกุลเงิน (ล้านบาท)	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2560
หนังสือค้ำประกันการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	บาท	482.71	1,720.50	180.58	690.58
หนังสือค้ำประกันการขึ้นประมูลงาน					
โครงการโรงไฟฟ้า	บาท	300.00	-	300.00	-
หนังสือค้ำประกันให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต					
แห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 37.4)	บาท	3,031.19	4,123.70	180.00	1,366.13
หนังสือค้ำประกันให้กับการไฟฟ้า					
ส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	บาท	131.19	115.27	7.20	7.20
หนังสือค้ำประกันให้กับการสงเคราะห์					
ทหารผ่านศึก	บาท	212.38	284.38	212.38	284.38
หนังสือค้ำประกันให้กับสำนักงาน					
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	บาท	12.00	184.00	12.00	184.00
หนังสือค้ำประกันสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า	บาท	250.00	-	250.00	-
หนังสือค้ำประกันสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า	ดอลลาร์สหรัฐ	200.95	-	200.95	-
หนังสือค้ำประกันเพื่อวัตถุประสงค์อื่น	บาท	15.38	15.05	-	-

37 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

37.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ภายในประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ทั้งหมด 41 สัญญา (พ.ศ. 2560 : 33 สัญญา) ที่ทำกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ปัจจุบันกลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 36 สัญญา (พ.ศ. 2560 : 26 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มกิจการสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

	ระบบการผลิตไฟฟ้า	กิจการ	จำนวนสัญญา	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัทช่อข	14	1,841.4	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 21 ถึง 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (“COD”) โดยบริษัทช่อขต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA ทั้งนี้ บริษัทช่อขได้ยื่นหนังสือคำประกันจากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตาม PPA และจะได้รับคืนหลักประกันดังกล่าวเมื่อครบอายุสัญญา (หมายเหตุ 37.3)
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัท	4	18.6	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
		บริษัทช่อข	12	80	
อยู่ในระหว่างการพัฒนา	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัทช่อข	2	240	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทช่อขต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA ทั้งนี้ บริษัทช่อขได้ยื่นหนังสือคำประกันจากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตาม PPA และจะได้รับคืนหลักประกันดังกล่าวเมื่อครบอายุสัญญา (หมายเหตุ 37.3)
	โรงไฟฟ้าพลังงานลม	บริษัทช่อข	2	16	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ จนกว่าจะมีการยุติสัญญา
	โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม	การร่วมค้า	1	4	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกิจการร่วมค้าต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA

37 การผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

37.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ต่อ)

ต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศทั้งหมด 9 สัญญา (พ.ศ. 2560 : 7 สัญญา) ที่ทำกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (“EDL”) และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”) ปัจจุบัน กลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 1 สัญญา (พ.ศ. 2560 : 1 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศของกลุ่มกิจการ สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

	ระบบการผลิตไฟฟ้า	กิจการ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	จำนวนสัญญา	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัทย่อย	สปป.ลาว	1	20.1	บริษัทย่อยในต่างประเทศได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (รัฐบาลแห่งสปป. ลาว) ในการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากวันที่ในสัญญาสัมปทานและหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจาก COD
อยู่ในระหว่างการพัฒนา	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัทย่อย	สปป.ลาว	6	112.5	
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัทย่อย	ประเทศเวียดนาม	2	677	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA

37 การผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

37.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาซื้อขายก๊าซ

- ก) บริษัทย่อยจำนวนสิบห้าแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยสัญญามีอายุ 21 และ 25 ปี นับจากวันเริ่มซื้อขาย โดยปริมาณการซื้อขายและราคาก๊าซให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งคู่สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายน้ำ

- ข) บริษัทย่อยจำนวนสิบห้าแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำกับผู้ขายในนิคมอุตสาหกรรม เพื่อนำน้ำมาใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า สัญญามีอายุ 21 และ 25 ปี และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาสิทธิประโยชน์โรงไฟฟ้าและสัญญาเช่าที่ดิน

- ค) เมื่อวันที่ 10 เมษายน พ.ศ. 2540 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาเช่ากับบริษัทนิคมอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพื่อเช่าเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า เครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้า และส่วนของที่ดินในนิคมอุตสาหกรรม สำหรับการผลิต จำหน่าย และจ่ายกระแสไฟฟ้าแก่ผู้เช่าในอุตสาหกรรม บริษัทย่อยได้เข้าควบคุมการใช้งานของสิทธิประโยชน์เหล่านี้เมื่อเดือนกันยายน พ.ศ. 2540 โดยสิทธิครอบครองและโฉนดที่ดินจะไม่ถูกโอนให้บริษัทย่อยเมื่อสิ้นสุดสัญญา

