



รายงานประจำปี 2562

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)





วิสัยทัศน์

“สร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอบอ้อมอารี”

วัฒนธรรมและค่านิยมองค์กร



Positivity
ทัศนคติที่ดี



Partnership
ความร่วมมือ



Professionalism
ความเป็นมืออาชีพ



Pioneering spirit
ความคิดริเริ่ม สร้างสรรค์

พันธกิจ



สินค้าและบริการ

สร้างคุณค่าให้กับสังคมด้วยการผลิตพลังงาน
คุณภาพสูงและให้บริการลูกค้า
ด้วยพลังแห่งการบุกเบิกดำเนินธุรกิจ
ด้วยความโอบอ้อมอารี โดยใช้นโยบาย
ที่มีคนและธรรมชาติเป็นศูนย์กลาง
People - Centric & Nature - Centric



การปฏิบัติงาน

พัฒนาการดำเนินธุรกิจของเราอย่างต่อเนื่อง
เพื่อก้าวเป็นผู้ผลิตพลังงานชั้นนำระดับโลก



การเติบโต

สร้างการเติบโตที่ยั่งยืน
โดยมีพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่ง
ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ



สถานที่ทำงาน

ทำงานร่วมกันด้วยความผาสุก
และโอบอ้อมอารี
พนักงานทุกคนมีความเป็นมืออาชีพ
ปฏิบัติหน้าที่ด้วยจริยธรรมและความซื่อตรง



ชุมชนและสังคม

สร้างพลังให้กับชุมชนและสังคม
เพื่อตอบสนองความต้องการ
ได้อย่างมีประสิทธิภาพ



สิ่งแวดล้อม

ดำเนินธุรกิจของเราด้วยความใส่ใจ
ต่อธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



สารบัญ

004	สารจากประธานกรรมการ
006	สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
008	ผลงานสำคัญในปี 2562 และข้อมูลสำคัญทางการเงิน
014	รางวัลแห่งความสำเร็จ
019	นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
035	โครงสร้างรายได้
036	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
047	การตลาดและการแข่งขัน
062	ปัจจัยความเสี่ยง
069	ข้อมูลทั่วไป
071	ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น
074	นโยบายการจ่ายเงินปันผล
075	โครงสร้างการจัดการ
094	คณะกรรมการบริษัท
108	คณะผู้บริหาร
119	การกำกับดูแลกิจการ
134	รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
137	รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ
140	รายงานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
141	การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง
145	รายการระหว่างกัน
154	การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ
169	รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ต่อรายงานทางการเงิน
170	รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
175	งบการเงิน
286	คำนิยาม





สารจากประธานกรรมการ

บี.กริม เป็นบริษัทที่มีประวัติศาสตร์และอยู่เคียงคู่กับสังคมไทยมายาวนานกว่า 141 ปี เริ่มต้นจากปี 2421 ที่ มร. แบร์นฮาร์ด กริม และ มร. แฮร์วิน มุลเลอร์ บุกเบิกธุรกิจยาสมัยใหม่ตำรับตะวันตกภายใต้ร้านขายยาสัญชาติเยอรมันแห่งแรกในประเทศไทย โดยช่วยเยียวยาโรคซิฟิลิสผู้คนมากมาย ซึ่งทำให้ บี.กริม ได้รับพระราชทานตราแผ่นดินแบบอาร์มจากรัชกาลที่ 5 และได้รับการแต่งตั้งให้เป็น “เภสัชกรหลวงแห่งราชสำนักไทย” หลังจากนั้นได้ร่วมกับตระกูลสินทวงศ์ดำเนินโครงการขุดคลองรังสิตที่มีความยาวถึง 1,500 กิโลเมตร มีความยาวที่สุดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ในเวลาต่อมา บี.กริม ได้วางระบบโทรเลขในประเทศไทยเป็นครั้งแรก รวมถึงมีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศไทยที่สำคัญ อาทิ การพัฒนาระบบการสื่อสารและโทรคมนาคม การก่อสร้างโครงการรถไฟไฟฟ้าแอร์พอร์ต เรล ลิงก์ การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า และการนำเข้าอุปกรณ์วิทยาศาสตร์ รวมถึงสินค้าอุตสาหกรรมชั้นนำหลากหลายชนิดจากต่างประเทศ

บี.กริม เพาเวอร์ เป็นหนึ่งในธุรกิจของ บี.กริม ที่ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ บริษัทได้พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่สำคัญตลอดช่วงระยะเวลา 24 ปีที่ผ่านมา โดยเริ่มต้นจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าและไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร และลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ต่อเนื่องเรื่อยมาเพื่อรองรับการเติบโตของภาคอุตสาหกรรมที่ต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพสูง จนกระทั่งปัจจุบันที่บริษัทได้ขยายการลงทุนโรงไฟฟ้าหลากหลายประเภท ทั้งในประเทศไทย และในต่างประเทศ อาทิ ประเทศกัมพูชา เวียดนาม เกาหลีใต้ ฟิลิปปินส์ และ สเปน, ลาว

โดยในปี 2562 นี้ ท่ามกลางสถานการณ์ที่ท้าทาย บริษัทมีความภูมิใจเป็นอย่างยิ่งจากการประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 แห่ง กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 677 เมกะวัตต์ ที่ประเทศเวียดนาม ซึ่งหนึ่งในโครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีขนาดใหญ่ที่สุดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 420 เมกะวัตต์ ถือเป็นก้าวที่สำคัญที่แสดงให้เห็นถึงศักยภาพของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการเป็นผู้นำด้านพลังงานทดแทนในระดับภูมิภาค นอกจากนี้ในปีนี้กิจการร่วมค้า บี.กริม เพาเวอร์-เอนเนอร์ยี่ ไซนา ยังได้รับการคัดเลือกจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยให้เป็นผู้จัดซื้อและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ กำลังการผลิตไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์ ที่โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร ซึ่งถือเป็นโครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำแบบไฮบริดที่ใหญ่ที่สุดในโลกอีกด้วย

บริษัทวางเป้าหมายขยายการเติบโตในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศให้ได้ 5,000 เมกะวัตต์จากโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาภายในปี 2565 โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมร้อยละ 70 และโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

ร้อยละ 30 โดย ณ สิ้นปี 2562 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว 46 โครงการ กำลังผลิตติดตั้ง 2,896 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมสัดส่วนร้อยละ 70 และโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนสัดส่วนร้อยละ 30 โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 820 เมกะวัตต์ คิดเป็นการเติบโตเพิ่มขึ้นร้อยละ 40 โดยมีการจำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 13,082 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เติบโตร้อยละ 19 จากปี 2561 สะท้อนให้เห็นถึงการมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจให้เติบโตและมีผลการดำเนินงานที่ต่อเนื่องต่อเนื่อง ซึ่งเชื่อมั่นว่า บริษัทจะสามารถดำเนินงานให้ประสบความสำเร็จและบรรลุตามเป้าหมายที่ตั้งไว้ได้

ด้วยวิสัยทัศน์ของบริษัทที่จะสร้างพลังให้กับสังคมโลกด้วยความโอปอ้อมอารี เรามีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจให้แข็งแกร่งเติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ภายใต้หลักธรรมาภิบาลและความเป็นมืออาชีพในการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนมีความพร้อมต่อการปรับตัวทางธุรกิจให้ก้าวทันต่อการเปลี่ยนแปลงของโลกที่เป็นไปอย่างรวดเร็ว รวมถึงบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการสนับสนุนและมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติด้วยเช่นกัน

ภายใต้ปรัชญา “การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี เพื่อสร้างความศิวิไลซ์ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ” และวัฒนธรรมองค์กร ซึ่งได้แก่ การมีทัศนคติที่ดี ความเป็นมืออาชีพ ความร่วมมือกัน และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ ล้วนส่งเสริมให้บุคลากรทุกคนสามารถทำงานร่วมกันด้วยพลังแห่งความสมัครสมานสามัคคี และเป็นกุญแจสำคัญที่ทำให้กิจการงานของบริษัทประสบความสำเร็จอย่างต่อเนื่อง จนในวันนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการยอมรับและเชื่อมั่นในการเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำที่มีการเติบโตอย่างยั่งยืน

ในนามคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ขอขอบคุณผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกท่านอย่างจริงใจที่ได้ให้ความไว้วางใจและให้การสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง บริษัทยังคงมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี พร้อมความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม ควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าและประโยชน์ในระยะยาวให้แก่ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ต่อไป

นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานกรรมการ







สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ปี 2562 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสนับสนุนภาคอุตสาหกรรมรวมถึงเศรษฐกิจของภูมิภาคครบ 24 ปี โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี ให้เจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนด้วยความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม มุ่งเน้นการบริหารจัดการอย่างมืออาชีพ ภายใต้พื้นฐานหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีด้วยจรรยาบรรณทางธุรกิจมาโดยตลอด เราให้ความสำคัญกับสิ่งที่บริษัทได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน หรือ Thailand Sustainability Investment (THSI) เป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน และได้รับรางวัล Platinum Award Excellence in ESG ในงาน The Asset ESG Corporate Awards 2019 ณ ประเทศฮ่องกง ทั้งนี้ บริษัทได้ขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนสู่สัดส่วนกำลังการผลิตร้อยละ 30 โดยบุกเบิกลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามซึ่งมีขนาดใหญ่ที่สุดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยสามารถก่อสร้างสำเร็จภายใต้งบประมาณที่วางไว้ภายในระยะเวลาไม่ถึง 1 ปี และในส่วนของเตรียมพร้อมต่อการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมในอนาคตนั้น บริษัทได้ร่วมมือกับพันธมิตรระดับสากลหลายรายเช่น บริษัท LG Chem บริษัท Siemens และบริษัท PetroVietnam Power ด้วยความมุ่งมั่นในการสร้างธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืน

ด้านผลการดำเนินงาน บริษัทมีรายได้รวม 44,132 ล้านบาท ขยายตัวร้อยละ 20.6 จากปีก่อนหน้า โดยมีกำไรสุทธิจากงบการเงินรวม 3,977 ล้านบาทและกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,331 ล้านบาทเติบโตจากปี 2561 ถึงร้อยละ 25.1 ถือเป็นผลสำเร็จจากการทุ่มเทปฏิบัติงานด้วยความร่วมมือร่วมใจของผู้บริหารและทีมงานทุกคนโดยได้รับการสนับสนุนจากผู้ที่เกี่ยวข้องทุกภาคส่วนเสมอมา โดยในปี 2562 นั้น มีโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว 46 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 2,896 เมกะวัตต์ ขยายตัวถึงร้อยละ 40 จากปีก่อนหน้า จากการเข้าซื้อกิจการเอสพีพี 1 เพื่อขยายธุรกิจเชิงกลยุทธ์ไปสู่พื้นที่มาบตาพุด และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอีก 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT 1&2 และ Phuyen TTP ในประเทศเวียดนาม โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำแฉะ 1 ใน สปป. ลาว และโรงไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทอยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนาอีกหลายโครงการซึ่งจะทำให้กำลังการผลิตติดตั้งขยายตัวเป็น 3,424 เมกะวัตต์ในปี 2568 ทั้งนี้ เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2562 บริษัทได้ประสบความสำเร็จในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น จำนวน 8,000 ล้านบาท เสนอขายต่อประชาชนเป็นการทั่วไป เพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างเงินทุน และนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปใช้ในการขยายการลงทุนและการดำเนินงานตามปกติ ทำอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวมลดลงมาสู่ระดับ 1.0 เท่า ณ สิ้นปี 2562 จาก 1.5 เท่า ณ สิ้นปี 2561

ด้านการบริหารทรัพยากร บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์อย่างคุ้มค่ามาโดยตลอด ด้วยการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบและมีมาตรฐาน รวมถึงการปลูกฝังจิตสำนึกให้กับพนักงานและผู้เกี่ยวข้องด้านการใช้ทรัพยากรธรรมชาติและการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยในส่วนของบริหารจัดการทรัพยากรน้ำได้ยึดหลักการบริหารจัดการให้เกิดประโยชน์สูงสุดและอนุรักษ์ทรัพยากรน้ำตามแนวทางความยั่งยืน และมีการวางแผนบริหารจัดการทรัพยากรร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมต่างๆ มาโดยตลอด น้ำส่วนใหญ่ที่ถูกนำมาใช้ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเป็นน้ำที่ผ่านกระบวนการรีไซเคิลหรือจากการบำบัดน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม ทำให้มั่นใจว่าสามารถบริหารจัดการน้ำได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องแม้ในช่วงที่มีภัยแล้งในปี 2563

ด้านความพร้อมต่อการเปลี่ยนแปลงของภาวะเศรษฐกิจรายได้ส่วนใหญ่หรือกว่าร้อยละ 71 ไม่มีความผันผวนต่อภาวะเศรษฐกิจนัก โดยร้อยละ 65 มาจากการจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่มีเงื่อนไขมาตรฐานในสัญญาแบบไม่ใช้ก็ต้องจ่าย (Take-or-pay Basis) และอีกร้อยละ 6 มาจากโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาล ในส่วนของค่าบริการต่อลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นความหลากหลายของกลุ่มลูกค้าทำให้ธุรกิจมีความมั่นคง ปริมาณการใช้ไฟฟ้าจากกลุ่มอุตสาหกรรมในประเทศไทยขยายตัวร้อยละ 1.3 ในปี 2562 โดยกลุ่มบรรจุก๊าซและผู้ผลิตเครื่องปรับอากาศมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2563 นอกจากนี้บริษัทมีลูกค้าใหม่เข้ามาอย่างต่อเนื่องอีก 31 เมกะวัตต์ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2563 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทมีการเตรียมความพร้อมติดตามและวิเคราะห์ธุรกิจของลูกค้าอย่างใกล้ชิด อีกทั้งยังมีความต้องการไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพสูงจากโรงงานอุตสาหกรรมอีกเป็นจำนวนมากในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าของบริษัทตั้งอยู่ โดยปัจจุบันมีลูกค้าของบริษัทเพียงประมาณ 130 รายจากจำนวนโรงงานอุตสาหกรรมทั้งหมดมากกว่า 1,500 รายในนิคมอุตสาหกรรมเหล่านั้น

ในนามของคณะกรรมการ คณะผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ขอขอบพระคุณท่านผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่ได้ให้ความไว้วางใจและสนับสนุน บี.กริม เพาเวอร์ มาโดยตลอด ขอให้เชื่อมั่นว่าเราพร้อมมุ่งมั่นและทุ่มเทเพื่อพัฒนาองค์กรให้เป็นส่วนสำคัญในการร่วมพัฒนาชุมชน ประเทศ และภูมิภาค อย่างมั่นคงและยั่งยืน โดยยึดปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี เพื่อสร้างความศรัทธา ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติที่ยึดมั่นมากกว่า 141 ปีของ บี.กริม

นางปริยนาต สุนทรวาทะ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ผลงานสำคัญในปี 2562

ขยายตัวอย่างโดดเด่นควบคู่กับการวางรากฐานธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ด้วยรากฐานปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอฮัอมาริเพื่อสร้างความศิวิไลซ์ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ ที่ยึดมั่นมานานกว่า 141 ปีของ บี.กริม ผู้บริหารและพนักงานของ บี.กริม เพาเวอร์ ต่างร่วมมือร่วมใจปฏิบัติงานด้วยวัฒนธรรมองค์กรที่เชื่อว่าการความโอปอฮัอมาริจะมีส่วนช่วยสร้างสรรค์สิ่งที่ดีให้กับทุกภาคส่วนในสังคม ควบคู่ไปกับการยึดหลักธรรมาภิบาลและค่านิยม 4 ประการ ได้แก่ ความเป็นมืออาชีพ การมีทัศนคติที่ดี ความร่วมมือกัน และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ อันเป็นรากฐานสำคัญไปสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

กำลังการผลิตจากโครงการที่เปิดดำเนินการแล้วขยายตัวถึงร้อยละ 40

ปี 2562 เป็นอีกปีที่ บี.กริม เพาเวอร์ มีการเติบโตอย่างโดดเด่นด้วยการขยายกำลังการผลิตที่เปิดดำเนินการแล้วถึงร้อยละ 40 จาก 2,076 เมกะวัตต์ ณ ต้นปี เป็น 2,896 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2562 ทุกโครงการนั้นบริษัทสามารถบริหารจัดการด้านต้นทุนและการเปิดดำเนินการได้ตามแผนทั้งสิ้น โดยเป็นการขยายธุรกิจเชิงกลยุทธ์ที่สำคัญ ดังนี้

1. การขยายธุรกิจเชิงกลยุทธ์สู่พื้นที่มาบตาพุด ด้วยการซื้อโครงการ SPP 1 และเป็นพันธมิตรกับนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย

ด้วยกลยุทธ์การขยายธุรกิจเข้าสู่พื้นที่มาบตาพุดซึ่งเป็นศูนย์กลางของภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทยที่มีความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำในปริมาณมหาศาล บริษัทได้เข้าซื้อโครงการ SPP1 ซึ่งมีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 124 เมกะวัตต์ ให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 2 ฉบับ เมื่อเดือนมีนาคม 2562 ต่อมาในเดือนธันวาคม 2562 ได้เปิดตัวพันธมิตรที่จะร่วมขยายธุรกิจนี้ ได้แก่การเข้ามาถือหุ้นร้อยละ 25 ของนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ซึ่งจะช่วยเพิ่มความคล่องตัวด้านการจัดการพื้นที่ และการให้บริการกับลูกค้าอุตสาหกรรมในพื้นที่มาบตาพุด ทั้งนี้โครงการดังกล่าวได้รับอนุมัติให้สร้างโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จะหมดอายุลง บริษัท

จึงอยู่ระหว่างพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 2 โครงการด้วยกำลังการผลิตติดตั้งรวมเพิ่มขึ้นเป็น 280 เมกะวัตต์ มีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2565 เพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำเป็นจำนวนมากในพื้นที่มาบตาพุด สนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจไทยอย่างต่อเนื่อง

2. เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

บริษัทได้ประสบความสำเร็จในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อันได้แก่ โครงการ DT 1&2 กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดเตยนิห์ ประเทศเวียดนาม รวมถึงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการ Phuyen TTP กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดฟูเอียน ประเทศเวียดนาม เมื่อเดือนมิถุนายน 2562 ภายใต้งบประมาณที่วางไว้โดยใช้ระยะเวลาก่อสร้างเพียงไม่ถึง 1 ปี ดอกย้ำการเป็นหนึ่งในผู้นำด้านพลังงานสะอาด มุ่งเน้นการสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจอย่างยั่งยืนในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้



3. เพิ่มความหลากหลายของเชื้อเพลิงที่ใช้ในโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนด้วยการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อีก 2 โครงการ

บริษัทเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอีก 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานน้ำน้ำแฉะ 1 ในประเทศลาว กำลังการผลิตติดตั้ง 15 เมกะวัตต์ ในเดือนมิถุนายน และ โครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมในประเทศไทย กำลังการผลิตติดตั้ง 4.8 เมกะวัตต์ ในเดือนธันวาคม เพิ่มความหลากหลายของเชื้อเพลิงที่ใช้ในโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

สัดส่วนพลังงานทดแทนเพิ่มเป็นร้อยละ 30 ตามเป้าหมาย ขยายธุรกิจต่อเนื่องสู่โครงการโซลาร์ลอยน้ำ



ด้วยความมุ่งมั่นที่จะสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจควบคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อม บี.กริม เพาเวอร์ ได้ขยายสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่มาจากพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องจากร้อยละ 8 ในปีก่อนหน้าเป็นร้อยละ 30 ในปี 2562 นอกจากนี้ บริษัทได้ขยายธุรกิจพลังงานไปสู่โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา โดยติดตั้งแล้วรวมทั้งหมดเป็นกำลังการผลิต 7.8 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างติดตั้งอีกหลายโครงการรวมถึง โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับบริษัท Alaska Milk จำนวนรวม 6 เมกะวัตต์ในประเทศฟิลิปปินส์ และสำหรับกลุ่มอสังหาริมทรัพย์หลายแห่งของกลุ่ม Al Madina ในประเทศโอมานในกรอบกำลังการผลิตรวม 30 เมกะวัตต์ด้วย

ยิ่งไปกว่านั้น บริษัทได้ขยายธุรกิจสู่ระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ (โซลาร์ลอยน้ำ) อย่างต่อเนื่อง

โดยอยู่ระหว่างการติดตั้งโครงการโซลาร์ลอยน้ำกำลังการผลิต 13 เมกะวัตต์ให้กับนิคมอุตสาหกรรมหลักชัยเมืองยาง มีกำหนดการเปิดดำเนินการในปี 2563 และเมื่อวันที่ 20 มกราคม 2563 กิจกรรมร่วมค้าของบริษัทและเอ็นเนอร์ยี่ ไซนา ได้เซ็นสัญญาร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร กำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์บนพื้นที่ผิวน้ำกว่า 450 ไร่ โดยจะเป็นการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานระหว่างโซลาร์เซลล์กับโรงไฟฟ้าพลังน้ำถือเป็นโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำแบบไฮบริดที่ใหญ่ที่สุดในโลก มีกำหนดการเปิดดำเนินการในปี 2563

ทั้งนี้ บริษัทอยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนอีก 2 โครงการที่มีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2563 ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา กำลังการผลิตติดตั้ง 39 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทองในจังหวัดมุกดาหาร ประเทศไทย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 16 เมกะวัตต์

เตรียมพร้อมสู่การเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมพลังงานและเทคโนโลยี

ด้วยกระแสการเปลี่ยนแปลงของโลก การเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมพลังงาน และการพัฒนาเทคโนโลยี บี.กริม เพาเวอร์ มีการเตรียมพร้อมสู่การเปลี่ยนแปลงในอนาคตมาโดยตลอดด้วยความมุ่งมั่นในการพัฒนาธุรกิจอย่างไม่หยุดยั้งเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงยั่งยืน ในปี 2562 บริษัทได้ลงนามบันทึกข้อตกลงร่วมกับพันธมิตรบริษัทยักษ์ใหญ่ในระดับนานาชาติ ดังนี้

21 มีนาคม 2562 ลงนามความร่วมมือกับบริษัทซีเมนส์ และบริษัท โตชิบา แพลนท์ แอนด์ เซอร์วิส คอร์ปอเรชั่น (ทีพีเอสซี) เพื่อการพัฒนาโรงไฟฟ้าให้มีสมรรถนะความพร้อม (Availability) ประสิทธิภาพที่สูงขึ้น (Efficiency) รวมทั้งนำ

ระบบดิจิทัลมาใช้งานเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Digitalisation) สำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัท

14 พฤษภาคม 2562 ลงนามบันทึกข้อตกลงร่วมมือกับบริษัท LG Chem ของประเทศเกาหลี ซึ่งเป็นผู้นำด้านระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) และแบตเตอรี่ เพื่อร่วมพัฒนาระบบจัดการ การกักเก็บพลังงานไฟฟ้า (Battery Management System - BMS) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์

2 พฤศจิกายน 2562 ลงนามความร่วมมือกับบริษัท บีโตรเวียดนาม เพาเวอร์ ในการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และโครงการโรงไฟฟ้าขนาด 3,000 เมกะวัตต์ในประเทศเวียดนามที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นเชื้อเพลิง



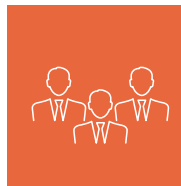
กำไรสุทธิเติบโตร้อยละ 25 ในปี 2562 พร้อมบริหารโครงสร้างเงินทุนรองรับการเติบโตข้างหน้า

ด้วยการขยายธุรกิจอย่างไม่หยุดยั้ง บริษัทรายงานผลประกอบการปี 2562 มีรายได้จากการดำเนินงานรวม 44,132 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากปีก่อนหน้า และมีกำไรสุทธิจากงบการเงินรวม 3,977 ล้านบาท เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่ 2,331 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 25 จากปีก่อนหน้า โดยมีปัจจัยการเติบโตหลักมาจากการขยายกำลังการผลิตอย่างก้าวกระโดด การขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอมตะซิตี้ ระยอง รวมถึงการบริหารจัดการต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งด้านการลดอัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติด้วยการปรับปรุงประสิทธิภาพของอุปกรณ์กังหันก๊าซ การรีไฟแนนซ์เงินกู้ยืม 2,200 ล้านบาทของโครงการ Solarwa และโครงการ TPS Commercial เมื่อเดือนพฤษภาคม 2562 ซึ่งสามารถลดอัตราดอกเบี้ยลงได้ประมาณร้อยละ 2.0 ต่อปี หรือราว 119 ล้านบาทตลอดอายุโครงการ

นอกจากนี้ เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2562 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น จำนวน 8,000 ล้านบาท เสนอขายต่อประชาชนเป็นการทั่วไป ซึ่งได้รับความสนใจและเป็นที่ต้องการทั้งจากนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนรายย่อย เพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างเงินทุน และนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปใช้ในการขยายการลงทุน และการดำเนินงานตามปกติ ทั้งนี้ การออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายหุ้นนี้ ทำให้อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวมลดลงจาก 1.5 เท่า ณ สิ้นปี 2561 มาที่ 1.0 เท่า ณ สิ้นปี 2562



ผลประกอบการปี 2562
มีรายได้จากการดำเนินงานรวม
44,132 ล้านบาท
เพิ่มขึ้นร้อยละ **21**
จากปีก่อนหน้า



ปี 2563 เตรียมความพร้อมสำหรับปีที่ท้าทายอย่างระมัดระวังควบคู่ไปกับการขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ปี 2563 ถือเป็นช่วงเวลาที่มีความท้าทาย จากความผันผวนของเศรษฐกิจโลกและปัญหาภัยแล้ง บริษัทได้มีการเตรียมความพร้อมต่อสถานการณ์เหล่านี้มาโดยตลอด

ในส่วนของปัจจัยด้านเศรษฐกิจนั้น รายได้ส่วนใหญ่ จะไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนทางเศรษฐกิจเนื่องจากเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่มีเงื่อนไขมาตรฐานในสัญญาแบบไม่ใช้ก็ต้องจ่าย (Take-or-pay Basis) จึงทำให้บริษัทมีกระแสเงินสดรับที่มั่นคง และบางส่วนมาจากโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ได้รับการสนับสนุนจากหน่วยงานของรัฐในแต่ละประเทศ ในส่วนของการให้บริการไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมไทย ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 25 ของรายได้รวมนั้น บริษัทได้มีการวิเคราะห์การใช้งานอย่างใกล้ชิดพบว่าหลายอุตสาหกรรมมีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าที่ขยายตัวสูง เช่น อุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ที่ได้รับอานิสงส์ลูกค้าย้ายคำสั่งซื้อมาจากประเทศจีน ผู้ผลิตเครื่องปรับอากาศและเครื่องฟอกอากาศ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัททยอยลงนามสัญญาซื้อขายไฟกับลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่อย่างต่อเนื่องรวมไม่ต่ำกว่า 31 เมกะวัตต์ที่มีกำหนดการเริ่มให้บริการในปี 2563 ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทมีลูกค้าราว 130 รายจากจำนวนโรงงานทั้งหมดรวมมากกว่า 1,500 บริษัทจากทุกนิคมอุตสาหกรรมที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัทตั้งอยู่ จึงมีความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพสูงรองรับอีกมาก

สำหรับการรับมือกับภัยแล้ง บริษัทมีนโยบายและมาตรการการบริหารจัดการน้ำเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดจากการใช้น้ำและอนุรักษ์ทรัพยากรน้ำตามแนวทางความยั่งยืนมาโดยตลอด โดยน้ำส่วนใหญ่ที่ถูกนำมาใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

ปัจจุบันบริษัทมีลูกค้าราว
130 ราย
จากจำนวนโรงงานทั้งหมดรวมมากกว่า
1,500 บริษัท
จากทุกนิคมอุตสาหกรรม

รวมมาจากน้ำที่ผ่านกระบวนการรีไซเคิลหรือจากการบำบัดน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม บริษัทมีการวางแผนการบริหารจัดการน้ำร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอย่างรอบคอบ ทำให้มั่นใจว่าสามารถบริหารจัดการน้ำได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพอย่างต่อเนื่อง โดยในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่อยู่ระหว่างพัฒนานั้น ได้รับการออกแบบโดยมุ่งเน้นการบริหารทรัพยากรน้ำอย่างมีประสิทธิภาพสามารถใช้น้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมซึ่งผ่านการบำบัดแล้ว มาใช้ในระบบระบายความร้อนของโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ บริษัทอยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาโรงไฟฟ้าหลายโครงการที่จะทำให้กำลังการผลิตติดตั้งเติบโตเป็น 3,424 เมกะวัตต์ภายในปี 2568 อาทิ การสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 39 เมกะวัตต์ในประเทศกัมพูชา โรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาด 16 เมกะวัตต์ในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 7 โครงการรวมกำลังการผลิต 980 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นการสร้างเพื่อทดแทนโครงการเดิมด้วยเทคโนโลยีที่ทันสมัยและมีประสิทธิภาพสูงสุด 5 โครงการ และเป็นโครงการใหม่ 2 โครงการ

ยิ่งไปกว่านั้น บริษัทอยู่ระหว่างศึกษาความเป็นไปได้ในการขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น ประเทศเวียดนาม สปป.ลาว เกาหลีใต้ มาเลเซีย กัมพูชา และฟิลิปปินส์ เป็นต้น โดยเป็นทั้งรูปแบบการสร้างโครงการใหม่ และการควบรวมกิจการ เพื่อบรรลุเป้าหมายกำลังการผลิต 5,000 เมกะวัตต์ตามสัญญาซื้อขายไฟภายในปี 2565

บริษัทอยู่ระหว่างการก่อสร้าง
และพัฒนาโรงไฟฟ้าหลายโครงการที่จะทำให้
กำลังการผลิตติดตั้งเติบโตเป็น

3,424 เมกะวัตต์
ภายในปี 2568



ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม มีการบริหารจัดการอย่างมืออาชีพและมีประสิทธิภาพภายใต้พื้นฐานหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณทางธุรกิจ บริษัทให้ความสำคัญกับการพัฒนาโครงการโดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อส่งมอบพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพสูงสุด ซึ่งเป็นการสนับสนุนต่อการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของประเทศ ทั้งนี้บริษัทให้ความสำคัญต่อการใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์อย่างคุ้มค่าและมีการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบและมีมาตรฐาน ตลอดจนมีการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรอย่างเป็นระบบ อันจะส่งผลให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทประสบความสำเร็จและสามารถบรรลุตามเป้าหมายได้อย่างราบรื่น

การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่ไปชุมชนและสังคมเป็นสิ่งที่บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญ บริษัทจึงมีความมุ่งมั่นต่อการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทได้ให้การส่งเสริมและสนับสนุนโครงการทั้งด้านการพัฒนาการศึกษา การพัฒนาคุณภาพชีวิต การรักษาสีลปวัฒนธรรม การสนับสนุนดนตรีและการกีฬา และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เพื่อขับเคลื่อนการสร้างคุณค่าและประโยชน์ให้กับสังคมและผู้มีส่วนได้เสียอย่างยั่งยืน

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

รายได้จากการขายและการให้บริการ (ล้านบาท)



▲ 20.6%

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 65%
 ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย 23%
 ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม 3%



2% ลูกค้าอุตสาหกรรม - ใอน้ำ
 4% การไฟฟ้าเวียดนาม
 3% รายได้อื่นๆ

EBITDA (ล้านบาท)



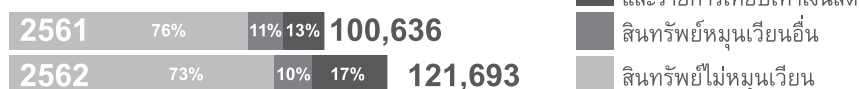
▲ 24.9%

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)



▲ 25.1%

สินทรัพย์ (ล้านบาท)



เงินสด
และรายการเทียบเท่าเงินสด
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

อัตราส่วนหนี้สิน
ที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ
ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)



หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท)



หนี้สิน
ส่วนของผู้ถือหุ้น

กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)



* รวมโครงการที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา ณ สิ้นปี 2562

▲ 40%

การเติบโตของกำลังการผลิตติดตั้งรวม
ในปี 2562

งบแสดงฐานะการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	2560	2561	2562
สินทรัพย์รวม	89,241	100,636	121,693
หนี้สินรวม	63,497	72,897	83,016
ส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,091	8,486	10,533
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	18,653	19,253	28,144

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (หน่วย: ล้านบาท)	2560	2561	2562
รายได้จากการขายและการให้บริการ	31,482	36,585	44,132
กำไรขั้นต้น	6,740	6,853	8,179
EBITDA	8,725	9,199	11,485
กำไรสุทธิ	3,594	2,976	3,977
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ¹	2,918	3,027	3,658
กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,127	1,863	2,331
รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ² -ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(400)	(21)	(170)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,727	1,842	2,161

อัตราส่วนทางการเงิน	2560	2561	2562
มูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น (บาท)	7.16	7.39	10.80
กำไรสุทธิต่อหุ้นพื้นฐาน (บาท)	0.96	0.71	0.88
อัตรากำไร EBITDA	27.7%	25.1%	26.0%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	17.3%	9.8%	9.8%
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.37	1.55	0.96

¹ ไม่รวมรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

² เช่น กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ รายได้/รายจ่ายที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ

รางวัลแห่งความสำเร็จ

รางวัล Best CEO, Platinum Award Excellence in ESG, Best Initiative in Environmental Responsibility และ Best Investor Relations Team โดย Asset Publishing and Research Limited

รางวัล The Country Winner Awards in Green Enterprise จากงาน The ASEAN Business Awards ในการประชุมสุดยอดอาเซียนครั้งที่ 35

รางวัล The Most Outstanding Company in Thailand - Utilities Sector โดยนิตยสาร Asiamoney



ESG 100 ประจำปี 2562 โดยสถาบัน
ไทยพัฒนา

การคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน
(Thailand Sustainability Investment:
THSI) ประจำปี 2562 โดยตลาดหลักทรัพย์
แห่งประเทศไทย

รางวัล Sustainability Disclosure
Recognition โดยสถาบันไทยพัฒนา

รางวัล CEO of the Year, Solar Power of
the Year in Vietnam, และ Solar Power
of the Year in Thailand โดย นิตยสาร
Asian Power

รางวัล Most Innovative Deal โดยสมาคม
ตราสารหนี้ไทย

รางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม ในงาน
SET Award 2019 โดยตลาดหลักทรัพย์
แห่งประเทศไทยร่วมกับวารสารการเงิน
ธนาคาร



2,896

เมกะวัตต์

3,424

เมกะวัตต์ ภายในปี 2568

30%

ของกำลังการผลิต
มาจากพลังงาน
ทดแทน

25%

ของกำลังการผลิต
มาจาก
ต่างประเทศ



822

เมกะวัตต์

861

ภายในปี 2568



5

เมกะวัตต์

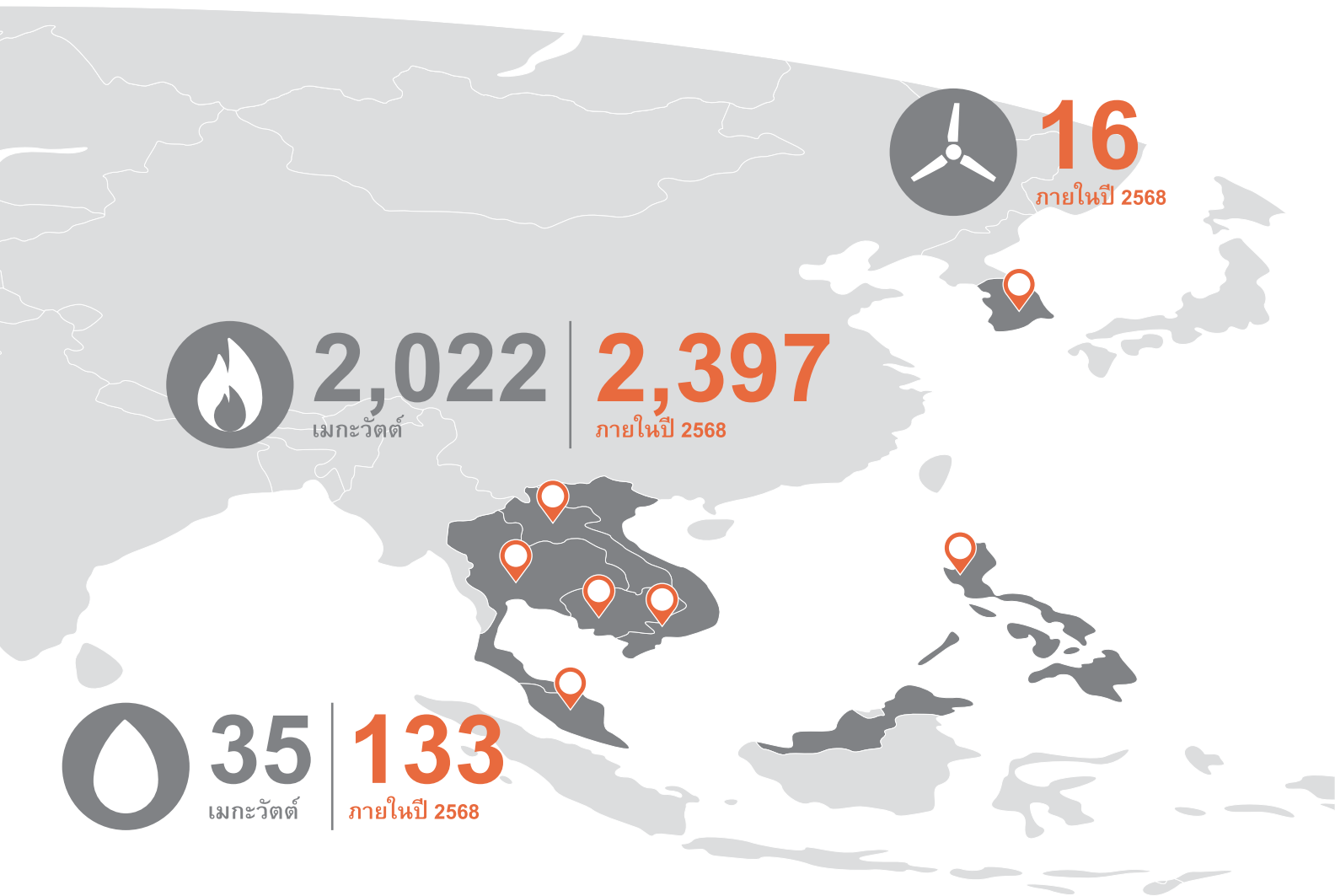
ประเทศไทย

- 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

สปป.ลาว

- บริษัท เซน่าน้อย และ เซกะดำ ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท น้ำแฉ ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท น้ำคาว ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด
- บริษัท ทัดชะกอย ไฮโดร เพาเวอร์ จำกัด



ประเทศเวียดนาม

- Amata Power (Bien Hoa) Limited
- Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
- Phu Yen TTP Joint Stock Company

ประเทศกัมพูชา

- B.Grimm Power (Poipet) Co., Ltd.
- Ray Power Supply Company Limited

ประเทศเกาหลีใต้

- B.Grimm Power Korea Limited

ประเทศฟิลิปปินส์

- B.Grimm Solar Power Inc.

- พลังงานความร้อนร่วม
- พลังงานแสงอาทิตย์
- พลังน้ำ
- พลังงานลม
- พลังงานขยะอุตสาหกรรม
- Back up for Power Trading

- โครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว
- โครงการที่อยู่ในระหว่างการพัฒนา



นโยบายและภาพรวม การประกอบธุรกิจ

ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นหนึ่งในธุรกิจหลักของ บี.กริม ซึ่งดำเนินธุรกิจในประเทศไทยมานานกว่า 141 ปี ภายใต้ปรัชญาการดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารีเพื่อสร้างความศิวิไลซ์ ภายใต้ความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ (Doing Business with Compassion for the Development of Civilisation 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) ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2541 จากนั้นได้มีการขยายการลงทุนด้านโครงการโรงไฟฟ้าเรื่อยมาอย่างต่อเนื่อง จนกระทั่งในปี 2554 ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด โดยได้มีการขยายการลงทุนโครงการไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ จากนั้นเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และเปลี่ยนชื่อเป็น



บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) และได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนในครั้งแรก เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน 5,400,000,000 บาท

สำหรับการขายไฟฟ้าและไอน้ำในประเทศไทย บี.กริม เพาเวอร์ มีคู่สัญญาในสัญญาขายไฟฟ้าดังนี้

1. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP
2. สัญญาขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ที่ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมกว่า 130 ราย ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมชั้นนำ 6 แห่ง ประกอบด้วย
 - 2.1 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
 - 2.2 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
 - 2.3 สวนอุตสาหกรรมบางกะดี
 - 2.4 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1
 - 2.5 นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
 - 2.6 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ มาบตาพุด
3. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์, โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

4. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟน. ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนตั้งแต่ปี 2558 และมีแผนจะขยายกำลังการผลิตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพื่อรักษาสีเขียวและสนองนโยบายของรัฐบาล

สำหรับการลงทุนในต่างประเทศ บี.กริม เพาเวอร์ เริ่มลงทุนในประเทศเวียดนามตั้งแต่ปี 2542 โดยขายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนห์ห์ ทั้งหมด ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ นอกจากนี้ยังมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 2 โครงการ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2562 คือ โครงการ DT 1&2 กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ และโครงการ Phu Yen TTP กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ บี.กริม เพาเวอร์ ยังขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สเปน. ลาวตั้งแต่ปี 2558 และธุรกิจสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศกัมพูชา ตั้งแต่ปี 2561 และยังมีแผนขยายการลงทุนในต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยได้ดำเนินการศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศ เกาหลีใต้ มาเลเซีย กัมพูชา ฟิลิปปินส์ และโอมาน เพื่อแสวงหาโอกาสการลงทุนที่น่าสนใจและมีผลตอบแทนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บี.กริม เพาเวอร์ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนา ซึ่งมีกำลังการผลิตดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าทั้งหมด			โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว		
	จำนวนโรงไฟฟ้า	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ประมาณการกำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์)	จำนวนโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัดส่วน (เมกะวัตต์)
พลังความร้อนร่วม	19	2,396.9 ¹	1,656.9 ¹	17	2,021.5	1,231.0
Backup for power trading ²	1	13.0	4.0	1	13.0	4.0
พลังงานแสงอาทิตย์	25	861.0	596.2	24	822.0	557.2
พลังน้ำ	9	132.6	94.5	3	35.1	24.9
พลังงานลม	2	16.0	14.8	-	-	-
ขยะอุตสาหกรรม	1	4.8	2.3	1	4.8	2.3
รวม	57 ³	3,424.3 ³	2,368.7 ³	46	2,896.4	1,819.4

¹ โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของ ABP1, ABP2, BPLC1 และ SPP1 (2 โครงการ) เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งจำนวน 140 เมกะวัตต์ต่อโรง ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

ภายหลังจากที่สัญญาโอนสิทธิ์ในการรับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ ABP1 และ ABP2 กับ ABPIF สิ้นสุดลง บี.กริม เพาเวอร์ จะมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจใน ABP1 และ ABP2 ร้อยละ 51.2 (จากร้อยละ 15.3 ผ่านการถือหน่วยลงทุนใน ABPIF)

² ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าที่รับซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนมากกว่า 200 ราย ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนห์ห์ รวมทั้งหมด 95 เมกะวัตต์ ผ่านโครงข่ายไฟฟ้าของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์

³ ณ 17 มีนาคม 2563 มีจำนวนโรงไฟฟ้า 58 โครงการ ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง เท่ากับ 3,547 เมกะวัตต์ และประมาณการกำลังผลิตตามสัดส่วน เท่ากับ 2,455 เมกะวัตต์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บี.กริม เพาเวอร์ ลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้าที่ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า 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	337.4	71.4
ระยอง	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	พลังความร้อนร่วม	5	646.7	150.0	374.3	86.8
	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ มาบตาพุด	พลังความร้อนร่วม	2	124.0	90.0	93.0	67.5
ชลบุรี	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	พลังความร้อนร่วม	2	159.1	70.0	159.1	70.0
	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	พลังความร้อนร่วม	1	130.2	30.0	97.6	22.5
ปทุมธานี	สวนอุตสาหกรรม บางกะดี	พลังความร้อนร่วม	2	229.2	40.0	169.6	29.6
นครปฐม พระนครศรีอยุธยา สระบุรี สระแก้ว เพชรบูรณ์ ฉะเชิงเทรา สุราษฎร์ธานี กรุงเทพมหานคร สมุทรปราการ นนทบุรี	-	พลังงานแสงอาทิตย์	22	145.0	-	120.6	-
ราชบุรี	นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	ขยะอุตสาหกรรม	1	4.8	-	2.3	-
ประเทศเวียดนาม							
เบียนหัว	นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนหัว	Backup for power trading	1	13.0	-	4.0	-
เตยนิन्ह	-	พลังงานแสงอาทิตย์	1	420.0	-	231.0	-
ฟูเอี่ยน	-	พลังงานแสงอาทิตย์	1	257.0	-	205.6	-
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
จำปาสัก	-	พลังน้ำ	2	20.1	-	14.1	-
ไชยสมบุรณ์	-	พลังน้ำ	1	15.0	-	10.8	-
รวม			46	2,896.4	530.0	1,819.4	347.8

พัฒนาการและการเจริญเติบโตของบริษัท

ตามที่รัฐบาลไทยได้มีนโยบายเปิดเสรีอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2533 โดยเปิดโอกาสให้เอกชนเข้ามาดำเนินกิจการผลิตไฟฟ้าได้ บี.กริม เพาเวอร์ ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเดือนกรกฎาคม ปี 2536 ในชื่อบริษัท บอร์เนียว (1993) จำกัด และได้ก้าวขึ้นมาเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า ภาคเอกชนรายแรกของประเทศไทย 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

- กลุ่มบริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก 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

- กลุ่มบริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP2
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 166.4 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)

พ.ศ. 2542

- เริ่มธุรกิจในประเทศเวียดนาม

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 (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 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 เพาเวอร์ เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด”

พ.ศ. 2555

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

พ.ศ. 2556

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

พ.ศ. 2557

- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 103.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 50.0 ตันต่อชั่วโมง) และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 56.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง) จากไซม์ ดาร์บี้ เอนเนอร์จี