สัญญาอื่น

- ง) บริษัทย่อยจำนวนสิบเอ็ดแห่งได้เข้าทำสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยสัญญามีระยะเวลา 8 และ 9 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

เมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงขยายอายุสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับอุปกรณ์โรงไฟฟ้า จากเดิมสัญญามีระยะเวลา 8 ปี เป็น 22 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีการปรับมูลค่าสัญญาดังกล่าวเพิ่มขึ้นอีก 270.54 ล้านบาท และ 87.44 ล้านบาท

37 การผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

37.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาอื่น (ต่อ)

- จ) เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2559 บริษัทย่อยได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 33 สัญญา จากผู้จะขายที่ดินจำนวนสองราย โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 8,277.25 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 33 โครงการของบริษัทย่อยในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินรวม 450.52 ล้านบาท (พ.ศ. 2560 : 1,369.56 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับเงินมัดจำค่าซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาโครงการหนึ่งโครงการใดเช่นนั้นไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด
- ฉ) บริษัทตกลงในสัญญาผู้สนับสนุนโครงการเพื่อค้าประกันเงินกู้ยืมให้แก่บริษัทย่อยภายใต้วงเงินกู้ยืมจำนวน 29.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ช) ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้ากับองค์การทหารผ่านศึกและสหกรณ์ภาคการเกษตรภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 เป็นจำนวนรวม 7 โครงการซึ่งมีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 30.83 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาร่วมลงทุนดังกล่าวกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ซ) เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งในประเทศลาวได้ตกลงในสัญญาแสดงเจตจำนงในการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยอีกร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท โดยบริษัทย่อยทางตรงได้จ่ายเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนดังกล่าวเป็นจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่ากับ 64.90 ล้านบาท) (หมายเหตุ 19) ทั้งนี้บริษัทย่อยทางตรงมีสิทธิได้รับเงินมัดจำ พร้อมทั้งดอกเบี้ยคืนจากผู้จะขาย หากผู้จะขายไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ฌ) เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยสองแห่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 2 สัญญาจากผู้จะขายที่ดินรายหนึ่ง โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 387.15 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วมในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยสองแห่งดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินรวม 193.57 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทย่อยสองแห่งมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด

38 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (“BOI”) สำหรับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและการผลิตไอน้ำ โดยบริษัทและบริษัทย่อยทั้งสี่บริษัทจะได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่างๆ หลายประการตามที่ระบุในบัตรส่งเสริมการลงทุน รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมและมีกำหนดเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนถูกกำหนดให้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน รวมไปถึงบริษัทย่อยสี่แห่งที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวซึ่งได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากหน่วยงานที่ส่งเสริมการลงทุนภายในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในซึ่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่างๆ ตามที่ระบุในบัตรส่งเสริมการลงทุนและมีกำหนดเวลาดังแต่ 3 - 10 ปีตามหน่วยงานที่เป็นผู้ออกบัตรส่งเสริมการลงทุนภายในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวของบริษัทย่อยในแต่ละแห่ง

39 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้เข้าทำสัญญาเพื่อซื้อส่วนได้เสียร้อยละ 100 ในบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรม มูลค่าการลงทุนเป็นจำนวน 3,300 ล้านบาท โดยการเข้าซื้อส่วนได้เสียครั้งนี้จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานก่อน เพื่อให้เป็นไปตามเงื่อนไขบังคับก่อนที่ระบุในสัญญาดังกล่าว

คำนิยาม

นอกจากจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ให้คำดังต่อไปนี้มีความหมายดังนี้

ABP	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
ABPH	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
ABPS	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
ABPSPV1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (ระยอง) จำกัด)
AF	ดัชนีความพร้อม (Availability Factor)
AMATA Joint Stock	Amata (Vietnam) Joint Stock Company
APB	Amata Power (Bien Hoa) Limited
APR	บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด

ASEAN	สมาคมประชาชาติแห่งเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
BGC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด
BGC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด
BGGP	บริษัท บี.กริม กรีน เพาเวอร์ จำกัด
BGP (Cambodia)	B.Grimm Power (Cambodia) Company Limited
BGP (Poipet)	B.Grimm Power (Poipet) Company Limited
BGPL	B.Grimm Power (Lao) Company Limited
BGPR1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด
BGPR2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด
BGPS	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
BGPSP	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
BGRP1	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
BGRP2	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
BGRP3	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด
BGRP4	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGSNAPA	บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BG Spectrum	บริษัท บี.กริม สเปกตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BIP1	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด
BOI	คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
BPB2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (บ่อวิน) 2 จำกัด