พ.ศ. 2558

- โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง)

- บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับ บริษัท เอสวี กรุป จำกัด หนึ่งในบริษัทวิศวกรรมชั้นนำในสปป.ลาว เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของทาง บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซ่นน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกะตา 1
- บี.กริม เพาเวอร์ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 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 เพาเวอร์ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงกับบริษัท ดาวสวรรค์ จำกัด และ บริษัท เอสวี กรุป จำกัด เกี่ยวกับการร่วมลงทุนของ บี.กริม เพาเวอร์ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม ซึ่งได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำแฉ 1, โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาว 1, น้ำคาว 2, น้ำคาว 3, น้ำคาว 4 และน้ำคาว 5
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 14 โครงการของกลุ่มบริษัท ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นจำนวน 106.2 เมกะวัตต์)

พ.ศ. 2559

- โครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 114.6 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 20.0 ตันต่อชั่วโมง)
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSPS1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 8.0 เมกะวัตต์)
- โครงการโรงไฟฟ้า ABP5 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 131.1 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 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 มูลค่าหุ้นที่ตราไว้ หุ้นละ 2 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้นจากเดิม 3,780,000,000 บาท เป็น 5,400,000,000 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering)

- โครงการโรงไฟฟ้า BPPWA1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 130.2 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 30.0 ตันต่อชั่วโมง)



พ.ศ. 2560

- ABPSPV1 (บริษัทในกลุ่ม) ได้ออกหุ้นกู้มีประกันอายุ 3-15 ปี จำนวนรวม 11,500 ล้านบาท โดยมีโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 เป็นผู้ค้ำประกัน หุ้นกู้มีอันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด
- วันที่ 19 กรกฎาคม 2560 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ทำการซื้อขายหลักทรัพย์วันแรกในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ XXHP ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 20.1 เมกะวัตต์)
- บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้มีสิทธิเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง จำนวนรวม 7 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 30.8 เมกะวัตต์ ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

พ.ศ. 2561

- บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด (TRIS) ประกาศการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่ระดับ “A” ด้วยแนวโน้ม “Stable” หรือ “คงที่”
- โครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมจำนวน 399.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งรวมจำนวน 90.0 ตันต่อชั่วโมง)

- โครงการโรงไฟฟ้า BIP1 และ โครงการโรงไฟฟ้า BIP2 ได้ออกหุ้นกู้ อายุ 15 ปี จำนวนรวม 6,700 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด
- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Dau Tieng 1&2 (DT 1&2) และโครงการ Phu Yen TTP เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ Electricity of Vietnam (EVN) โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์และ 257 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ในประเทศเวียดนาม
- บริษัทซื้อหุ้นโครงการ BGYP เพิ่มร้อยละ 51 จากบริษัท ยันฮี โซล่า เพาเวอร์ จำกัด สำเร็จ ทำให้บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครงการ BGYP ซึ่งเป็นเจ้าของและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในพื้นที่ภาคกลางของประเทศไทย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 59.7 เมกะวัตต์
- บริษัทออกหุ้นกู้ อายุระหว่าง 2-10 ปี จำนวนรวม 9,700 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “A-” ด้วยแนวโน้ม “Stable” เสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด โดยบริษัทนำเงินที่ได้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้และหุ้นกู้เดิมเพื่อลดดอกเบี้ย และขยายเวลาการชำระเงิน
- บริษัทออกหุ้นกู้ green bond อายุ 5 ปี และ 7 ปี จำนวนรวม 5,000 ล้านบาท ซึ่งถือเป็นครั้งแรกของหุ้นกู้ green bond ที่ออกในประเทศไทย ที่ได้รับการรับรองโดย Climate Bonds Initiative โดยบริษัทนำเงินที่ได้ไปชำระคืนหนี้เงินกู้และหุ้นกู้เดิมเพื่อลดดอกเบี้ย และขยายเวลาการชำระเงิน
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ WVO & CO-OP 7 โครงการ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมจำนวน 30.8 เมกะวัตต์)

พัฒนาการที่สำคัญในปีที่ผ่านมาถึงปัจจุบัน

- ตามการอนุมัติโดย กพข. เมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2562 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัท จำนวน 5 โรง เข้าเกณฑ์การต่ออายุสัญญาโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี
- BPSLC (บริษัทย่อยของบริษัท) ได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า SPP1 ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 124.0 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 90.0 ตันต่อชั่วโมง และนำปราคาจากแร่ธาตุ 190 ลบ.ม./ชั่วโมง จากบริษัท ไกลว์ จำกัด



- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 15.0 เมกะวัตต์)



- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2 ในประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 420.0 เมกะวัตต์)
- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP ในประเทศเวียดนาม ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 257.0 เมกะวัตต์)
- บริษัทได้ลงนามความร่วมมือ กับ PetroVietnam Power Corporation-JSC (รัฐวิสาหกิจของเวียดนาม) เพื่อร่วมกันศึกษาการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงโครงการนำเข้าและจำหน่าย LNG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงงานผลิตไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม
- บริษัทออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น จำนวนรวม 8,000 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ “BBB+” ด้วยแนวโน้ม “Stable” เสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป) โดยบริษัทนำเงินที่ได้เพื่อใช้เป็นแหล่งเงินทุนสำหรับโครงการปัจจุบันและโครงการในอนาคต ปรับปรุงโครงสร้างเงินทุน และเพื่อใช้สำหรับการดำเนินงานตามปกติ และกรณีอื่นๆ ของบริษัท และ/หรือบริษัทในเครือ

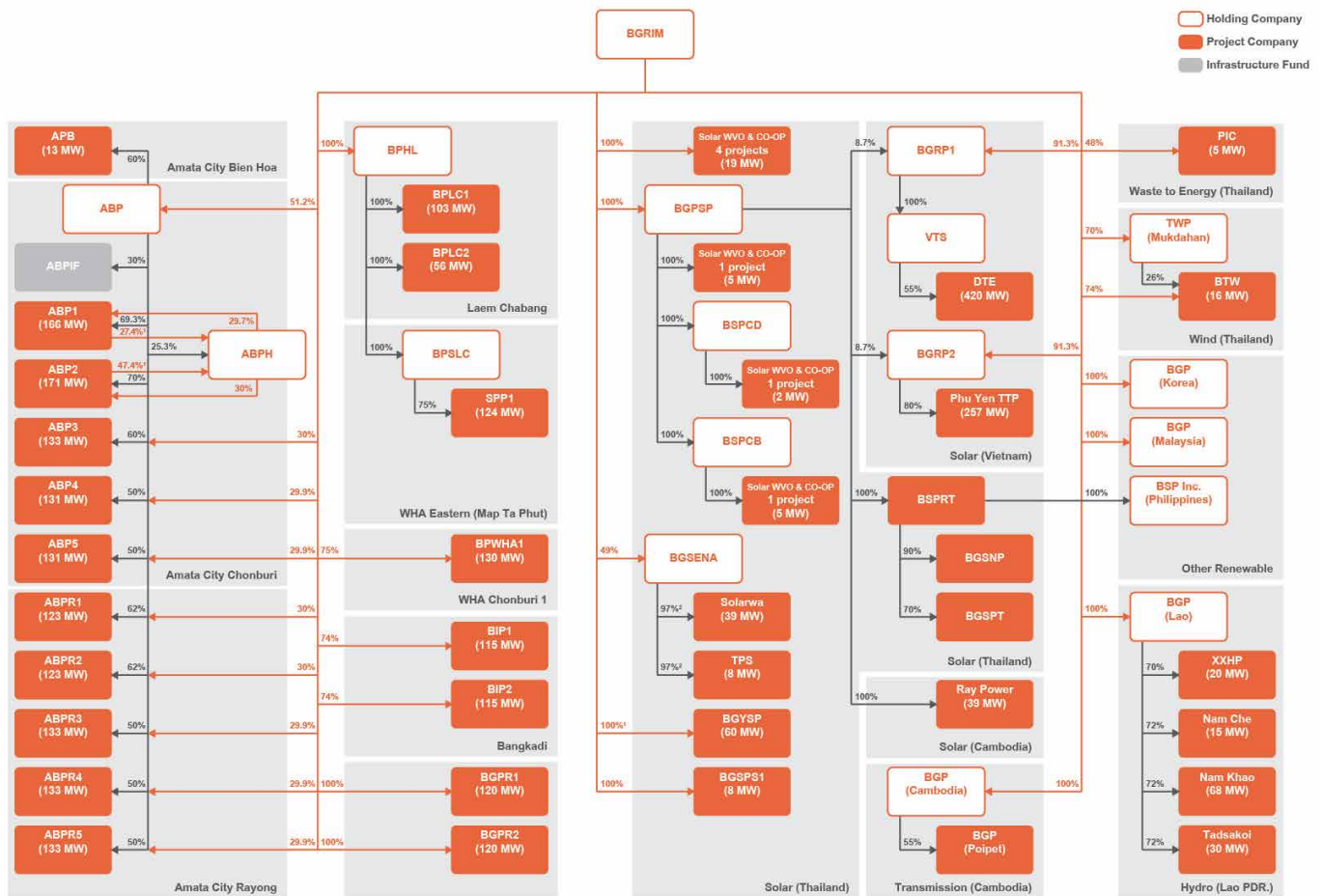
- BPSLC (บริษัทย่อยของบริษัท) ได้ขายหุ้นโครงการโรงไฟฟ้า SPP1 จำนวนร้อยละ 25 ให้แก่ บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด ทำให้บริษัทถือหุ้นร้อยละ 75 ในโครงการ SPP1 กำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 124.0 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำติดตั้งจำนวน 90.0 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 190 ลบ.ม./ชั่วโมง
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 4.8 เมกะวัตต์)
- บี.กริม โซลาร์เพาเวอร์ 1 จำกัด (บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100) ได้รับโอนหุ้นทั้งหมด (ร้อยละ 100) ใน Ray Power Supply Co., Ltd. เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ที่ประเทศกัมพูชา (ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 39.0 เมกะวัตต์)



- กิจกรรมความร่วมมือ บี.กริม เพาเวอร์-เอ็นเนอร์จีไชน่า ได้ลงนามสัญญาจัดซื้อและจัดจ้างก่อสร้างกับ กฟผ. เพื่อก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร กำลังการผลิตติดตั้ง 45 เมกะวัตต์

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

(โปรดดูข้อมูลเพิ่มเติมจาก <https://www.bgrimpower.com/th/company/shareholding-structure>)



¹ ทุนเบสิค
² จำนวนตามสิทธิประโยชน์ทางเศรษฐกิจ

โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 40 โครงการในประเทศไทย 3 โครงการในประเทศเวียดนาม และ 3 โครงการใน สปป.ลาว ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,896.4 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของรวม 1,819.4 เมกะวัตต์)

ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) ¹	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ²		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี								
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1	ABP1	166.4	30.0	51.2	85.2	15.4	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 ³
บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2	BPLC2	56.1	20.0	100.0	56.1	20.0	ก๊าซธรรมชาติ	20 กุมภาพันธ์ 2552 ³
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี จังหวัดปทุมธานี								
บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1	BIP1	114.6	20.0	74.0	84.8	14.8	ก๊าซธรรมชาติ	29 เมษายน 2558
บี.กริม บีไอพี 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
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง								
เอสพีพี 1 (2 โครงการ)	SPP1	124.0	90.0	75.0	93.0	67.5	ก๊าซธรรมชาติ	กุมภาพันธ์ และกันยายน 2541 ⁴

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) ¹	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ²		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
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
ไทรพุทธา	BGYSP	8.0	-	99.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรลุ่มรินน้ำ	Solarwa	8.0	-	47.5 ⁵	3.8	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรจลวย 1	Solarwa	8.0	-	47.5 ⁵	3.8	-	แสงอาทิตย์	28 ธันวาคม 2558
ไทรสบ	Solarwa	8.0	-	47.5 ⁵	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 ⁵	3.8	-	แสงอาทิตย์	18 ธันวาคม 2558
บีจีทีอาร์อี 3	Solarwa	6.5	-	47.5 ⁵	3.1	-	แสงอาทิตย์	25 ธันวาคม 2558
บีจีทีอาร์อี 1	TPS	8.0	-	47.5 ⁵	3.8	-	แสงอาทิตย์	18 ธันวาคม 2558
จังหวัดสระแก้ว								
บีจีเอสพีเอส 1	BGSPS1	8.0	-	100.0	8.0	-	แสงอาทิตย์	27 เมษายน 2559
จังหวัดเพชรบูรณ์								
โครงการสหกรณ์การเกษตรชนแดน	BSPCD	2.3	-	100.0	2.3	-	แสงอาทิตย์	3 ธันวาคม 2561
จังหวัดฉะเชิงเทรา								
โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานสงเคราะห์ทหารผ่านศึก เขตชลบุรี	BGRIM	3.6	-	100.0	3.6	-	แสงอาทิตย์	24 ธันวาคม 2561
จังหวัดสุราษฎร์ธานี								
โครงการสหกรณ์การเกษตร บ้านนาเดิม	BSPCB	5.0	-	100.0	5.0	-	แสงอาทิตย์	25 ธันวาคม 2561

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) ¹	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ²		ประเภทเชื้อเพลิง	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		

จังหวัดกรุงเทพมหานคร

โครงการองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก ในพระบรมราชูปถัมภ์ สำนักงานการเกษตร การอุตสาหกรรมและการบริการ	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

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
--	-------	-----	---	-------	-----	---	------------	-----------------

นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี จังหวัดราชบุรี

โปรเกรส อินเตอร์คอม	PIC	4.8	-	48.0	2.3	-	ขยะอุตสาหกรรม	27 ธันวาคม 2562
---------------------	-----	-----	---	------	-----	---	---------------	-----------------

สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เซ่น้ำน้อย 2 เซกเมนต์ 1 (2 โครงการ)	XXHP	20.1	-	70.0	14.7	-	พลังน้ำ	1 สิงหาคม 2560
น้ำแฉ 1	Nam Che 1	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	1 มิถุนายน 2562

ประเทศเวียดนาม

อมตะ เพาเวอร์ (เบียนหัว)	APB	13.0	-	30.7	4.0	-	Backup for power trading	9 เมษายน 2542
Dau Tieng 1&2	DT 1&2	420.0	-	55.0	231.0	-	แสงอาทิตย์	3, 13 มิถุนายน 2562
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP	257.0	-	80.0	205.6	-	แสงอาทิตย์	10 มิถุนายน 2562
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		2,896.4	530.0		1,819.4	347.8		

¹ คำนวณจากสัดส่วนการลงทุนโดยตรง และ/หรือ โดยอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์

² ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ คำนวณจากผลคูณของประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า กับจำนวนสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจของโครงการ

³ กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ BPLC2 ในเดือนมิถุนายน 2557

⁴ กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้า SPP1 (2 โครงการ) ในเดือนมีนาคม 2562

⁵ BGSENA (ซึ่งเป็นบริษัทร่วมค้าที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 49.0) ถือหุ้นบริษัทสิทธิใน Solarwa และ TPS ซึ่งหุ้นบริษัทดังกล่าวกำหนดให้ BGSENA มีสิทธิได้รับเงินปันผลในอัตราร้อยละ 97.0 ของเงินปันผลจ่ายทั้งหมด ดังนั้นทำให้ บี.กริม เพาเวอร์ มีสัดส่วนความเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้า Solarwa และ TPS ในเชิงเศรษฐกิจจำนวนร้อยละ 47.5

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนา จำนวน 16 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 527.9 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนาใหม่ 11 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 392.5 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม 5 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 700.0¹ เมกะวัตต์ และมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังจะหมดอายุ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 564.6 เมกะวัตต์

¹ โครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม จะมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 140 เมกะวัตต์ต่อโรง ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

ตารางแสดงภาพรวมของโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างหรือการพัฒนาของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง		สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ) ¹	ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ ²		ประเภทเชื้อเพลิง	กำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)		
จังหวัดมุกดาหาร								
บ่อทอง วินด์ฟาร์ม (2 โครงการ)	BTW	16.0	-	92.2	14.8	-	พลังงานลม	31 ธันวาคม 2563
ประเทศกัมพูชา								
Ray Power	Ray	39.0	-	100.0	39.0	-	แสงอาทิตย์	30 ตุลาคม 2563
นิคมอุตสาหกรรม วี.อาร์.เอ็ม. ราชบุรี จังหวัดราชบุรี ³								
บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 ³	BGPR1 ³	120.0	30.0	100.0 ⁴	120.0	30.0	ก๊าซธรรมชาติ	1 มิถุนายน 2564
บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 ³	BGPR2 ³	120.0	30.0	100.0 ⁴	120.0	30.0	ก๊าซธรรมชาติ	1 ตุลาคม 2564
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว								
น้ำคาว 1	Nam Khao 1	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	ปี 2568
น้ำคาว 2	Nam Khao 2	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	ปี 2568
น้ำคาว 3	Nam Khao 3	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	ปี 2565
น้ำคาว 4	Nam Khao 4	15.0	-	72.0	10.8	-	พลังน้ำ	ปี 2567
น้ำคาว 5	Nam Khao 5	7.5	-	72.0	5.4	-	พลังน้ำ	ปี 2566
ทัดสะกอย	Tadsakoi	30.0	-	70.0	21.0	-	พลังน้ำ	ปี 2565
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		392.5	60.0		363.4	60.0		

¹ คำนวณจากสัดส่วนการลงทุนโดยตรง และ / หรือ โดยอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์

² ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ คำนวณจากผลคูณของประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า กับจำนวนสัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจของโครงการ

³ สถานที่ตั้ง ชื่อโครงการโรงไฟฟ้า และบริษัทเจ้าของโครงการ อาจมีการเปลี่ยนแปลงภายใต้การอนุมัติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

⁴ ในขณะนี้ BGPR1 กับ BGPR2 เป็นบริษัทในเครือของ บี.กริม เพาเวอร์ อย่างไรก็ตาม บี.กริม เพาเวอร์ อาจจะขายหุ้นบางส่วนซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ ถือใน BGPR1 กับ BGPR2 ให้กับนักลงทุนผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ซึ่งอาจรวมถึงเจ้าของนิคมอุตสาหกรรมที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่

โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมที่จะหมดอายุสัญญาในระหว่างปี 2560 - 2568

ปัจจุบันบริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดอายุสัญญาระหว่างปี 2560 - 2568 อยู่ 5 โครงการ และมีแผนสร้างโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิมตามที่คณะรัฐมนตรีได้มีการอนุมัติ เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2562 ให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (SPP) ที่จะหมดอายุสัญญาในระหว่างปี 2560 - 2568 สามารถสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี ขณะที่โรงไฟฟ้าที่จะหมดอายุสัญญาภายในปี 2564 ได้รับการอนุมัติให้ต่ออายุรับซื้อไฟฟ้าออกไปอีกไม่เกิน 3 ปี ระหว่างที่โรงไฟฟ้าใหม่กำลังก่อสร้าง ทั้งนี้ประมาณการกำลังการผลิต สัดส่วนความเป็นเจ้าของ และกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้า	บริษัทเจ้าของโครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าที่สัญญาสิ้นสุดอายุก่อนปี 2565				ประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าที่สร้างใหม่/ใช้งานต่อ		
		กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	กำลังการผลิตตามส่วนของเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (เมกะวัตต์)	วันที่สัญญาสิ้นสุดอายุ	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	สัดส่วนความเป็นเจ้าของในเชิงเศรษฐกิจ (ร้อยละ)	กำลังการผลิตตามส่วนของเจ้าของ (เมกะวัตต์)

นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี จังหวัดชลบุรี

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1	ABP1	(166.4)	51.2	(85.2)	อยู่ในช่วงต่ออายุรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน 3 ปีหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญาเดิม (16 กันยายน 2565)	140.0 ¹	51.2	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
-------------------------------	-------	---------	-------	---------	-----------------	--------------------	-------	-------

นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง

เอสพีพี 1 (2 โครงการ)	SPP1	(124.0)	75.0	(93.0)	กุมภาพันธ์ และกันยายน 2564	280.0 ¹	75.0	210.0
รวมกำลังการผลิตติดตั้ง		(564.6)		(307.5)		700.0		493.4

¹ ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงระหว่างการพัฒนาตามความเหมาะสมของโครงการ

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

กลยุทธ์ทางธุรกิจ

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

บี.กริม เพาเวอร์ มีเป้าหมายในระยะ 5 ปี (ปี 2561 - 2565) ที่จะมียุทธศาสตร์ซื้อขายไฟฟ้า เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าให้มีกำลังการผลิตติดตั้งให้ได้ 5,000 เมกะวัตต์ โดยมุ่งเน้นไปในโรงไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระดับต่ำ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่สอดคล้องกับรูปแบบโรงไฟฟ้าในอนาคต ที่มีการพัฒนาอย่างยั่งยืน รวมทั้งเตรียมความพร้อมไปสู่ Smart Energy ที่นำระบบ Digital มาใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูลและบริหารจัดการพลังงาน รวมทั้งการศึกษาความเป็นไปได้ในการนำระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) มาประยุกต์ใช้ในการบริหารจัดการโครงข่ายให้เป็น Smart Micro Grid ที่มีประสิทธิภาพและความมั่นคงสูง สามารถรองรับ Disruptive Technology ตอบสนองความต้องการการใช้ไฟฟ้าของลูกค้า และเป็นโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญไปสู่การเป็น Smart City

1. ความสามารถในการทำกำไร

1.1 บริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง

บี.กริม เพาเวอร์ มีเป้าหมายหลัก คือ การบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้กลุ่มบริษัทเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ

และมีความมั่นคง ลดต้นทุน และเพิ่มความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัท เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บี.กริม เพาเวอร์ จึงใช้กลยุทธ์ในการปฏิบัติการและบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1.1.1 พัฒนาโครงข่ายระบบการส่งและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้มีประสิทธิภาพในการผลิตและจำหน่ายพลังงานสูงสุด และสามารถสำรองแหล่งจ่ายระหว่างโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน
- 1.1.2 บริหารจัดการการบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัท ทำงานร่วมกันกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกภายใต้สัญญาให้บริการบำรุงรักษาระยะยาว
- 1.1.3 บริหารจัดการระบบส่งไฟฟ้าและการเดินเครื่อง เพื่อให้การใช้งานโรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงสุดในทุกช่วงเวลา
- 1.1.4 โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทเลือกใช้เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูงและเทคโนโลยีที่ทันสมัยจากผู้ผลิตที่ได้รับการยอมรับตามมาตรฐานสากล โดยปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทใช้เครื่องจักรจากบริษัท ซิเมนส์ จำกัด และ บริษัท จีอี จำกัด
- 1.1.5 มุ่งเน้นการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงโครงการโรงไฟฟ้า เพื่อลดการสูญเสียกระแสไฟฟ้าในระบบสายส่ง

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

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทได้ว่าจ้างทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก กลุ่มบริษัทจะให้ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัท ทำงานร่วมกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกเพื่อให้ได้รับความรู้เชิงปฏิบัติการ (know-how) และกลุ่มบริษัทตั้งใจว่าภายหลังจากที่สัญญาให้บริการบำรุงรักษาระยะยาวหมดอายุ กลุ่มบริษัทจะให้ทีมบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทดำเนินการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าครั้งใหญ่ด้วยตนเอง ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าจะทำให้สามารถลดต้นทุนในการซ่อมบำรุงได้

1.2 บริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัทให้มีความเหมาะสม

กลุ่มบริษัทตั้งใจที่จะบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัทให้มีความเหมาะสม เพื่อลดต้นทุนทางการเงินและทำให้ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทดีขึ้น โดยกลุ่มบริษัทใช้นโยบายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้ได้มาตรฐานสากล เพื่อให้สถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศมีความเชื่อมั่น และให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังใช้เครื่องมือทางการเงินในรูปแบบต่างๆ เพื่อป้องกันความเสี่ยง (hedging) จากทั้งอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยที่ผันผวน สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในช่วงระหว่างการก่อสร้างและเปิดดำเนินการแล้ว อีกทั้งกลุ่มบริษัทจะมีการจัดสัดส่วนระหว่างเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินบาท ในสัดส่วนที่เหมาะสมเพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Natural Hedge) เนื่องจากรายได้ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) จาก กฟผ. จะผันแปรตามอัตราแลกเปลี่ยนของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อเงินบาท



1.3 พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาและงบประมาณที่วางไว้

กลุ่มบริษัทจะดำเนินการตามแผนปฏิบัติการเพื่อให้โครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างแล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด โดยมีมาตรการให้วิศวกรและที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรมประสานงานและควบคุมการทำงานของผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ ในแต่ละโครงการ โดยจัดการให้กระบวนการบริหารจัดการโครงการเป็นไปในรูปแบบเดียวกันตามมาตรฐานของกลุ่มบริษัท เพื่อให้ผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ มีการประสานงานและทำงานร่วมกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังคงดำเนินมาตรการควบคุมต้นทุนของโครงการโดยจัดให้มีการแข่งขันทางราคาที่เป็นธรรมและโปร่งใสระหว่างผู้ที่สนใจจะขายสินค้าหรือให้บริการแก่กลุ่มบริษัท และแบ่งสัดส่วนงานระหว่างผู้รับเหมา EPC และผู้รับจ้างอื่นๆ (Non-EPC contractors) อย่างเหมาะสม เพื่อควบคุมต้นทุนของโครงการ



2. การพัฒนาอย่างยั่งยืน



บริษัทได้กำหนดกรอบการดำเนินธุรกิจเพื่อความยั่งยืน เพื่อใช้เป็นกรอบการดำเนินงานและการบริหารจัดการความยั่งยืนขององค์กรที่ครอบคลุมด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และธรรมาภิบาล โดยได้พิจารณาถึงบริบทขององค์กรเพื่อก้าวไปสู่ความเป็นเลิศและความเป็นมืออาชีพในระดับสากล รวมถึงการเสริมสร้างประโยชน์และคุณค่าเพื่อตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย อันนำไปสู่การเจริญเติบโตในระยะยาวให้ประสบความสำเร็จได้อย่างมั่นคงและยั่งยืน

“วงนอก” หมายถึง การดำเนินงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน เพื่อนำไปสู่การเจริญเติบโตร่วมกันอย่างยั่งยืน ประกอบด้วย การเสริมสร้างระบบธรรมาภิบาล การดูแลพัฒนาบุคลากรอย่างเป็นธรรม การสร้างการมีส่วนร่วมและพัฒนาชุมชน และการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

“วงใน” หมายถึง การบริหารจัดการธุรกิจอย่างเป็นระบบและเป็นมืออาชีพ เพื่อก้าวสู่ความเป็นผู้นำและความเป็นเลิศทางธุรกิจ ประกอบด้วย การพัฒนาประสิทธิภาพและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า การส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคมในห่วงโซ่อุปทาน การสร้างความพึงพอใจต่อลูกค้าและรับผิดชอบต่อผลิตภัณฑ์

3. การเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ

บริษัทมีเป้าหมายที่จะขยายกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดที่เปิดดำเนินการแล้ว รวมถึงที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนาให้เป็น 5,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2565 โดยกลุ่มบริษัทมีแผนที่จะขอใบอนุญาตต่างๆ และ / หรือ สัญญาสัมปทาน เพื่อพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมทั้งในประเทศไทยและประเทศอื่นๆ เช่น ประเทศลาว เวียดนาม เกาหลีใต้ มาเลเซีย กัมพูชา และฟิลิปปินส์ รวมถึงศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศจากพลังงานทางเลือกอื่น เช่น โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม หรือโรงไฟฟ้าชีวมวล และการเข้าซื้อกิจการโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว



โครงสร้างรายได้

รายได้หลักของกลุ่มบริษัท มาจาก 1. การผลิตและขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL EVN และลูกค้าอุตสาหกรรม 2. การผลิตและขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ 3. รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ซึ่งมีรายละเอียดตามตารางด้านล่างนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2560		2561		2562	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้จากการขายไฟฟ้า						
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	19,354	61.5	23,664	64.7	28,726	65.1
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย	9,394	29.8	10,040	27.4	10,174	23.0
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม	1,189	3.8	1,183	3.2	1,238	2.8
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟภ. / กฟน.	65	0.2	300	0.8	773	1.8
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	107	0.3	107	0.3	268	0.6
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเวียดนาม	-	-	-	-	1,623	3.7
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	30,109	95.6	35,294	96.5	42,802	97.0
รายได้จากการขายไอน้ำ	529	1.7	554	1.5	927	2.1
รายได้จากการขาย Demineralised Water	-	-	-	-	36	0.1
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ¹	843	2.7	737	2.0	366	0.8
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ²	31,482	100.0	36,585	100.0	44,132	100

¹ รวมรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสปป.ลาว ซึ่งจะหักล้างกับการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างตามความคืบหน้าการก่อสร้าง ตามหลักการบัญชี TFRIC 12 - Concession Agreement

² รายได้จากการขายและการให้บริการทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปัดทศนิยมเป็นหน่วยล้านบาท



ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1. ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

1.1 ธุรกิจผลิตและขายไฟฟ้าและไอน้ำ การขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ลูกค้าอุตสาหกรรม กฟผ. กฟน. EDL และ EVN โดยขายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมให้กับ กฟผ. ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดย กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศไทย และพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. นั้นจะถูกส่งผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ เพื่อขายต่อให้กับ กฟผ. และ กฟน. เพื่อจัดส่งพลังงานไฟฟ้าเหล่านี้ต่อไปยังผู้บริโภคทั้งภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมทั่วประเทศ ส่วนกำลังการผลิตส่วนที่เหลือจะขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

ส่วนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งเป็น VSPP โครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้า

พลังงานลม (เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์) กลุ่มบริษัทขายให้กับ กฟผ. กฟน. สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม กลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าให้กับทาง EVN และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสปป.ลาว กลุ่มบริษัทขายให้กับ EDL

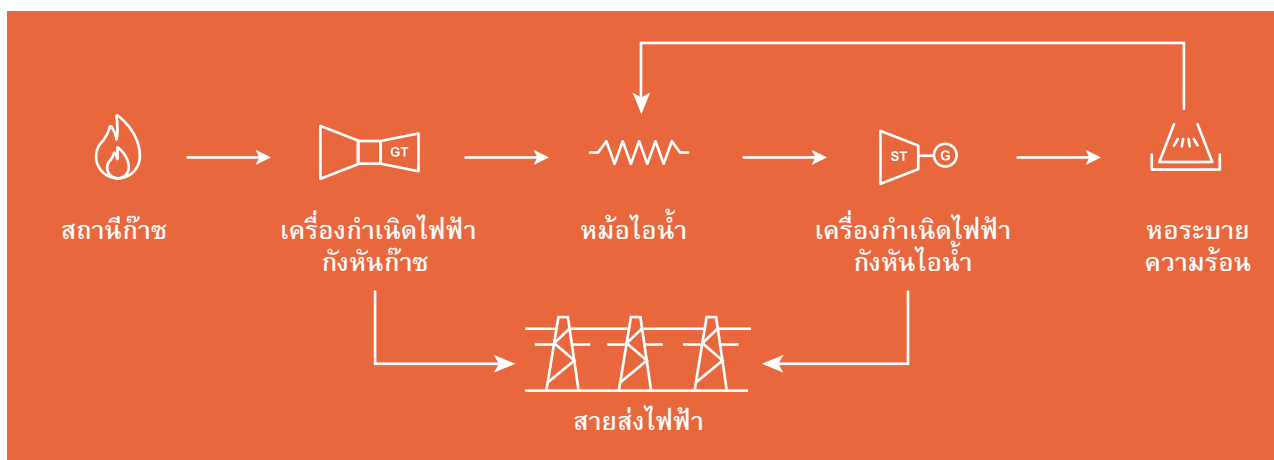
การขายไอน้ำ

กลุ่มบริษัทขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านระบบส่งไอน้ำซึ่งเชื่อมต่อไปยังลูกค้าโดยตรง กลุ่มบริษัทสามารถผลิตไอน้ำที่ความดันหลายระดับ ซึ่งเหมาะสำหรับกระบวนการทางอุตสาหกรรมหลายประเภท

1.2 กระบวนการผลิต

1.2.1 กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

(1) กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ
โดยพลังความร้อนร่วม





กระบวนการผลิตโดยพลังความร้อนร่วม ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ หม้อไอน้ำแรงดันสูง และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ที่ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

(1.1) เครื่องกังหันก๊าซ ดูดอากาศผ่านระบบกรองอากาศ และระบบลดความร้อนหรือระบบเพิ่มความร้อนให้อากาศ ซึ่งอากาศจะถูกทำให้สะอาดและมีอุณหภูมิตามที่ต้องการก่อนที่จะผ่านไปยังเครื่องอัดอากาศซึ่งอากาศจะถูกอัดให้ปริมาตร ความดัน และอุณหภูมิสูงขึ้นและจะไปผสมกับเชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติหรือน้ำมันดีเซล) ในอัตราส่วนที่เหมาะสมในห้องเผาไหม้ซึ่งจะมีการสันดาปเกิดขึ้น

(1.2) ก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้จะมีอุณหภูมิและแรงดันที่สูงมากจะไหลผ่านใบพัดของเครื่องกังหันก๊าซ กระบวนการนี้ จะทำให้ใบพัดหมุน ซึ่งจะเปลี่ยนพลังงานจากการหมุนไปเป็นกระแสไฟฟ้าผ่านเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่บนเพลาดียวกัน

(1.3) หม้อไอน้ำแรงดันสูงจะนำเอาความร้อนที่คงเหลืออยู่จากก๊าซร้อนหลังผ่านออกจากเครื่องกังหันก๊าซไปใช้เพิ่มความร้อนให้กับน้ำภายในหม้อต้มไอน้ำจนทำให้น้ำเปลี่ยนสถานะเป็นไอน้ำที่มีแรงดันและอุณหภูมิสูง หลังจากนั้นก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกปล่อยทิ้งไปทางปล่องไอเสียภายในหม้อต้มไอน้ำแรงดันสูง เมื่อมีไอน้ำไหลออกไปก็จะทำให้ระดับน้ำในหม้อต้มไอน้ำลดลง ระบบควบคุมจะเติมน้ำบริสุทธิ์เข้ามาใหม่เพื่อรักษาระดับน้ำให้สมดุล โดยน้ำบริสุทธิ์ที่เติมเข้ามาจะไหลภายในท่อ ซึ่งก๊าซร้อนจะไหลผ่านไปรอบๆ ท่อเหล่านี้และเพิ่มความร้อนให้น้ำภายในท่อจนกลายเป็นไอน้ำ

(1.4) ไอน้ำจากหม้อไอน้ำแรงดันสูงจะไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ

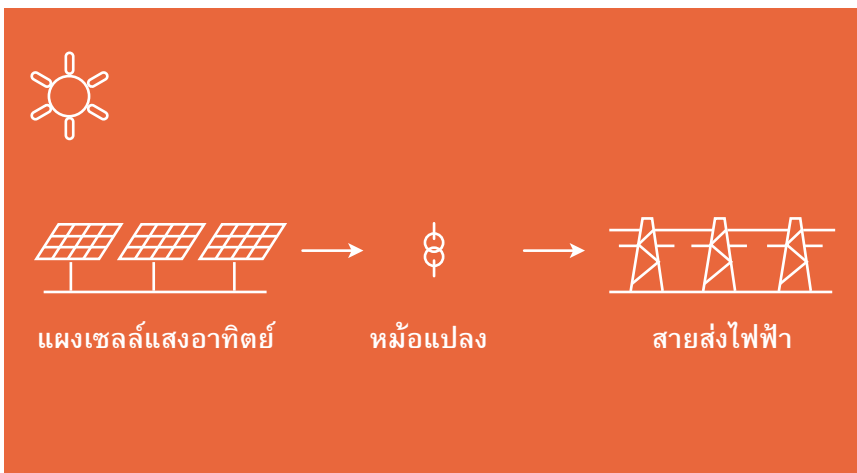
(1.5) ไอน้ำจะไปหมุนกังหันไอน้ำ ซึ่งจะไปหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดไว้ด้วยกัน ทำให้ได้กระแสไฟฟ้าเกิดขึ้น

(1.6) ไอน้ำแรงดันสูงที่ผ่านการใช้งานภายในเครื่องกังหันไอน้ำแล้ว บางส่วนจะถูกแยกออกมาในระยะกลางของเครื่องกังหันไอน้ำ แล้วจะถูกปรับแรงดันและอุณหภูมิเพื่อนำไปส่งให้แก่ลูกค้าตามที่ต้องการ

(1.7) ไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำแล้วจะไปยังเครื่องควบแน่นและทำให้เย็นลง โดยมีน้ำจากระบบระบายความร้อนมาถ่ายเท ความร้อนออกไป และส่งความร้อนนั้นไปทำการลดอุณหภูมิที่หอระบายความร้อน กระบวนการนี้จะทำให้อไอน้ำที่ผ่านเครื่องควบแน่น กลายเป็นน้ำสำหรับใช้งานอีกรอบ และส่งไปยังหม้อต้มไอน้ำที่เป็นการใช้น้ำหมุนเวียนในระบบการผลิตไอน้ำ

จากกระบวนการผลิตดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมทั้งหมดของกลุ่มบริษัทจึงสามารถผลิตได้ทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อส่งจ่ายให้กับ กฟผ. และลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรม

(2) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดของกลุ่มบริษัทใช้เทคโนโลยี PV โดยแผงผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะรับพลังงานจากแสงอาทิตย์ และเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ไปเป็นไฟฟ้ากระแสตรง โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

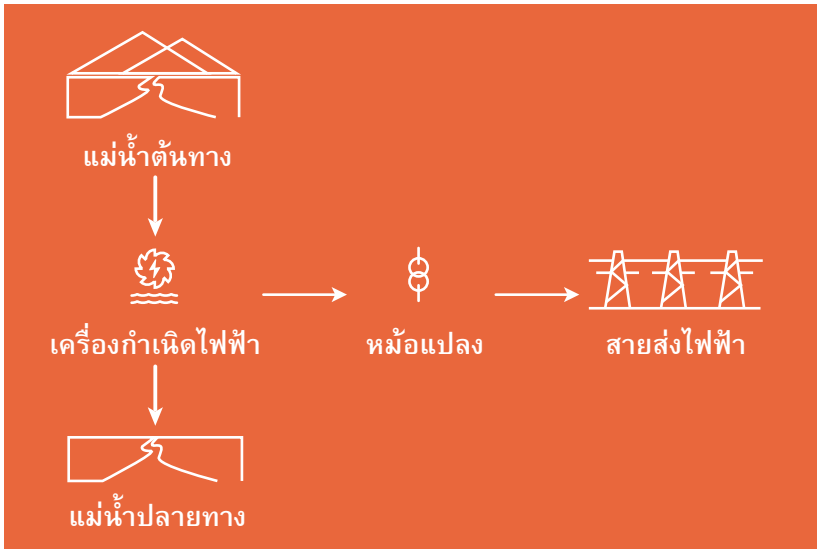
(2.1) ชุดของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกรวบรวมและติดตั้งให้เป็นกลุ่ม เพื่อสร้างกระแสไฟฟ้าให้ได้ปริมาณตามต้องการ

(2.2) กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกส่งออกไปรวมกัน เพื่อรวบรวมให้มีปริมาณกระแสที่สูงขึ้น ก่อนที่จะส่งไปยังเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า

(2.3) เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะเปลี่ยนไฟฟ้าจากกระแสตรงไปเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ เพื่อให้สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าทั่วไปได้

(2.4) จากนั้นต้องมีการเพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยใช้หม้อแปลงไฟฟ้าชนิดเพิ่มแรงดัน เพื่อให้ไฟฟ้าที่ได้สามารถต่อกับระบบสายส่ง

(3) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ



โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของกลุ่มบริษัท ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ และโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการพัฒนาในสปป.ลาว ทั้งหมดเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบผันน้ำ ซึ่งไม่จำเป็นต้องมีอ่างเก็บน้ำ เนื่องจากกระบวนการผลิตจะใช้น้ำที่ไหลอยู่ในแม่น้ำตามธรรมชาติ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้

(3.1) โครงการเลือกใช้สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่มีความแตกต่างของความสูงของพื้นที่ เพื่อสร้างพลังงานจากการไหลของน้ำ เพื่อใช้ในการขับเคลื่อนกังหันน้ำ

(3.2) น้ำต้นทางที่อยู่ในระดับสูงจะไหลผ่านท่อลงมาถึงเครื่องกังหันน้ำที่อยู่ด้านล่าง โดยความแตกต่างของความสูงจะเพิ่มความเร็วในการไหลของน้ำ ทำให้มีพลังงานจำนวนมากในการหมุนเครื่องกังหันน้ำ

(3.3) น้ำที่มีความเร็วจะผลักดันเครื่องกังหันน้ำให้หมุน พร้อมกับหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ต่ออยู่กับแกนเดียวกัน

(3.4) ไฟฟ้าจะถูกผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและส่งไปที่หม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าก่อนที่จะส่งกระแสไฟฟ้าเข้าไปยังระบบสายส่ง

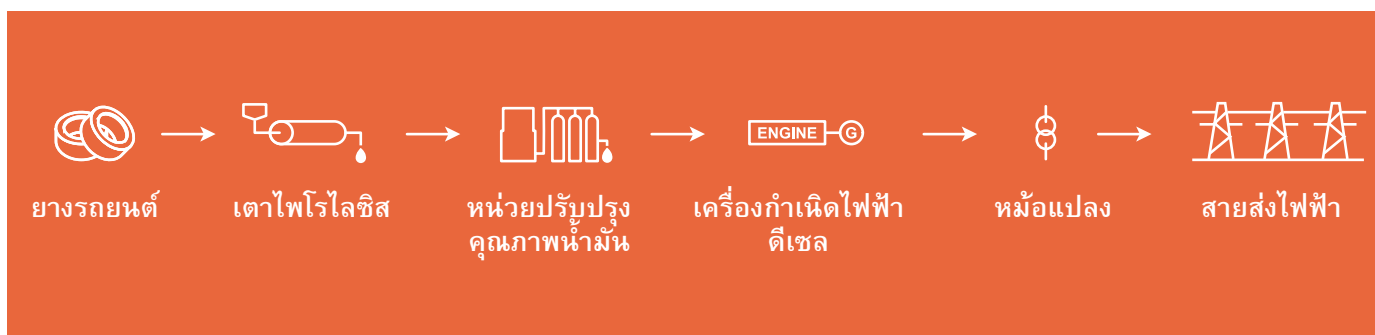
(4) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทซึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการพัฒนา ตั้งอยู่ที่จังหวัดมุกดาหาร โดยกังหันลมจะเชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เมื่อกังหันลมหมุนจากพลังงานลม จะทำให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตกระแสไฟฟ้าออกมาด้วย

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทมีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมที่กังหันลม ซึ่งจะช่วยให้การผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถควบคุมและสั่งการทำงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม เพื่อปรับเปลี่ยนให้เหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งการปิดการทำงานขณะที่มีพายุฝนฟ้าคะนองอย่างหนักและปรับทิศทางของกังหันไปตามทิศทางของกระแสลมได้จากระยะไกล

(5) กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม (ยางรถยนต์ใช้แล้ว)

โครงการโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัท มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 1 โครงการ โดยมีกระบวนการผลิตดังนี้



(5.1) ยางรถยนต์ใช้แล้วจะถูกสับเป็นชิ้นเล็กๆ เพื่อเตรียมเข้าสู่กระบวนการไพโรไลซิส

(5.2) ยางรถยนต์ที่สับแล้วจะถูกส่งเข้าเตาไพโรไลซิสเพื่อสลายโมเลกุลของสารไฮโดรคาร์บอนในยางรถยนต์ให้มีขนาดเล็กลง โดยให้ความร้อนกับยางในสภาวะที่ปราศจากออกซิเจน ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากกระบวนการไพโรไลซิสดังกล่าว เรียกว่าน้ำมันไพโรไลซิส

(5.3) น้ำมันไพโรไลซิสที่ได้จะถูกส่งเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน เพื่อทำการแยกชนิดน้ำมันออกให้มีคุณสมบัติเหมาะสมกับความต้องการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล

(5.4) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าดีเซล จะผลิตกระแสไฟฟ้าที่แรงดัน 6.6 กิโลโวลต์ จากนั้นจะใช้หม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าไปที่ 22 กิโลโวลต์ เพื่อให้เหมาะสมกับการเชื่อมต่อกับระบบสายส่ง

1.2.2 โครงสร้างพื้นฐานที่ใช้ในการส่งและการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

(1) กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้าง และบำรุงรักษาระบบสายส่งไฟฟ้าและท่อไอน้ำ ซึ่งเป็นระบบส่งไฟฟ้าและไอน้ำจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทไปยังลูกค้า

(2) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัททุกโครงการ (ยกเว้น BIP2) เพื่อขายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่ง 115 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าย่อยของ กฟผ. อย่างไรก็ตาม แม้ว่ากลุ่มบริษัทจะเป็นผู้สร้างสายส่งไฟฟ้า แต่กลุ่มบริษัทเป็นเจ้าของสายส่งไฟฟ้าเฉพาะที่อยู่ในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทเท่านั้น โดย กฟผ. จะเป็นเจ้าของและเป็นผู้บำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้าในบริเวณระหว่างสถานีไฟฟ้า (terminal substation) ที่ตั้งอยู่ภายในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท จนถึงจุดที่เชื่อมต่อกับ กฟผ.

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

(3) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะถูกส่งไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม โดยตรงผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์หรือ 115 กิโลโวลต์ ซึ่งกลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษา ส่วนไอน้ำที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท เพื่อขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม จะถูกส่งไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมแต่ละรายโดยตรงผ่านทางท่อไอน้ำ ซึ่งทางกลุ่มบริษัทดำเนินการสร้างเป็นเจ้าของ และบำรุงรักษา

(4) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. หรือ กฟน. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ หรือ 115 กิโลโวลต์ ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีย่อยของ กฟผ. หรือ กฟน. อย่างไรก็ตาม ถึงแม้ว่ากลุ่มบริษัทจะเป็นผู้สร้างสายส่งไฟฟ้าเหล่านี้เอง แต่กลุ่มบริษัทเป็นเจ้าของสายส่งไฟฟ้าเหล่านี้เฉพาะบริเวณภายในโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท เท่านั้น และ กฟผ. หรือ กฟน. จะเป็นเจ้าของและเป็นผู้บำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้าในบริเวณระหว่างสถานีไฟฟ้าย่อย (terminal substation) ที่ตั้งอยู่ภายในบริเวณโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทไปยังจุดที่เชื่อมต่อกับ กฟผ. หรือ กฟน.