BPHL	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง (แหลมฉบัง) จำกัด
BPLC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
BPLC Group	กลุ่มบริษัทแหลมฉบัง
BPSLC	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด)
BSP (Bamnet Narong)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ป่าหน่จณรงค์) จำกัด
BSP (Cha Am)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชะอำ) จำกัด
BSP (Chai Badan)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
BSP (Chon Daen)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
BSP (Sap Yai)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซับใหญ่) จำกัด
BSP (Si Boon Rueang)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด
BSP (Wanon Niwat)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด
BSP (Yang Talat)	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด
BSPRT	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟทอป จำกัด
Btus	หน่วยรับความร้อนระบบอังกฤษ (บีทียู)
BW	บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
DCQ	ปริมาณก๊าซที่ผู้ขายจะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อ ในแต่ละวัน
DSC	Daosavanh Co., Ltd.
DSV	Daosavanh Investment and Construction Group Company Limited
DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
EDL	การไฟฟ้าลาว

EPC	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง
EU	สหภาพยุโรป
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย
FiT	อัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff)
FOF	ดัชนีการหยุดซ่อมฉุกเฉิน (Forced Outage Factor)
Glow SPP1	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
HRSG	หม้อไอน้ำแบบความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator)
IFRS	มาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่
IPS	ผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม
IPS GSA	สัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับภาคอุตสาหกรรมพลังงาน
LIBOR	อัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมระหว่างธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีฐานะและชื่อเสียงดีมากที่สุดที่กำหนด ณ ตลาดการเงินที่กรุงลอนดอน
MLR	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้แบบมีระยะเวลาที่ธนาคารพาณิชย์เรียกเก็บจากลูกค้าชั้นดีรายใหญ่
MOF	ดัชนีการหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา (Maintenance Outage Factor)
Nam Che	น้ำแฉะ 1 ไฮโดรพาวเวอร์ คอมพานี ลิมิเต็ด (Nam Che 1 Hydropower Company Limited)
Nam Khao	น้ำแฉะ ไฮโดรพาวเวอร์ คอมพานี ลิมิเต็ด (Nam Khao Hydropower Company Limited)
Net ACQ	ปริมาณก๊าซสุทธิที่ส่งและรับมอกันในหนึ่งปี
OEM	ผู้รับจ้างผลิตสินค้า
O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Joint Stock Company
PIC	Progress Interchem (Thailand) Limited
POF	ค่าดัชนีการหยุดซ่อมตามแผน (Planned Outage Factor)

PV	โฟโตโวลตาอิก (Photovoltaic)
Solarwa	บริษัท โซลาร์วา จำกัด
Solar WVO and CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
SSC	ข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญต่อความปลอดภัย
SVG	บริษัท เอสวี กรุป จำกัด
TFRS	มาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย
THBFIX	อัตราดอกเบี้ยของการกู้ยืมเงินบาท
TPS	บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด
TWP	บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก
VTs	Viet Thai Solar Joint Stock Company
XXHP	Xenamnoy and Xekatom Hydro Power Company Limited
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมายวิสาหกิจ	กฎหมายวิสาหกิจ เลขที่ 46/เอ็นเอ ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2556 (ประเทศลาว)
กนอ.	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กปน.	การประปานครหลวง
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ก.ล.ต.	คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
กลุ่มบริษัท	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) รวมถึงบริษัทย่อย และบริษัทร่วม
โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา	โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา หมายถึง โครงการโรงไฟฟ้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือหนังสือยืนยันว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟภ. EDL หรือหน่วยงานทางการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องแล้ว ทั้งนี้ประมาณการกำลังการผลิต สัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ
ตลาดหลักทรัพย์ฯ	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
ไทย วินด์	บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ จำกัด
บริษัท / บี.กริม เพาเวอร์	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
พ.ร.บ.การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	พระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.บริษัทมหาชน	พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.สิ่งแวดล้อม	พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.ส่งเสริมการลงทุน	พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520
พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ	พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม)
ยันฮีโซล่า	บริษัท ยันฮี โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537)	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537)

ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2541
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2548
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552 - 2553)	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552 - 2553)
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration) พ.ศ. 2553
ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)	ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration) พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
วู้ด กรุ๊ป เฮฟวี่ อินดัสเตรียล เทอร์ชายน (ประเทศไทย)	บริษัท วู้ด กรุ๊ป เฮฟวี่ อินดัสเตรียล เทอร์ชายน (ประเทศไทย) จำกัด
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
สพข.	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
อมตะ คอร์ปอเรชั่น	บริษัท อมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
อีวาย ประเทศไทย / EY	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด



บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240 ประเทศไทย
โทรศัพท์ +66 (0) 2710 3528
โทรสาร +66 (0) 2379 4259
www.bgrimpower.com