(5) พลังไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ซึ่งเชื่อมต่อกับสถานีย่อยของ กฟผ.

(6) ในประเทศเวียดนาม กลุ่มบริษัทรับซื้อไฟฟ้ามาจากบริษัทย่อยของ EVN เพื่อนำมาขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เบียนห้วย โดยส่งไฟฟ้าผ่านสายส่งไฟฟ้า 110 กิโลโวลต์และ 22 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทเป็นผู้สร้างเป็นเจ้าของ และเป็นผู้บำรุงรักษาเฉพาะสายส่งไฟฟ้า 110 กิโลโวลต์ แต่สำหรับสายส่งไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์นั้น กลุ่มบริษัทได้เช่ามาจากผู้จัดการหรือเจ้าของนิคมอุตสาหกรรม

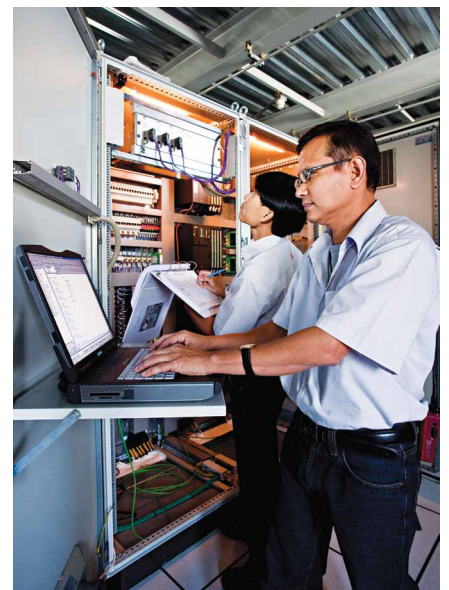
(7) ในสปป.ลาว ไฟฟ้าที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพื่อขายให้แก่ EDL จะถูกส่งไปยังโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าผ่านทางสายส่งไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ซึ่ง EDL จะเป็นเจ้าของสายส่งไฟฟ้า แม้ว่ากลุ่มบริษัทจะเป็นผู้สร้างสายส่งไฟฟ้าเหล่านี้ก็ตาม

1.2.3 การดำเนินงานและการบำรุงรักษา

ความสามารถในการปฏิบัติการและการบำรุงรักษา (O&M) ของกลุ่มบริษัททำให้กลุ่มบริษัทสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและความมั่นคง ตลอดจนสามารถให้บริการที่มีคุณภาพ ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ดังนั้น ทีมวิศวกรของกลุ่มบริษัทพร้อมให้บริการตลอด 24 ชั่วโมงทุกวัน เพื่อตอบสนองต่อทุกประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการบำรุงรักษาให้กับลูกค้าของกลุ่มบริษัท

การบำรุงรักษาที่เหมาะสมช่วยให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัททำงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น กล่าวคือสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้เชื้อเพลิงน้อยลง รวมถึงเป็นการป้องกันโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทจากความเสียหายจากการชำรุดเสียหายของเครื่องจักร

สัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท กับ กฟผ. EDL EVN และลูกค้าอุตสาหกรรมอนุญาตให้กลุ่มบริษัทสามารถกำหนดช่วงเวลาให้หยุดเพื่อการซ่อมบำรุง และกลุ่มบริษัทจะพยายามใช้เฉพาะช่วงเวลาในการหยุด เพื่อการซ่อมบำรุงดังกล่าวตามที่ได้รับอนุญาต



(1) ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กลุ่มบริษัทสามารถหยุดเดินเครื่องได้ไม่เกิน 840 ชั่วโมง (35 วัน) สำหรับการซ่อมแซม และการบำรุงรักษา และไม่เกิน 1,080 ชั่วโมง (45 วัน) สำหรับการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) ในแต่ละปีปฏิทิน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดเวลาสำหรับการบำรุงรักษาในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (peak) ในเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคมของทุกปี ยกเว้นในกรณีที่มีความจำเป็น และในกรณีดังกล่าวระยะเวลาบำรุงรักษาต้องไม่เกิน 30 ชั่วโมง

(2) ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท กับ EDL EVN และลูกค้าภาคอุตสาหกรรมอนุญาตให้มีการบำรุงรักษาตาม แต่ที่กลุ่มบริษัทจะดำเนินการแจ้ง ซึ่งการแจ้งดังกล่าวต้องระบุเวลาเริ่มต้นการซ่อมบำรุงโดยประมาณ และระยะเวลาของการซ่อมบำรุงครั้งนั้นๆ

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทจะประสานงานการหยุดซ่อมบำรุงรักษากับลูกค้า และจะวางแผนสำหรับการบำรุงรักษาของโครงการโรงไฟฟ้า เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและลดช่วงเวลาที่โครงการโรงไฟฟ้าหยุดเดินเครื่อง

ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัท ซึ่งประจำอยู่ที่โครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ มีหน้าที่ดำเนินงานบำรุงรักษาตามปกติ นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมยังต้องมีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ทุก 3 และ/หรือ 6 ปี ซึ่งงานซ่อมบำรุงครั้งใหญ่จะประกอบไปด้วย

1. การแยกชิ้นส่วนทั้งหมดหรือบางส่วนของหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ
2. การตรวจสอบความเสียหาย ขำรุด หรือสึกหรอของหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ
3. การซ่อมแซมหรือเปลี่ยนส่วนที่เสียหาย ขำรุด หรือสึกหรอดังกล่าว
4. ประกอบ ทดสอบ และทดลองเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ก่อนที่นำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตอย่างเต็มรูปแบบ

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

ทีมงานบำรุงรักษาของกลุ่มบริษัทประจำแต่ละโครงการจะทำหน้าที่ควบคุมกำกับทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอกในระหว่างการปฏิบัติงานการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ เพื่อให้ได้รับถ่ายทอดความรู้จากทีมงานบำรุงรักษาจากภายนอก กลุ่มบริษัทมีความตั้งใจที่จะดำเนินการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ได้ด้วยตัวเองหลังวันหมดอายุของสัญญาบริการระยะยาว

1.2.4 สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

ในประเทศไทย ธุรกิจผลิตไฟฟ้าอยู่ภายใต้บังคับ พ.ร.บ. ส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้อนุมัติรายงาน EIA สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท แต่ละโครงการที่ดำเนินการแล้วเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ในสปป. ลาว กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องจัดทำรายงานศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม และสังคม รวมถึงแผนการลดผลกระทบดังกล่าว โดยมีกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่ตรวจทานและอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม และแผนลดผลกระทบดังกล่าว

สำหรับในประเทศเวียดนามนั้น ภายใต้บังคับของกฎหมายว่าด้วยการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมซึ่งกลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องจัดทำรายงาน EIA ประจำปีของ APB และยื่นรายงานดังกล่าวต่อหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องในทุกๆ ปี

โครงการโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วของกลุ่มบริษัททุกโครงการ มีลักษณะตามที่กฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่สำคัญกำหนดไว้ และได้ปฏิบัติตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อมต่างๆ อย่างครบถ้วนมาโดยตลอด กลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นว่าการดำเนินกิจการของกลุ่มบริษัทเป็นไปตามแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม อนามัย และความปลอดภัย สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่กลุ่มธนาคารโลกได้กำหนดขึ้น (Environment, Health and Safety Guidelines : EHS Guidelines by World Bank Group for Thermal Power Plant) อีกทั้งกลุ่มบริษัทไม่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเป็นคู่ความในกระบวนการอนุญาตตุลาการ คดีความ หรือข้อพิพาทใดๆ ที่เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

หรือการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องแต่อย่างใด นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทกำกับดูแลและควบคุมกระบวนการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการปล่อยมลพิษจากโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าหรือไม่เกินระดับสูงสุดที่กฎหมายกำหนด

กลุ่มบริษัทได้จัดให้มีระบบการตรวจวัดมลพิษที่เกิดขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังให้ความสำคัญกับการควบคุมคุณภาพอากาศในบริเวณโดยรอบของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทในทุกๆ ขั้นตอน สำหรับกระบวนการเผาไหม้ นั้น กลุ่มบริษัทได้มีการควบคุมการปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และคาร์บอนมอนอกไซด์ รวมถึงควบคุมอุณหภูมิ และสัดส่วนของเชื้อเพลิง/อากาศ ให้อยู่ภายในระดับไม่เกินที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนควบคุมคุณภาพน้ำเสียที่ถูกปล่อยออกมาและเปรียบเทียบกับแผนการจัดการและควบคุมตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA เพื่อให้มั่นใจว่าการปล่อยมลพิษและของเสียจากโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทนั้นเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการตามนโยบาย กระบวนการ และกลไกการควบคุม เพื่อลดความเสี่ยงในการรั่วไหลของสารเคมีและการสัมผัสสารเคมีอันตรายต่อพนักงาน โดยกลุ่มบริษัทได้คัดเลือกสารเคมีที่ใช้สำหรับกระบวนการบำบัดน้ำเสียอย่างระมัดระวังและเลือกสรรสารเคมีที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของพนักงานน้อยที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังได้จัดให้มีโครงการฝึกซ้อมด้านความปลอดภัย สุขภาพและสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างความตระหนักในเรื่องดังกล่าวให้แก่พนักงาน ซึ่งได้ครอบคลุมถึงการป้องกันการรั่วไหลและข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน อีกทั้งกลุ่มบริษัทยังจัดให้มีแผนการรองรับต่อการรั่วไหลของสารเคมีที่อาจเกิดขึ้น พร้อมทั้งฝึกซ้อมพนักงานให้มีความพร้อมหากมีเหตุการณ์ฉุกเฉินเกิดขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทจะเตรียมการและจัดทำรายงานเกี่ยวกับการปล่อยของเสียทั้งที่อันตรายและไม่อันตรายเพื่อแจ้งต่อหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง และกำหนดแนวทางปฏิบัติในการจัดเก็บและแยกประเภทของเสีย สำหรับการจัดการเรื่องของเสียรบกวน กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญากับผู้เชี่ยวชาญด้านการควบคุมเสียงเพื่อดูแลควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

1.2.5 การรับรองระบบจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO

บริษัทมุ่งมั่นที่จะพัฒนากระบวนการทางธุรกิจและการให้บริการโดยนำระบบการจัดการคุณภาพตามที่กำหนด เพื่อให้เกิดความมั่นใจในการดูแลสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทที่เปิดดำเนินการต่างได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14001 และได้รับการรับรองความปลอดภัยตามมาตรฐาน TIS/OHSAS 18001 / ISO 45001 มาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทได้ดำเนินกิจการโครงการโรงไฟฟ้าสอดคล้องกับมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปในระดับโลก

1.2.6 เทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology)

กลุ่มบริษัทใช้เทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อช่วยให้การดำเนินงานและการบริหารจัดการของกลุ่มบริษัทมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

บี.กริม เพาเวอร์ เชื่อว่าโครงสร้างเทคโนโลยีสารสนเทศของกลุ่มบริษัท ซึ่งประกอบไปด้วยคอมพิวเตอร์ที่มีสมรรถนะสูงเพื่อการจัดการข้อมูลต่างๆ และยังมีเครือข่ายคอมพิวเตอร์ ซึ่งทำให้การสื่อสารภายในระหว่างสำนักงานในท้องถิ่นและภูมิภาคต่างๆ เป็นไปอย่างรวดเร็ว

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

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทใช้ประโยชน์จากระบบอัตโนมัติในการควบคุม จัดการ และจัดหาข้อมูล เพื่อติดตามและควบคุมการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ผ่านศูนย์ควบคุมออนไลน์ และยังช่วยให้กลุ่มบริษัทสามารถติดตามและควบคุมการขนส่ง และการควบคุมโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงสามารถวิเคราะห์และตอบสนองต่อข้อผิดพลาดที่เกิดขึ้นหรืออาจเกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที และลดระยะเวลาในการหยุดชะงักของการให้บริการอีกด้วย

1.3 สิทธิและประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนตาม พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ยังอยู่ระหว่างการได้รับการส่งเสริมการลงทุน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	การลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลง	สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	สิทธิในการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
ABP3	✓	-	✓	✓
ABP4	✓	-	✓	✓
ABP5	✓	-	✓	✓
ABPR1	✓	✓	✓	✓
ABPR2	✓	✓	✓	✓
ABPR3	✓	✓	✓	✓
ABPR4	✓	✓	✓	✓
ABPR5	✓	✓	✓	✓
Solarwa	✓	-	✓	✓
BGYSP	✓	-	✓	✓
BGSPS1	✓	✓	✓	✓
TPS	✓	-	✓	✓
BIP1	✓	-	✓	✓
BIP2	✓	-	✓	✓
BPWHA1	✓	-	✓	✓
BPLC2	✓	✓	✓	✓
Solar WVO and CO-OP	✓	-	✓	✓
PIC	✓	-	✓	✓



1.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1.4.1 กำลังการผลิตตามสัญญา (Contracted Capacity)

ตารางด้านล่างแสดงถึงกำลังการผลิตตามสัญญา (Contracted Capacity) ของโครงการโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
กำลังการผลิตตามสัญญา			จำนวนสัญญา
ไฟฟ้า	กฟผ.	1,310 เมกะวัตต์	16
	กฟภ.	146 เมกะวัตต์	21
	กฟน.	20 เมกะวัตต์	4
	EDL	133 เมกะวัตต์	9
	EVN	564 เมกะวัตต์	2
	ลูกค้าอุตสาหกรรมประเทศไทย	600 เมกะวัตต์	186
	ลูกค้าอุตสาหกรรมประเทศเวียดนาม ¹	364 เมกะวัตต์	252
ไอน้ำ		189 ตันต่อชั่วโมง	20

¹ ประกอบไปด้วยไฟฟ้าที่ขายต่อไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เป็นนหัว โดย APB ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากบริษัทย่อยของ EVN และนำไปขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม



การตลาดและการแข่งขัน

1. ลูกค้า

ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. EDL EVN และลูกค้าอุตสาหกรรม

1.1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ให้แก่ กฟผ. ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2512 และเป็นผู้ผลิตและจัดส่งไฟฟ้าของประเทศซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน กฟผ. เป็นผู้ซื้อไฟฟ้าในลักษณะการค้ำส่งรายสำคัญ และควบคุมการส่งไฟฟ้าแบบค้ำส่งทั้งหมดในประเทศไทย นอกจากนี้ กฟผ. ยังเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย

กฟผ. เป็นองค์กรที่มีบทบาทสำคัญในระบบพลังงานของประเทศ โดยมีการผลิตไฟฟ้าด้วยโครงการโรงไฟฟ้าของตนเอง และรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และ SPP ทั้งจากภายในประเทศไทยและจากประเทศเพื่อนบ้าน อีกทั้งยังขายและส่งไฟฟ้าเกือบทั้งหมดให้แก่ กฟน. และ กฟภ. ซึ่งนำไปจัดขายต่อให้แก่ผู้บริโภค ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทยังไม่เคยประสบปัญหา กับ กฟผ. ในเรื่องการเรียกเก็บค่าพลังไฟฟ้า (capacity payment) และค่า



ไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัท ผลิตและส่งให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

1.2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กฟภ. เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ดูแลด้านสาธารณสุขโรค ซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงมหาดไทย โดยถูกก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2503 โดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 กฟภ. มีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก คือ การผลิต จัดหาจ่ายไฟฟ้า และขายไฟฟ้าให้แก่ประชาชนภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรมใน 74 จังหวัดของประเทศไทย รวมพื้นที่ให้บริการมากกว่า 510,000 ตารางกิโลเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 99.4 ของประเทศ โดย กฟภ. ไม่ได้ให้บริการในพื้นที่เขตจังหวัดกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

กฟภ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัท และจะเป็นผู้รับซื้อรายเดียวที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัท อีกด้วย

1.3 การไฟฟ้านครหลวง

กฟน. เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ดูแลด้านสาธารณสุขโรค ซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงมหาดไทย โดยถูกก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2501 โดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้านครหลวง พ.ศ. 2501 กฟน. มีหน้าที่และความรับผิดชอบหลัก คือ การผลิต จัดหาจ่ายไฟฟ้า และขายไฟฟ้าให้แก่ประชาชนภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรมใน 3 จังหวัดคือกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ รวมพื้นที่ให้บริการมากกว่า 3,192 ตารางกิโลเมตร

กฟน. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท

1.4 การไฟฟ้าลาว

EDL เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจของสปป.ลาว ซึ่งจัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ (เลขที่ 46/NA ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2556) โดยมีรัฐบาลลาวเป็นเจ้าของร้อยละ 100 EDL เป็นเจ้าของและประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ส่งผ่านไฟฟ้า และจ่ายไฟฟ้า (Electricity Distribution Assets) สปป.ลาว นอกจากนี้ EDL ยังเป็นผู้ทำหน้าที่จัดการการนำเข้าและส่งออก ไฟฟ้าจากโครงข่ายสำหรับการจ่ายไฟฟ้าแห่งชาติของสปป.ลาว อีกด้วย (National Electricity Grid)

1.5 การไฟฟ้าเวียดนาม

EVN เป็นหน่วยงานซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจของประเทศเวียดนาม ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2537 ซึ่งจัดตั้งขึ้นภายใต้พระราชกฤษฎีกา (เลขที่ 14/CP ลงวันที่ 27 มกราคม 2538) เป็นผู้รับผิดชอบต่อการส่ง การกระจายและการจำหน่ายไฟฟ้า และยังเป็นผู้ผลิต ไฟฟ้าหลักของประเทศ

1.6 ลูกค้าอุตสาหกรรม

ลูกค้าอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่เป็นบริษัท ใหญ่ในกลุ่มอุตสาหกรรมต่างๆ รวมถึง อุตสาหกรรมยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ และเหล็ก ซึ่งลูกค้าอุตสาหกรรมหลายรายเป็น บริษัทย่อยหรือบริษัทในกลุ่มของบริษัทข้ามชาติ เนื่องจากลูกค้า อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทมีความ ต้องการไฟฟ้าอย่างมาก กลุ่มบริษัทจึงสามารถกำหนดหลักเกณฑ์ ในการเลือกลูกค้าเพื่อช่วยให้การผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มีประสิทธิภาพสูงที่สุด และเพื่อสร้างประโยชน์ในระยะยาวให้แก่ กลุ่มบริษัท

2. งานด้านการตลาดและการขาย

2.1 การกำหนดราคา

กลุ่มบริษัทมีฝ่ายขายและการตลาดซึ่งรับผิดชอบลูกค้า สำหรับภาคอุตสาหกรรมโดยเฉพาะ ซึ่งทำหน้าที่หาธุรกิจใหม่ๆ ทั้งจากลูกค้ารายใหม่ หรือจากการขยายการทำธุรกิจเพิ่มเติม กับลูกค้ารายเดิม นอกจากนี้ ฝ่ายขายและการตลาดยังรับผิดชอบ ในการเตรียมการและเจรจาเพื่อทำสัญญาซื้อขายฉบับใหม่กับลูกค้า อุตสาหกรรม โดยทั่วไป กลุ่มบริษัททำการกำหนดราคาค่าไฟฟ้า และไอน้ำบางส่วนด้วยวิธีกำหนดราคาจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยง ได้หากซื้อจากกลุ่มบริษัท (avoided-cost) (ซึ่งหมายถึงค่าใช้จ่าย ที่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะต้องแบกรับหากต้องทำการจัดหาพลังงาน ด้วยตนเองหรือรับมาจากแหล่งอื่น เช่น ซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. หรือ ต้นทุนในการติดตั้งและผลิตไอน้ำ) ซึ่งเป็นวิธีการกำหนดราคา ที่มีประสิทธิภาพและช่วยให้สร้างอัตราผลกำไรได้มากที่สุด

2.2 การดูแลความสัมพันธ์กับลูกค้า

เนื่องจากกลุ่มบริษัทดำเนินงานภายใต้สัญญาระยะยาว กับลูกค้า ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงได้แต่งตั้งผู้จัดการฝ่ายขายและ

การตลาดที่มีความเชี่ยวชาญ เพื่อรับผิดชอบในการดูแล ความสัมพันธ์กับลูกค้ารายใหญ่ในปัจจุบันให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

นอกจากนี้ ฝ่ายขายและการตลาดของกลุ่มบริษัทยังมีการพัฒนาแผนงานสำหรับลูกค้าแต่ละราย ซึ่งช่วยให้กลุ่มบริษัท เข้าใจความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้นและสามารถตอบสนอง ได้ตรงตามความต้องการของลูกค้า นอกจากนี้ ฝ่ายขายและการตลาดยังช่วยบริหารความต้องการในการใช้ไฟฟ้าของลูกค้า อุตสาหกรรมโดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของลูกค้าและจากการสำรวจพื้นที่ทั้งหมดของโรงงานและอัตราการใช้พลังงานใน ความเป็นจริง หากพบว่ามีความต้องการการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น อย่างมีนัยสำคัญจากลูกค้าอุตสาหกรรมรายใด เจ้าหน้าที่ฝ่ายขาย และการตลาดจะเข้าเจรจากับลูกค้าดังกล่าวเพื่อติดตั้งมาตรวัดใหม่ และเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ รวมถึงข้อร้องเรียน ด้านเทคนิคและธุรกิจต่างๆ ด้วย ในส่วนของความเป็นผู้นำในการผลิตไฟฟ้า กลุ่มบริษัทมุ่งมั่นที่จะดำรงไว้ซึ่งความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานและให้บริการที่มีคุณภาพด้วยความสม่ำเสมอและ น่าเชื่อถือ ซึ่งเป็นจุดเด่นสำคัญที่กลุ่มบริษัทนำมาใช้เป็นกลยุทธ์ ในการทำตลาดกับลูกค้า

3. การแข่งขัน

3.1 การแข่งขันในธุรกิจไฟฟ้า

ในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. EDL และ EVN กลุ่มบริษัท ไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขันเนื่องจากกลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท จะต้องแข่งขันในการสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าใหม่ๆ ที่จะเกิดขึ้น ในอนาคต กับบริษัทผู้ประกอบกิจการพลังงานในประเทศ ตลอดจน บริษัทชั้นนำในภูมิภาคและบุคคลอื่นๆ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท เชื่อมั่นว่าประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ความพร้อมของบุคลากรและผู้บริหาร และความสัมพันธ์อันดี กับพันธมิตรทางธุรกิจและชุมชน กลุ่มบริษัทมีศักยภาพที่จะ ประสบความสำเร็จในการแข่งขันได้

สำหรับการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัท ให้ความสำคัญในการรักษาลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีอยู่ในปัจจุบัน และการหาลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมที่ โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทตั้งอยู่ อย่างไรก็ตามในประเทศไทย กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับการแข่งขันที่สำคัญกับ กฟผ.

กลุ่มบริษัทสามารถหลีกเลี่ยงการแข่งขันโดยตรงกับคู่แข่ง ในการรักษาลูกค้าของกลุ่มบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันได้ ด้วยเหตุผล ดังต่อไปนี้

1. ระบบจัดจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มีเสถียรภาพ และสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่าง เพียงพอ
2. กลุ่มบริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้า ปัจจุบันของกลุ่มบริษัททุกราย และ

3. กลุ่มบริษัทได้ติดตั้งสายส่งกระแสไฟฟ้าและระบบท่อเชื่อมโยงเพื่อลำเลียงไอน้ำโดยตรงไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละราย ซึ่งการดำเนินการเชื่อมต่อใหม่จะมีค่าใช้จ่ายค่อนข้างสูง

3.2 การแข่งขันในธุรกิจไอน้ำ

การจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดด้านระยะทาง เนื่องจากการสูญเสียความร้อนของไอน้ำในขณะจัดส่ง ทำให้กลุ่มบริษัท ไม่ต้องแข่งขันกับผู้ประกอบการรายอื่น

4. ภาวะตลาดในประเทศไทย

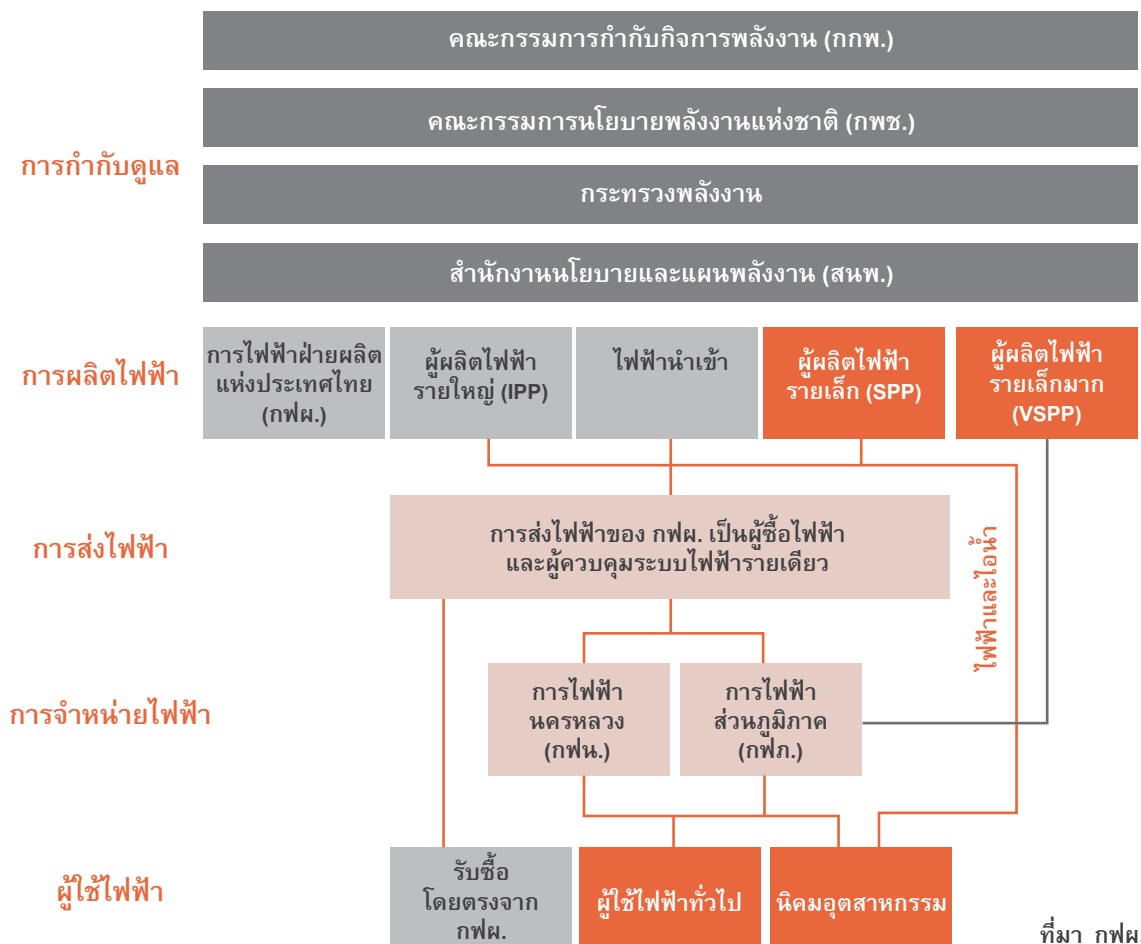
4.1 การจัดการอุตสาหกรรมไฟฟ้า

กฟผ. เป็นองค์กรหลักของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย โดย กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบผลิตไฟฟ้าและส่งไฟฟ้า ซึ่งรวมทั้งการขายไฟฟ้าแบบค้าส่งอีกด้วย ณ สิ้นปี 2562 กฟผ. มีส่วนแบ่งกำลังผลิตไฟฟ้าร้อยละ 33 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย (ไม่รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS) และ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP))

ในฐานะผู้ควบคุมระบบไฟฟ้า กฟผ. ควบคุมให้ระบบไฟฟ้ามีความสมดุลระหว่างอุปสงค์และอุปทานและมีประสิทธิภาพในการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกราย กฟผ. มีหน้าที่รับผิดชอบบริหารและควบคุมการผลิตไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผ่านศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (National Control Centre) และศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าในภูมิภาคจำนวน 5 แห่ง จากโรงไฟฟ้าทุกโรงที่เชื่อมต่อกับระบบส่งไฟฟ้ากำลังสูง และส่งไฟฟ้าดังกล่าวไปยังระบบจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งจะจำหน่ายไฟฟ้าที่มีแรงดันต่ำไปยังครัวเรือนและผู้ใช้ไฟฟ้าอื่นๆ นอกจากนั้น กฟผ. ยังเป็นเจ้าของและเป็นผู้ควบคุมบริหารระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งรวมถึงสายส่งไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าแรงสูง

ภายใต้กฎหมายไทย ไฟฟ้าทั้งหมดที่จ่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ไม่ว่าจะมาจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน หน่วยงานรัฐอื่นๆ หรือ ผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน จะต้องขายให้กับ กฟผ. เท่านั้น ดังนั้น กฟผ. จึงเป็นองค์กรเดียวที่สามารถขายส่งไฟฟ้าให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้า (อย่างไรก็ตาม มีข้อยกเว้นบางประการในกรณีที่ไฟฟ้าถูกขายให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้าโดยตรง) ภาพ 1 ด้านล่างแสดงถึงภาพรวมการจัดการกิจการและโครงสร้างห่วงโซ่คุณค่าในประเทศไทย

ภาพ 1 การจัดการกิจการไฟฟ้าของประเทศไทย



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าเพียง 2 รายของประเทศที่จำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไป โดย กฟน. จะทำหน้าที่รับผิดชอบในการจัดจำหน่ายและจัดหาไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ จังหวัดนนทบุรี และจังหวัดสมุทรปราการ ส่วน กฟภ. จะให้บริการพื้นที่ที่เหลือทั่วประเทศ โดยในปี 2562 กฟภ. มีส่วนแบ่งตลาดของการจำหน่ายไฟฟ้าอยู่ที่ร้อยละ 71 กฟภ. ร้อยละ 28 ที่เหลืออีกร้อยละ 1 ประกอบไปด้วยผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดใหญ่จำนวนไม่มากที่ได้รับบริการจาก กฟผ. โดยตรงผ่านทางสัญญาเดิมที่มีอยู่มาแต่ก่อนแล้ว ซึ่งไม่คาดว่าจะมีจำนวนเพิ่มขึ้น

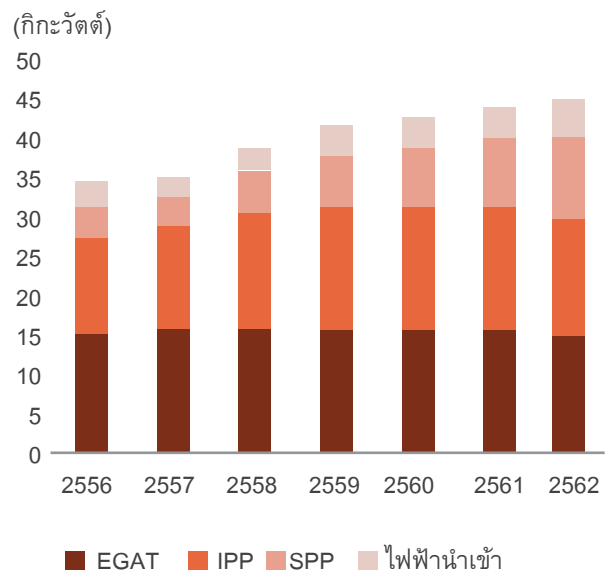
ในบางกรณี บริษัทไฟฟ้าเอกชนอาจมีระบบจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมที่ตนเองให้บริการ ซึ่งจะดำเนินงานควบคู่ไปกับระบบจำหน่ายของ กฟภ. ที่ดำเนินการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน นอกจากนี้ กฟภ. ยังได้ถือครองสินทรัพย์บางส่วนที่ถือว่าเป็นระบบส่งไฟฟ้า เช่น หม้อแปลงไฟฟ้าแรงสูง และสายส่งไฟฟ้าแรงสูง

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

4.2 กรอบการดำเนินการของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วง 20-30 ปีที่ผ่านมา ประเทศไทยได้เริ่มให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วมในกิจการพลังงาน ซึ่งได้แก่ การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) โดยได้แยกประเภทของผู้ผลิตไฟฟ้าตามที่ได้แสดงไว้ในภาพ 2

ภาพ 2 การเจริญเติบโตของ IPP และ SPP ในประเทศไทย



ที่มา : สกพ.

การรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ในประเทศไทยได้เริ่มต้นขึ้นในปี 2537 โดย ได้มีการประมูล IPP 3 รอบด้วยกัน โดยทำการประมูลกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดที่ 16.2 กิกะวัตต์

สำหรับโครงการขนาดเล็กลงมา กฟผ. และ กฟช. ได้เริ่มการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ในปี 2535 เพื่อตอบสนองต่อการขาดแคลนไฟฟ้า ความต้องการที่จะให้ภาคเอกชนเข้าร่วมในกิจการไฟฟ้า การผลักดันประสิทธิภาพพลังงาน และการใช้พลังงานทางเลือก เช่น พลังงานหมุนเวียน (renewable energy) และ ความร้อนเหลือทิ้ง (waste heat) โดยการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP อนุญาตให้เอกชนสามารถยื่นข้อเสนอโครงการที่มีกำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 90 เมกะวัตต์ เพื่อขายให้กับ กฟผ. กำลังผลิตไฟฟ้าส่วนเกินสามารถนำไปใช้ภายในเองได้ (inside the fence) หรือขายให้กับอุตสาหกรรมอื่นๆ ในละแวกใกล้เคียง ทั้งนี้ กฟผ. ยังสามารถพิจารณาซื้อกำลังผลิตไฟฟ้าเพิ่มได้ถึง 90 เมกะวัตต์จาก SPP เป็นบางกรณี (มีการซื้อกำลังผลิตไฟฟ้าในจำนวน

ดังกล่าวหลายครั้ง ซึ่งโครงการ SPP ส่วนมากของบี.กริม เพาเวอร์ ได้รวมอยู่ในนี้ด้วย) การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ได้ประสบความสำเร็จในการดึงดูดเงินลงทุนเข้าสู่กิจการไฟฟ้า สนองความต้องการของทั้งนักลงทุนและ กฟผ. และนโยบายของรัฐ ตาราง 1 ด้านล่าง แสดงภาพรวมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายประเภท

ตาราง 1 ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า ในตลาดการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย		
ประเภท ผู้ผลิตไฟฟ้า	ขายกำลัง ผลิตไฟฟ้า ให้กับ	เงื่อนไขกำลัง ผลิตไฟฟ้า
ผู้ผลิตไฟฟ้า รายใหญ่ (IPP)	กฟผ.	มากกว่า 90 เมกะวัตต์
ผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็ก (SPP)	กฟผ.	ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ถึงไม่เกิน 90 เมกะวัตต์
ผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็กมาก (VSPP)	กฟผ. และกฟน.	ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

ที่มา : กกพ.

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

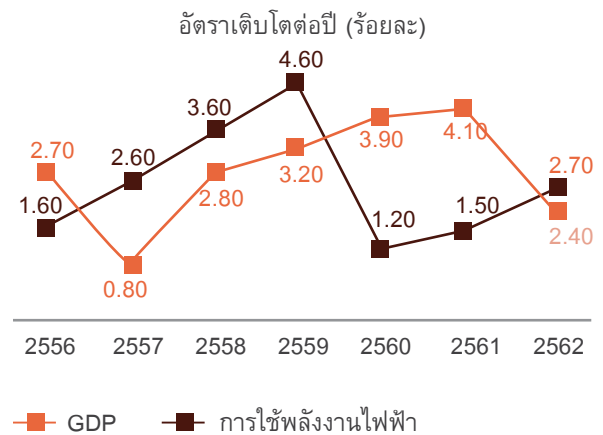
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 IPP และ SPP มีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดเชื่อมต่อกับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. อยู่ที่ 24.4 กิกะวัตต์ (14.9 กิกะวัตต์ และ 9.5 กิกะวัตต์ ตามลำดับ) (หรือประมาณร้อยละ 54 ของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมด)

4.3 แนวโน้มการใช้พลังงานไฟฟ้า

ที่ผ่านมาการใช้พลังงานไฟฟ้าในประเทศไทยเพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 2.5 ต่อปี ตามที่แสดงไว้ใน ภาพ 3 ด้านล่าง จะเห็นได้ว่าการเติบโตของการใช้พลังงานไฟฟ้านั้นแทบจะกล่าวได้ว่าเคลื่อนไหวตามการเติบโตทางเศรษฐกิจ ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการเติบโตที่สูงมาโดยตลอดจากปี 2557 หลังจากการชะลอตัวทางเศรษฐกิจโลกและสถานการณ์ทางการเมืองในประเทศไทย โดยในปี 2562 การใช้พลังงานไฟฟ้าขั้นสุดท้ายได้เพิ่มขึ้นไปถึง 192,956 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็น อัตราการเติบโตที่ร้อยละ 2.7 เมื่อเปรียบเทียบกับจากปี 2561 ซึ่งภาคอุตสาหกรรมเป็นสาขาที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุด

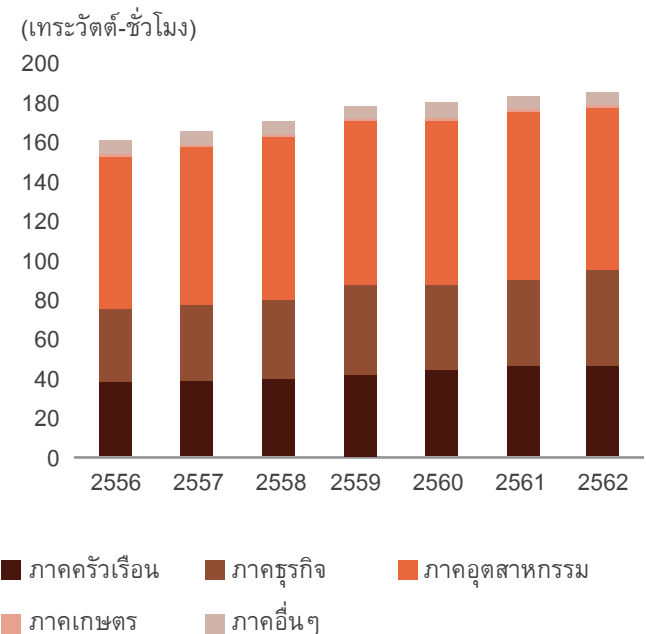
คิดเป็นร้อยละ 44.6 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ ภาคครัวเรือนเป็นอันดับที่สองร้อยละ 25.5 และตามมาด้วยภาคธุรกิจและกิจการขนาดเล็กที่ร้อยละ 25.5 ซึ่งภาพ 3 และภาพ 4 ด้านล่างแสดงถึงข้อมูลดังกล่าว

ภาพ 3 การใช้พลังงานไฟฟ้าเทียบกับอัตราการเติบโตผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ปี 2556 - 2562)



ที่มา : สทพ. และ สศช.

ภาพ 4 การใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย (ปี 2556 - 2562)

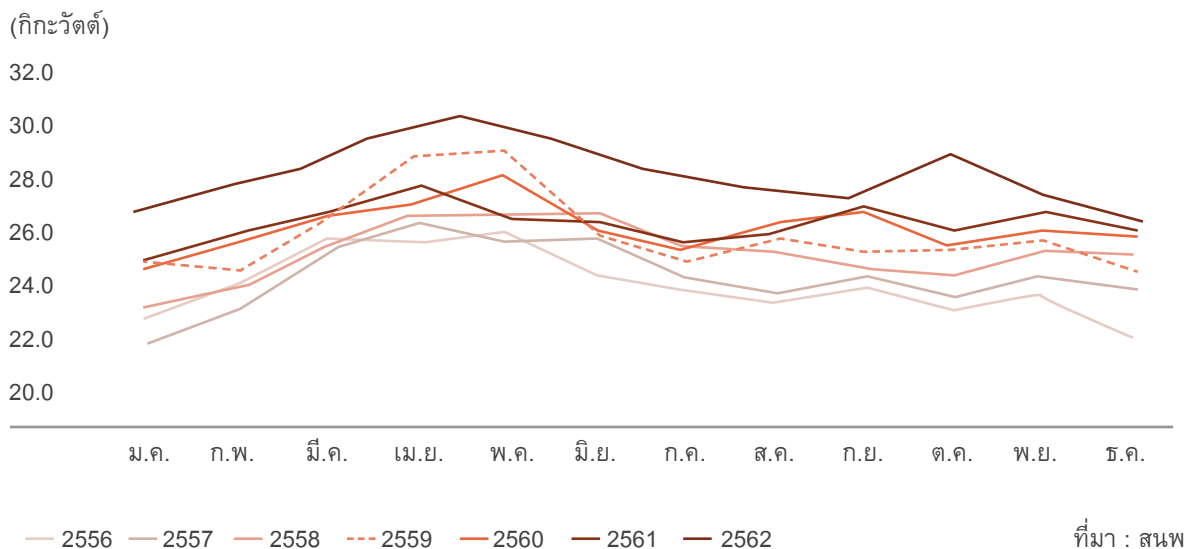


ที่มา : สทพ.

แนวโน้มความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดได้เพิ่มขึ้นจาก 16.7 กิกะวัตต์ในปี 2545 เป็น 30.9 กิกะวัตต์ในปี 2562 ภาพ 5 ด้านล่างแสดงให้เห็นว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดมักเกิดขึ้นในช่วงไตรมาสที่ 2 ของแต่ละปี คือ ช่วงเดือนเมษายนและเดือนพฤษภาคม

ภาพ 5 ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดรายเดือนของประเทศไทย (ปี 2556 - 2562)



4.4 หลักการสำคัญและแนวทางในการจัดทำแผน PDP 2561

หลักการสำคัญของแผน PDP 2561 มี 3 ประเด็นคือด้านความมั่นคง (Security) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) และด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology)

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

ด้านเศรษฐกิจ (Economy) : มีการพิจารณาเรื่องต้นทุนค่าไฟที่เหมาะสม ทั้งในเรื่องส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระของผู้ใช้ไฟฟ้า รวมถึงการบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ

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

4.5 การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าตามแผน PDP 2561

จากร่างแผน PDP 2561 ณ สิ้นปี 2570 และ 2580 ค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ 3 การไฟฟ้า ที่ 41,079 เมกะวัตต์ และ 53,997 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ขณะที่พยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ ที่ 47,065 เมกะวัตต์ และ 61,965 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

ซึ่งการคาดการณ์เหล่านี้จะมีผลกระทบต่อกิจการไฟฟ้าในหลายๆ แง่มุม โดยเฉพาะเวลาที่จำเป็นในการสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ การปรับลดการพยากรณ์ความต้องการนำไปสู่การปรับแก้ไขระยะเวลาที่จำเป็นในการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า ทำให้เกิดความล่าช้าในการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และ SPP รอบใหม่ เป็นต้น ซึ่งเป็นผลดีต่อบริษัทที่มี PPA อยู่ก่อนแล้ว ทำให้บริษัทมีความได้เปรียบกว่าบริษัทรายใหม่ที่คาดหวังจะเข้ามาสู่ตลาดพลังงานไฟฟ้าผ่านการเปิดรับซื้อรอบใหม่

4.6 การคาดการณ์ความต้องการกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมตามแผน PDP 2561

เมื่อพิจารณากำลังการผลิตไฟฟ้าของระบบ 3 การไฟฟ้าพบว่า ในปี 2560 มีความต้องการใช้ไฟฟ้า 30,303 เมกะวัตต์ เทียบกับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ที่ประมาณ 34,538 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบ 3 การไฟฟ้าในปี 2580 จะอยู่ที่

53,997 เมกะวัตต์ ซึ่งเกินกว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ที่ 27,229 เมกะวัตต์ ซึ่งจะมากขึ้นเรื่อยๆ ตามโรงไฟฟ้าที่จะหมดอายุสัญญา (ปลดออกจากระบบ)

ดังนั้นจึงต้องมีการจัดสรรกำลังการผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ให้เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้า ในปี 2580 โดยมีหลักการดังนี้

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

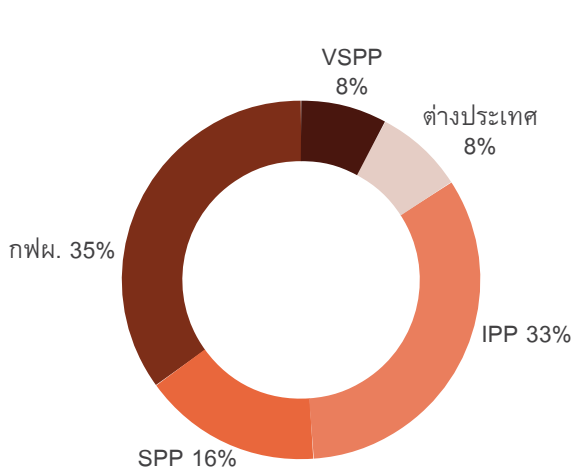
4.7 กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ ปี 2561-2580 ตามแผน PDP 2561

กำลังการผลิตสิ้นปี 2560	46,090	เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ระหว่างปี 2561-2580	56,431	เมกะวัตต์
กำลังการผลิตที่ปลดออกระหว่างปี 2561-2580	(25,310)	เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าสิ้นปี 2580	77,211	เมกะวัตต์

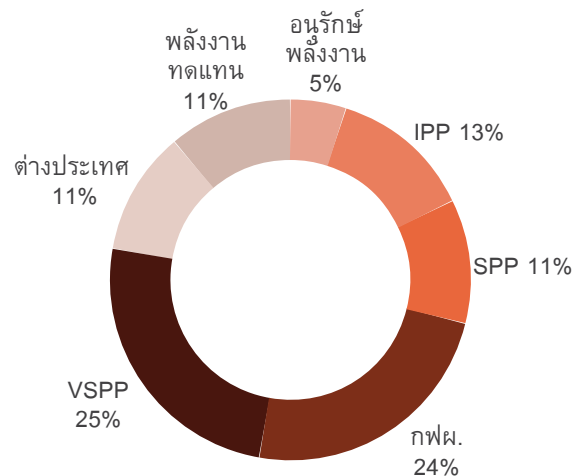
กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ปี 2561-2580

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 เปรียบเทียบสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2561

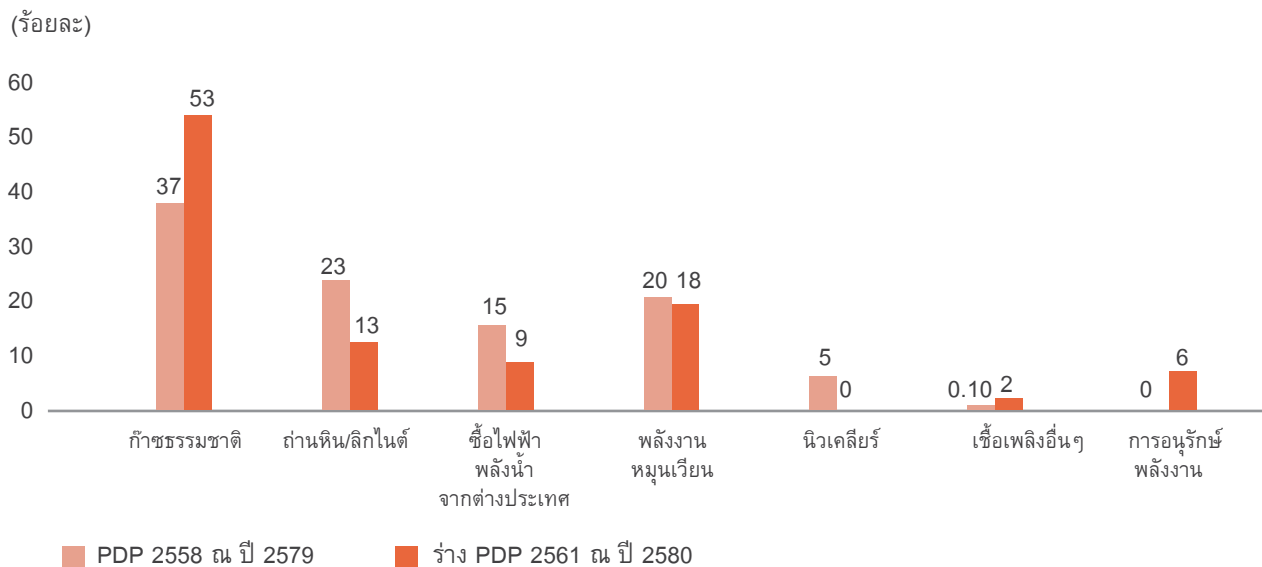


กำลังการผลิตสิ้นปี 2560 ที่ 46,090 เมกะวัตต์



กำลังการผลิตสิ้นปี 2580 ที่ 77,211 เมกะวัตต์

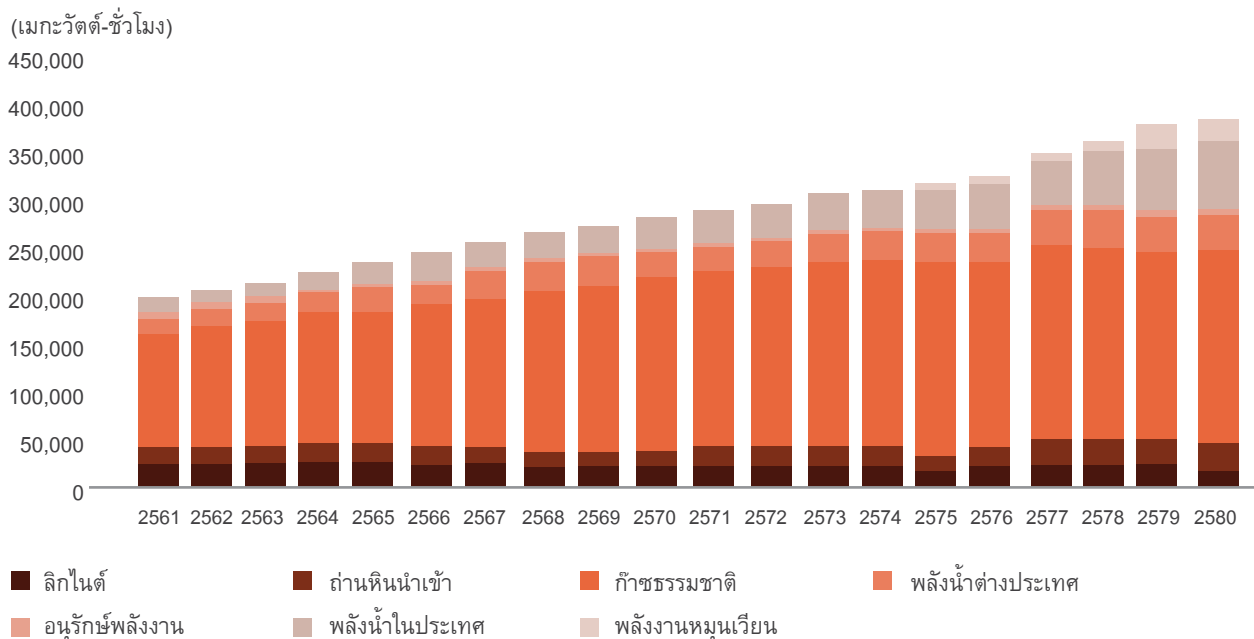
ภาพ 7 เปรียบเทียบสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิงตามแผน PDP 2561



ภาพ 8 ด้านล่างนี้แสดงประมาณการสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงของประเทศไทยตามร่างแผน PDP 2561 ไปจนถึงปี 2580 โดยกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมในปี 2561 คาดว่าจะมีมากกว่า 200 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยที่ประมาณร้อยละ 60 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 22 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้ถ่านหินนำเข้าและลิกไนต์ ร้อยละ 8 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 7 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้พลังน้ำต่างประเทศ และร้อยละ 3 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม จะใช้พลังน้ำในประเทศ

ในปี 2580 คาดว่าสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติจะเพิ่มขึ้นไปเหลือร้อยละ 53 และคาดว่าสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้าและลิกไนต์ลดลงเป็นร้อยละ 13 ขณะที่สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่นอกเหนือจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำจะลดลงเป็นร้อยละ 18 สัดส่วนจากพลังน้ำต่างประเทศจะลดลงเป็นร้อยละ 9 และมีการเพิ่มสัดส่วนจากการอนุรักษ์พลังงานมาที่ร้อยละ 6 ของกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งหมดในปี 2580

ภาพ 8 ประมาณการสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงของประเทศไทยตามแผน PDP 2561



4.8 ภาพรวมของ SPP

4.8.1 การจัดการและโครงสร้างห่วงโซ่คุณค่าของภาคธุรกิจ

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

SPP จำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้:

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

ตาราง 2 กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งและกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของ SPP แยกตามประเภทเชื้อเพลิง (ก.พ. 2562)

ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัญญากับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
ชีวมวล	1,075	718
น้ำมันเตา	-	-
ถ่านหิน	851	423
ก๊าซธรรมชาติ	9,611	6,332
พลังแสงอาทิตย์	589	436
ขยะ	180	163
พลังงานลม	1,455	1,421
พลังงานน้ำ	23	22
อื่นๆ	21	14
รวมทั้งหมด	13,805	9,528

ที่มา : กกพ.

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

² วัดจากอัตราส่วนผลผลิตพลังงานความร้อนต่อพลังงานไฟฟ้า = (ผลผลิตพลังงานความร้อน - พลังงานความร้อนนำเข้า) / ผลผลิตพลังงานไฟฟ้า

ในส่วนของการผลิตพลังงานหมุนเวียน ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลได้ไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนรวมทั้งหมดต่อปี และมีค่าปรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลเกินกว่าเกณฑ์ที่กำหนดไว้ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนแบบ SPP ที่ต้องการรับการประหยัดในการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving : FS) เต็มจำนวน โรงไฟฟ้าแห่งนั้นจะต้องมีประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์โดยรวมที่ร้อยละ 45 หรือ สูงกว่า และจะต้องใช้ผลผลิตพลังงานในกระบวนการอุณหภูมิต่ำอย่างน้อยร้อยละ 10 เช่น ความร้อนสำหรับกระบวนการผลิต (process heat) หรือ ระบบการส่งน้ำเย็นแบบศูนย์กลาง (district cooling)

การรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ SPP ส่งผลดีต่อประสิทธิภาพทางเศรษฐกิจและพลังงานโดยรวม จึงเกิดการจัดทำกติกาอัตราค่าประหยัดในการใช้เชื้อเพลิง (FS) ขึ้น ลูกค้านักอุตสาหกรรมหลายรายใช้น้ำที่ซื้อมาจาก SPP สำหรับความร้อนในกระบวนการผลิตและกระบวนการอื่นๆ ลูกค้าเหล่านี้จำเป็นต้องพึ่งพาน้ำที่จ่ายจาก SPP เนื่องจากส่วนมากไม่มีหม้อต้มไอน้ำสำรองเป็นของตนเองหรือถ้ามีก็ไม่ใหญ่เพียงพอต่อการดำเนินการเต็มกำลังผลิตอย่างต่อเนื่อง ระบบการผลิตพลังงานร่วมและการใช้ความร้อนเหลือทิ้งจากการผลิตไฟฟ้านั้นทำให้ประสิทธิภาพทางพลังงานในภาพรวมสูงขึ้น

4.8.2 กรอบแนวการซื้อขายไฟฟ้า

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

กพผ. ได้ระบุประเภทของอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ไว้สองประเภทกล่าวคือ พลังไฟฟ้าตามประเภทสัญญา Firm และ Non-firm ตาราง 3 ด้านล่างแสดงให้เห็นถึงการจำแนก SPP ตามประเภทสัญญา

ตาราง 3 กำลังการผลิตติดตั้งและกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของ SPP แยกตามประเภทสัญญา (ก.พ. 2562)

ประเภทสัญญา	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตตามสัญญากับ กพผ. (เมกะวัตต์)
Firm	10,032	6,805
Non - firm	3,774	2,723
รวมทั้งหมด	13,805	9,528

ที่มา : กพผ.

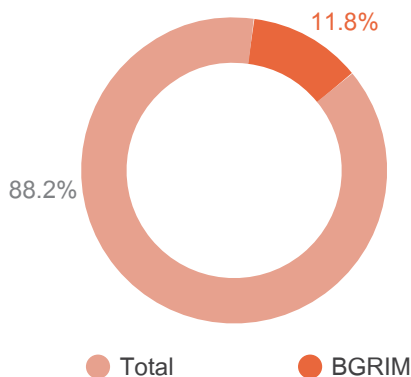
โดยที่ SPP ที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลประเภทสัญญา Firm จะต้องผลิตไฟฟ้าเป็นอย่างน้อย 7,008 ชั่วโมงต่อปี และจะต้องผลิตไฟฟ้าในช่วงระหว่างเดือนมีนาคม เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน กันยายน และ ตุลาคม โดยกำหนดค่าพลังไฟฟ้าที่ต้องจ่ายให้ SPP ประเภทสัญญา Firm จากเงินลงทุนและค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่ กพผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต

SPP ประเภทสัญญา Firm ที่ผลิตพลังไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ได้รับราคาไฟฟ้าฐานซึ่งประกอบไปด้วยค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง SPP ประเภทสัญญา Firm ที่ผลิตพลังไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจะได้รับราคาฐานในอัตราเท่ากันแต่จะได้รับส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า (Adder) อีกสองส่วน ส่วนแรกจะเป็นอัตราค่าที่ เรียกว่าค่าการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียน และอีกส่วนจะเป็นอัตราแปรผันตามประเภทของพลังงานหมุนเวียน ซึ่งสรุปไว้ใน ตาราง 4

ตาราง 4 การจำแนกอัตรารับไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm

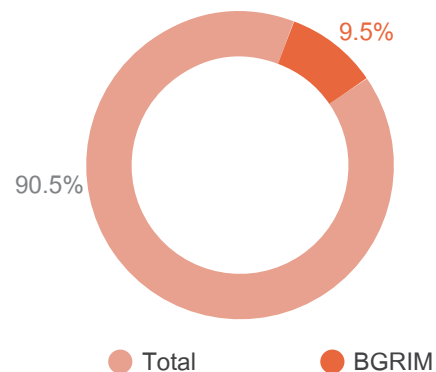
ส่วนประกอบ	หน่วย	คำอธิบาย
ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment : CP)	บาทต่อกิโลวัตต์ ต่อเดือน	ค่าชำระที่คงที่ตามกำลังผลิตพลังไฟฟ้าที่มีให้เป็นประจำทุกเดือน
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment : EP)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	ค่าชำระที่ผันแปรตามพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายให้กับ กฟผ. รวมถึง ค่าใช้จ่าย จากการปฏิบัติการและการบำรุงรักษา ค่าเชื้อเพลิงและค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจุดประสงค์เพื่อครอบคลุมต้นทุนโดยไม่สร้างกำไรที่สูงเกินไป
การประหยัดในการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving : FS)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	ปรับเปลี่ยนตามความสามารถของ SPP ในการบรรลุเป้าหมาย การประหยัดพลังงานที่ร้อยละ 10
ค่าการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิง พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Promotion : REP)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	กำหนดโดยรัฐบาลตามประเภทของเทคโนโลยี
ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	บาทต่อ กิโลวัตต์ - ชั่วโมง	กำหนดโดยรัฐบาลตามประเภทของเทคโนโลยี

ภาพ 9 สัดส่วนจำนวนโรงไฟฟ้า SPP
ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (มี.ค. 2562)



ที่มา : กกพ.

ภาพ 10 สัดส่วนกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วน
ความเป็นเจ้าของ เทียบกับกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า
SPP ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (มี.ค. 2562)



ที่มา : กกพ.

5. ภาวะตลาดในประเทศเวียดนาม

5.1 ธุรกิจไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม

ปัจจุบัน เวียดนามเป็นหนึ่งในประเทศที่มีการเติบโตทางเศรษฐกิจมากที่สุดในภูมิภาคเอเชีย ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ขยายตัวถึงร้อยละ 6-7 ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา โดยมีการขยายตัวทั้งในด้านการส่งออกและการบริโภคภายในประเทศ ทำให้ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในเวียดนามมีเพิ่มมากขึ้นด้วยเช่นกัน

ในปี 2559 รัฐบาลเวียดนามได้ประกาศแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง (PDP 7 Revised) ซึ่งมุ่งเน้นการสร้างความมั่นคง เพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน การพัฒนาพลังงานหมุนเวียน และเปิดเสรีตลาดพลังงาน โดยปัจจุบัน ระบบของ

กิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนามอยู่ระหว่างการปฏิรูปเพื่อพัฒนาไปสู่ตลาดการซื้อขายไฟฟ้าแบบขายส่ง (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)
- เพิ่มและพัฒนาระบบสายส่งของประเทศให้มีความยืดหยุ่นมากขึ้นรวมถึงพัฒนาระบบควบคุมอัตโนมัติ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการควบคุมและจ่ายไฟฟ้าของประเทศ
- เร่งพัฒนาระบบการจ่ายไฟฟ้าไปยังพื้นที่ชนบท เพื่อให้ชาวเวียดนามเกือบทั้งประเทศสามารถเข้าถึงไฟฟ้าได้ในปี 2563

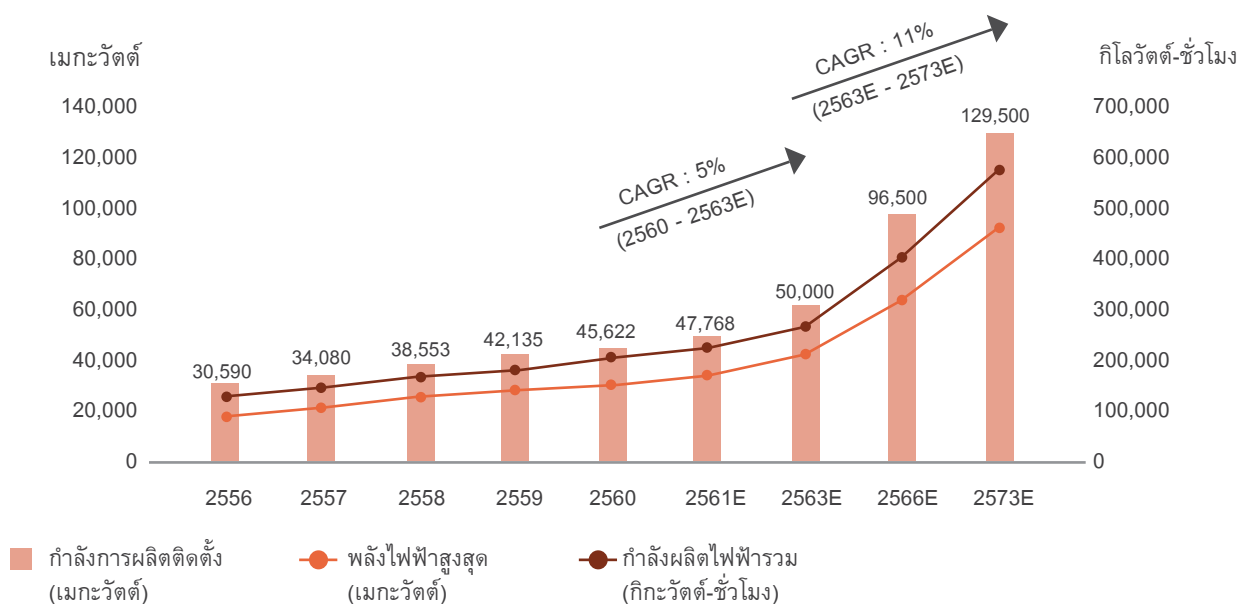
5.2 แนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้า

ในปี 2562 ในภาพรวมของประเทศเวียดนาม ได้มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จ่ายไฟเข้ามาในระบบ 4,600 เมกะวัตต์ และ EVN ใช้โรงไฟฟ้าดีเซล 2,000 เมกะวัตต์ เพื่อปรับสมดุลของระบบโครงข่ายไฟฟ้าแห่งชาติ (National Grid)

มีการคาดการณ์ว่าในช่วงปี 2563 ถึง 2565 อาจจะมีการขาดแคลนพลังงานไฟฟ้ามากขึ้น เนื่องจากมีโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างล่าช้ากว่ากำหนดถึง 20,000 เมกะวัตต์ ซึ่งทำให้รัฐบาลเวียดนามได้เปิดให้ภาคเอกชนและนักลงทุนต่างชาติมากขึ้น

จากประกาศล่าสุดจาก EVN ประเทศเวียดนามมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ในเดือนพฤศจิกายน 2562 ที่ประมาณ 35,100 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดปี 2561 ที่ 34,462 เมกะวัตต์ (เพิ่มขึ้น 638 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2) และได้มีการสร้างสถานีไฟฟ้า (Substation) ขนาด 220 กิโลโวลต์ และ 500 กิโลโวลต์ และสายส่งเพื่อรองรับการขยายตัวของโรงไฟฟ้าในทุกๆ ประเภท โดยในปี 2562 ประเทศเวียดนามมีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากกว่า 54,880 เมกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2561 ที่ 47,768 เมกะวัตต์ (เพิ่มขึ้น 7,112 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15) ซึ่งในช่วง 10 เดือนแรกของปี 2562 นี้ ได้มีกำลังการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศรวมทั้งสิ้น 200,977 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561 โดยจะทำให้มีขนาดใหญ่อันดับ 2 ของกลุ่มประเทศอาเซียนและเป็นอันดับที่ 23 ของโลก ขณะที่ใน PDP 7 Revised ประเทศเวียดนามได้จัดทำแผนเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 60,000 เมกะวัตต์ ในปี 2563 และ 129,500 เมกะวัตต์ ในปี 2573 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของประเทศ โดยเฉพาะความต้องการไฟฟ้าในหมวดอุตสาหกรรม การก่อสร้าง และการขนส่ง

ภาพ 11 ประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้า



ที่มา : แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าแห่งชาติ
ฉบับที่ 7 ฉบับปรับปรุง

ปัจจุบัน ประเทศเวียดนามพึ่งพาพลังงานน้ำและถ่านหินเป็นหลัก 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 843,000 กิโลวัตต์-ชั่วโมงต่อปี และมีศักยภาพในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่กำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 21,520 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันเวียดนามได้วางแผนว่าภายในปี 2573 จะสามารถพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิตรวมทั้ง 12,000 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานลมกำลังการผลิตรวมทั้ง 6,000 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลกำลังการผลิตรวมทั้ง 3,281 เมกะวัตต์

ดังนั้น ในช่วงเวลา 2 ปีที่ผ่านมา ประเทศเวียดนาม ได้ประกาศปรับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ซึ่งเป็นอัตราค่าไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-In-Tariff (FIT) ที่จะขายไฟฟ้าให้แก่ EVN ภายใต้สัญญาระยะยาว เพื่อลดการพึ่งพาการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ทั้งนี้ ประเภทการผลิตไฟฟ้าและอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับความสนใจจากนักลงทุนเป็นพิเศษมีรายละเอียดดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	อัตราค่าไฟฟ้า (USD cents/kWh)	หมายเหตุ
พลังงานแสงอาทิตย์	9.35	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ภายใน มิถุนายน 2562
พลังงานลม		เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ภายใน พฤศจิกายน 2564
- Wind On-shore	8.5	
- Wind Off-shore	9.8	
พลังงานชีวมวล	5.5	
พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	7.69	
พลังงานแสงอาทิตย์	7.09	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) หลัง มิถุนายน 2562

6. ภาวะตลาดใน สปป.ลาว

6.1 ธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาว

สปป.ลาว ได้กำหนดนโยบายมุ่งสู่การพัฒนาเป็นแหล่งพลังงานของเอเชีย (Battery of Asia) ที่ป้อนพลังงานสู่ภูมิภาคอาเซียน ปัจจุบันพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และกว่า 60% ของพลังงานที่ผลิตใน สปป.ลาว ได้ถูกใช้สำหรับการส่งออกไปยังประเทศเพื่อนบ้าน

จากการรวบรวมข้อมูลโครงการแหล่งผลิตไฟฟ้า สปป.ลาว จนถึงสิ้นปี 2562 พบว่า มีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจำนวน 75 แห่ง มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้นประมาณ 10,000 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพลังน้ำ 67 แห่ง โรงไฟฟ้าถ่านหินจำนวน 1 แห่ง โครงการไฟฟ้าพลังงานทดแทนจำนวน 2 แห่ง และโรงผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 5 แห่ง

เมื่อพิจารณาแยกตามการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งภายในประเทศ และส่งออกให้กับประเทศเพื่อนบ้าน ดังนี้

1. การจำหน่ายไฟฟ้าภายในประเทศ

- มีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตและจำหน่ายภายในประเทศทั้งหมด 65 แห่ง มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งหมดเท่ากับ 3,565 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้างดงลาวเป็นของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricite Du Laos, EDL) และเอกชนนักลงทุนทั่วไป
- ในปี 2562 ที่ผ่านมามีการใช้พลังงานสูงสุด 1,222 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปี 2561 กว่า 20% และมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเรื่อยๆ ในอนาคต อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใน สปป.ลาว เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ มีลักษณะโครงการแบบ Run-of-River หรือการทดน้ำและผันน้ำเข้าสู่โรงไฟฟ้า ทำให้ในช่วงฤดูฝนจะมีพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้มากเกินกว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศ โดยส่วนที่เกินนี้สามารถนำส่งขายให้กับประเทศเพื่อนบ้านได้ แต่ในฤดูแล้งอาจจะต้องนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้านด้วยเช่นกัน เนื่องจากไม่มีน้ำเพียงพอในการผลิตไฟฟ้าตามความต้องการที่เพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ

2. การจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อขายต่างประเทศ

ปัจจุบัน สปป.ลาว มีโครงการไฟฟ้าที่ขายยังต่างประเทศรวม 10 แห่ง รวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมดประมาณ 6,300 เมกะวัตต์ มีการเซ็นสัญญากรอบความร่วมมือ (MOU) ในการซื้อขายพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้านรวมทั้งหมด 16,800 เมกะวัตต์ แยกออกเป็นประเทศต่างๆ ดังนี้

- 2.1 ประเทศไทย : มีโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้ามายังประเทศไทยปัจจุบันประมาณ 5,700 เมกะวัตต์ และลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้วอยู่ระหว่างก่อสร้างประมาณ 600 เมกะวัตต์ ยังเหลือซื้อตามกรอบ MOU อีกประมาณ 2,700 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะภายในปี 2573 จะสามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตาม MOU จำนวน 9,000 เมกะวัตต์
- 2.2 ประเทศเวียดนาม : มี MOU จำนวน 5,000 เมกะวัตต์ ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้แล้วกว่า 300 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2563 ปี 2568 และปี 2573 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 1,000 เมกะวัตต์ 3,000 เมกะวัตต์ และ 5,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ
- 2.3 ประเทศมาเลเซีย : ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้จำนวน 100 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะ ในปี 2563 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 300 เมกะวัตต์ ผ่านสายส่งในประเทศไทย
- 2.4 ประเทศกัมพูชา : มี MOU จำนวน 2,400 เมกะวัตต์ ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้จำนวน 200 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะในปี 2564 และปี 2567 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 300 เมกะวัตต์ และ 2,400 เมกะวัตต์ ตามลำดับ
- 2.5 สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา : ปัจจุบันสามารถจำหน่ายได้กว่า 5 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะ ในปี 2564 จะสามารถจำหน่ายได้จำนวน 100 เมกะวัตต์



ภายใน 10 ปี ข้างหน้า สปป.ลาว จะต้องส่งออกไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้านและต่างประเทศตามกรอบ MOU รวมทั้งใช้ภายใน สปป.ลาว ยังต้องก่อสร้างโรงไฟฟ้าอีกจำนวนมาก รวมแล้วกว่า 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่ง สปป.ลาว ยังมีโครงการที่มีศักยภาพอีกมาก โดยเฉพาะด้านเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งใช้ประโยชน์จากความเหมาะสมของสภาพภูมิประเทศในการผลิต รวมทั้งรัฐบาลได้ดำเนินนโยบายดึงดูดการลงทุนจากต่างประเทศทำให้มีนักธุรกิจเข้ามาลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า (IPP) และมีการลงทุนในรูปแบบการมีส่วนร่วมของภาคเอกชนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศเพิ่มขึ้นด้วย

6.2 แนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้า

จากบทรายงาน “การคาดคะเนความต้องการและการสนองพลังงานไฟฟ้าของ สปป.ลาว ปี 2559-2573” ที่ได้จัดทำขึ้นเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2559 โดยกรมนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงานและบ่อแร่ ร่วมกับ EDL ซึ่งได้ทำการศึกษาและพิจารณาจากการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจและสังคม การเพิ่มขึ้นของประชากร และการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ตามนโยบายของรัฐบาลใน สปป.ลาว

จากรายงานผลการศึกษาแสดงให้เห็นว่าความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุดทั่วประเทศ ตั้งแต่ปี 2559 ถึงปี 2573 มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งมีอัตราการเพิ่มขึ้นในแต่ละปีประมาณ 12% หรือเท่ากับ 322 เมกะวัตต์ต่อปี และมีความต้องการเพิ่มขึ้นในช่วงปี 2559-2563 เพิ่มขึ้นเฉลี่ยประมาณ 20% หรือเท่ากับ 343 เมกะวัตต์ต่อปี โดยในปี 2562 ที่ผ่านมามีความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ทั้งประเทศเมื่อเทียบกับปี 2561 พบว่ากว่า 30% โดยเฉพาะพื้นที่ทางภาคเหนือและบริเวณนครหลวงเวียงจันทน์ จะมีความต้องการเพิ่มสูงขึ้นมากกว่าทางภาคกลางตอนใต้ และภาคใต้

ในอนาคตทางภาคใต้ของ สปป.ลาว จะมีความต้องการไฟฟ้ามากขึ้น เนื่องจากความต้องการส่งไฟฟ้าให้กับประเทศกัมพูชา และเวียดนาม รวมทั้งมีการพัฒนาในพื้นที่ดังกล่าวด้วย พร้อมกันนั้น สปป.ลาว มีแผนที่จะดำเนินการก่อสร้างสายส่ง 500 กิโลโวลต์ (Backbone Transmission System) และสถานีส่งไฟฟ้าเพื่อเชื่อมต่อระบบทั้งประเทศให้แล้วเสร็จในปี 2565 ทำให้การซื้อ-ขายและส่งไฟเพื่อขายภายในประเทศและให้กับประเทศเพื่อนบ้านสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นด้วย

6.3 นโยบายพลังงานหมุนเวียน



การพัฒนาแหล่งผลิตไฟฟ้าใน สปป.ลาว ในอดีตที่ผ่านมา มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วควบคู่ไปกับการใช้ภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นแบบก้าวกระโดดและการส่งขายพลังงานให้กับประเทศเพื่อนบ้านด้วย นอกจากนี้รัฐบาล สปป.ลาว ยังสนับสนุนและส่งเสริมให้เอกชนลงทุนด้านพลังงาน ซึ่งเห็นได้จากสถิติกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าทั้งหมดทั่วประเทศในปี 2553 มีขนาด 2,547 เมกะวัตต์ เป็น 5,806 เมกะวัตต์ ในปี 2559 และในปี 2562 ที่ผ่านมา ทางรัฐบาล สปป.ลาว โดยความร่วมมือของ EDL ยังได้ส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้รถไฟฟ้า (EV) และติดตั้งสถานีชาร์จไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานแบบยั่งยืนและลดมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อมโลกด้วย

จากแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ สปป.ลาว ในปี 2559-2568 รัฐบาล สปป.ลาว ยังคงส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะจากพลังงานน้ำเป็นหลัก และมีการเสริมระบบไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าประเภทอื่น เพื่อเพิ่มความมั่นคงของระบบให้มากขึ้น โดยมีนโยบายเพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทน (เช่น พลังงานลม พลังงานจากแสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล เป็นต้น) ประมาณ 30% ของพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ในประเทศ

ปัจจัยความเสี่ยง

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ตระหนักและให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยง ด้วยเล็งเห็นถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงเป็นเครื่องมือและแนวทางสำหรับการบริหารจัดการในการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้สามารถเป็นไปตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายอย่างมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผล ที่จะสามารถลดผลกระทบและความเสียหายจากกรณีที่มีความเสี่ยงเกิดขึ้น รวมถึงสามารถที่จะใช้การบริหารความเสี่ยงเพื่อสร้างเป็นโอกาสทางธุรกิจทั้งในปัจจุบันและอนาคตได้เช่นกัน

บริษัทได้จัดให้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรตามแนวทาง COSO Enterprise Risk Management Framework (COSO ERM) รวมถึงการประเมินประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG Risk) เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายของบริษัท ทั้งนี้บริษัทกำหนดให้มีการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยงครอบคลุมทั้งในระดับองค์กร (Corporate Risk) ระดับกลุ่มธุรกิจ (Business Unit Risk) และระดับปฏิบัติงาน (Functional Risk) โดยให้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงครอบคลุมการดำเนินงานในกระบวนการต่างๆ และมีการทบทวนและติดตามอย่างสม่ำเสมอ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทำหน้าที่กำหนดนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง การกำกับดูแลการปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ การส่งเสริมวัฒนธรรมด้านการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร รวมถึงการรายงานผลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัท ตามลำดับ

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญในรอบปี 2562 ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท มีดังนี้

1. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์และการลงทุน

1.1 ความเสี่ยงจากการพิจารณาลงทุนในโครงการใหม่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีแผนที่จะขยายธุรกิจการลงทุนโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตามการขยายธุรกิจการลงทุนโครงการผลิตไฟฟ้าขึ้นอยู่กับปัจจัยแวดล้อมในด้านต่างๆ เช่น นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าของภาครัฐ ความสามารถในการปฏิบัติตามคุณสมบัติ และข้อกำหนดทางเทคนิคในแต่ละโครงการ กฎหมายและการเปลี่ยนแปลงด้านนโยบาย





ของภาครัฐ การจัดหาแหล่งเงินทุน สภาพการแข่งขัน การเติบโตในอุตสาหกรรม ผลกระทบด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสังคม เป็นต้น

ทั้งนี้การที่บริษัทพิจารณาตัดสินใจเข้าดำเนินโครงการต่างๆ บริษัทได้กำหนดแนวทางในการพิจารณา โดยมีแนวทางการพิจารณากลับกรองการลงทุนและการประเมินความเสี่ยงในมิติต่างๆ อย่างรอบคอบ เช่น ความน่าเชื่อถือของประเทศที่จะเข้าลงทุน สภาพแวดล้อมด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง ความเสี่ยงด้านเทคนิคการปฏิบัติงาน ความเสี่ยงทางการเงิน ความเสี่ยงทางกฎหมาย การวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไป รวมถึงผลตอบแทนจากการลงทุน ประกอบกับการพิจารณาการลงทุนในต่างประเทศ บริษัทจะต้องมีพันธมิตรและที่ปรึกษาที่มีความแข็งแกร่งและเชี่ยวชาญทางธุรกิจในประเทศนั้นๆ เพื่อให้มั่นใจว่า ได้มีการพิจารณาป้องกันความเสี่ยงอย่างเพียงพอ และมีผลตอบแทนเหมาะสมกับระดับความเสี่ยงของโครงการนั้นๆ เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาก่อนนำเสนอให้ผู้บริหารระดับสูงซึ่งมีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในอุตสาหกรรมมายาวนาน และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาโครงการลงทุนต่อไป

1.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานและไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทมีการวางแผนงานการขยายการลงทุนด้านธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งนี้หากเกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ และ/หรือหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน เป็นต้น อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและการวางแผนงานทางธุรกิจในอนาคตด้วยเช่นกัน

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทมีบุคลากรและทีมงานที่มีประสบการณ์และความรู้ด้านธุรกิจพลังงานและไฟฟ้า ทำหน้าที่ในการติดตามข้อมูลข่าวสารของหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาศึกษาและประเมินสถานการณ์เพื่อกำหนดแนวทางการดำเนินงานของบริษัท ตลอดจนใช้ในการวางแผนงานทางธุรกิจในอนาคต

2. ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ

2.1 ความเสี่ยงของการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา

บริษัทมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาจำนวน 16 โครงการ บริษัทให้ความสำคัญและตระหนักถึงความเสี่ยงจากการดำเนินการก่อสร้างที่ไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้ โดยอาจเกิดจากปัญหาความล่าช้าของผู้รับเหมาในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร ปัญหาจากภัยธรรมชาติ ปัญหาทางเทคนิควิศวกรรม ตลอดจนปัญหาและข้อจำกัดบางประการที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการดำเนินการก่อสร้างที่เกิดจากปัจจัยภายนอกและภายใน ซึ่งส่งผลให้บริษัทไม่สามารถเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้บริษัทมีระบบการวางแผนและการบริหารจัดการโครงการอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ โดยได้มีการกำหนดแนวทางและมาตรการในการกำกับดูแลและควบคุมโครงการก่อสร้างเพื่อให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้ เช่น การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรฐาน มีความชำนาญ และมีการทำสัญญาที่รัดกุม การจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพมาตรฐานและส่งมอบสินค้าที่จัดซื้อได้ตามกำหนด การบริหารจัดการเงินทุนที่ใช้ในการดำเนินงาน การสื่อสารและทำความเข้าใจกับชุมชนและสังคมโดยรอบ การดำเนินงานในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบต่างๆ การทำสัญญาประกันภัยความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้าง ทั้งนี้ฝ่ายบริหารได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารโครงการที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบในการควบคุม และติดตามความคืบหน้าของการก่อสร้าง และการเบิกจ่ายเงินงบประมาณของโครงการอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าต่างๆ จะสามารถดำเนินการได้ตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนด

ในปี 2562 บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จตามแผนงานและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวนรวม 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ที่สปป.ลาว โครงการ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT 1&2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP ที่ประเทศเวียดนาม และโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม PIC ที่จังหวัดราชบุรี และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนา จำนวน 16 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม ที่จังหวัดมุกดาหาร (2 โครงการ) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ศรีโสภณ ที่ประเทศกัมพูชา โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ที่ประเทศไทย 2 โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ที่ สปป.ลาว 6 โครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพื่อทดแทนโครงการโรงไฟฟ้าเดิม 5 โครงการ ทั้งนี้จากการบริหารจัดการโครงการก่อสร้างอย่างใกล้ชิด คาดว่าโครงการต่างๆ จะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จสมบูรณ์ได้ตามกำหนด

2.2 ความเสี่ยงด้านประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้ว

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท จะต้องมีการกำกับดูแลประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรงไฟฟ้า โดยจะต้องมีการบำรุงรักษาและปรับปรุงเครื่องจักรเพื่อลดผลกระทบจากการหยุดเดินเครื่องจักรหรือหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งอาจทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าลดลงต่ำกว่าระดับที่คาดการณ์ไว้หรือทำให้ค่าอัตราการใช้ความร้อน (heat rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้นตามไปด้วย

ด้วยประสบการณ์การประกอบกิจการโรงไฟฟ้ามากกว่า 20 ปี บริษัทได้มีการวางแผนบริหารจัดการด้วยการพัฒนาบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญ การมีพันธมิตรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญด้านเครื่องจักรและเทคโนโลยี ตลอดจนมีการบริหารจัดการระบบพัสดุสำหรับการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบ เพื่อให้โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีการบำรุงรักษาและปรับปรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีกลยุทธ์และมาตรการในการปฏิบัติการที่สำคัญเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น ได้แก่

2.2.1 การพัฒนาเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าให้มีองค์ความรู้ในการกำกับและควบคุมดูแลเครื่องจักรตั้งแต่ช่วงก่อสร้างโรงไฟฟ้าประมาณ 6-12 เดือนก่อนเปิดดำเนินการ ตลอดจนพัฒนาทบทวนและเพิ่มพูนทักษะความรู้และความชำนาญของบุคลากรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

2.2.2 การวางแผนให้มีโรงไฟฟ้าหลายโรงอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการเดินเครื่องและการสับเปลี่ยนการจำหน่ายไฟฟ้าในกรณีที่เกิดเหตุขัดข้องขึ้นในเครื่องจักรตัวใดตัวหนึ่ง

2.2.3 การใช้ช่างผู้ชำนาญการในการซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามสัญญาการให้บริการงานบำรุงรักษาระยะยาวกับผู้ผลิตและการควบคุมดูแลโดยทีมซ่อมบำรุงของบริษัท

2.2.4 มีหน่วยงานบี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่จะประสานและดูแลติดตามกำหนดงานการซ่อมบำรุงและการบริหารจัดการพัสดุที่ใช้ในการซ่อมแซมบำรุงรักษาของแต่ละโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขของผู้ผลิต รวมถึงการควบคุมและกำกับจำนวนวันการซ่อมบำรุงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

2.2.5 การจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายแก่เครื่องจักร อุปกรณ์ และทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า รวมถึงการหยุดชะงักในการดำเนินงานและการสูญเสียรายได้

2.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการส่งมอบและจัดส่งเชื้อเพลิงหลักจาก ปตท.

กลุ่มบริษัทซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอุตสาหกรรม โดยกลุ่มบริษัทมีการซื้อก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจาก ปตท. แต่เพียงรายเดียว ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงอาจมีความเสี่ยงจากการที่ ปตท. ไม่สามารถส่งมอบและจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มบริษัทได้ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทต้องหยุดชะงักหรือทำให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำส่งมอบตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีอยู่ได้

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกำหนดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จะต้องจัดหาและส่งมอบตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการวางแผนงานในการแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติแต่ละปีร่วมกัน ทั้งนี้ ปตท. มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดหาก๊าซธรรมชาติตามสัญญา และจะต้องชำระค่าปรับเพื่อชดเชยรายได้บางส่วนให้แก่กลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการศึกษาโอกาสและทางเลือกในการพัฒนาและปรับปรุงโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงหรือพลังงานทางเลือกประเภทอื่นๆ เพื่อลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่พึ่งพิง ปตท. แต่เพียงรายเดียว อาทิ ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas-LNG) พลังงานแสงอาทิตย์ พลังน้ำ พลังงานลม เป็นต้น

2.4 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ.

กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัทซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีความสำคัญในการผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดและเป็นผู้ควบคุมระบบขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศไทย ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมีรายได้หลักจากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยกลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามสัญญาและภาระผูกพันต่างๆ ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. มาโดยตลอด โดยบริษัทมีฝ่ายควบคุมปฏิบัติการซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่มีหน้าที่ควบคุม ประสานงานและส่งรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า แผนการซ่อมบำรุง รวมถึงการวางแผนจัดการป้องกันปัญหาที่อาจเกิดจากการดำเนินงานต่างๆ

2.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มสูงขึ้นได้ในบางช่วงเวลา หากกลุ่มบริษัทไม่สามารถปรับราคาจำหน่ายไฟฟ้าไปยังลูกค้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อสัดส่วนอัตรากำไรของกลุ่มบริษัทได้ในบางช่วงเวลาที่ราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น

ทั้งนี้ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากลุ่มบริษัท จะนำต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการกำหนดราคาการจำหน่ายไฟฟ้าได้กล่าวคือ 1) ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กลุ่มบริษัทสามารถนำราคาต้นทุนก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการกำหนดราคาการจำหน่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้า และ 2) ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย กลุ่มบริษัทตกลงขายไฟฟ้าอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟผ. โดยรายละเอียดการคำนวณค่าไฟฟ้าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

2.6 ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการและการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ด้วยคำนึงถึงคุณภาพชีวิตและความปลอดภัยของพนักงานและชุมชนโดยรอบ ทั้งนี้เพื่อให้การกำกับดูแลและการดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีความมั่นคง และดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อค่านึงถึงผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมีนโยบายให้โรงไฟฟ้ามีระบบการปฏิบัติงานที่เป็นมาตรฐานโดยนำเอาระบบการจัดการมาตรฐานสากลมาใช้ในการดำเนินงานด้านระบบจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ระบบการบริหารความต่อเนื่องในการดำเนินงาน รวมถึงการกำกับดูแลการติดตามและตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อลดผลกระทบต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน กลุ่มบริษัทมีนโยบายและการกำกับดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม โดยมีนโยบาย

การลงทุนด้วยการเลือกใช้เทคโนโลยีสะอาด และพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของเครื่องจักรเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งการกำกับดูแลและควบคุมการบริหารจัดการคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมและการจัดการขยะของเสียให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังได้จัดให้มีการปลูกฝังจิตสำนึกด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมกับพนักงาน ชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่องอีกด้วย

2.7 ความเสี่ยงจากการสูญเสียผู้บริหารระดับสูงหรือพนักงานที่สำคัญของกลุ่มบริษัท

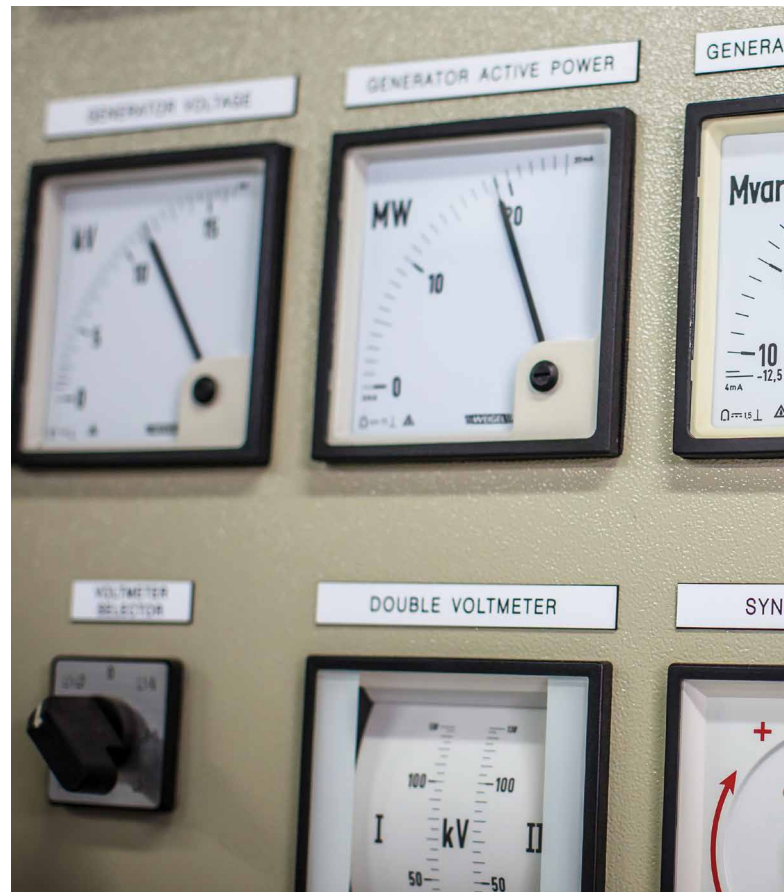
กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญต่อบุคลากรซึ่งเป็นทรัพยากรอันทรงคุณค่าและเป็นปัจจัยอันนำไปสู่ความสำเร็จขององค์กร กลุ่มผู้บริหารระดับสูงและพนักงานที่สำคัญของบริษัทล้วนแล้วแต่เป็นผู้มีความรู้ความสามารถ ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน และมีประสบการณ์สูงอันเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาและการดำเนินธุรกิจที่ทำให้บริษัทประสบความสำเร็จอย่างต่อเนื่อง ดังนั้นหากบริษัทสูญเสียบุคลากรดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อเนื่องทางธุรกิจและประสิทธิภาพการดำเนินงานได้เช่นกัน

กลุ่มบริษัทจึงได้ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทรัพยากรบุคคลอย่างต่อเนื่อง โดยมีความมุ่งหมายที่จะจูงใจ พัฒนา และรักษาบุคลากรที่มีคุณภาพตามแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (Individual Development Plans) และมีทัศนคติตั้งอยู่บนพื้นฐานของหลักค่านิยมขององค์กร 4 ประการ (4Ps) คือ Positivity, Professionalism, Partnership และ Pioneering Spirit นอกจากนี้บริษัทมีแผนงานในการสรรหาบุคลากรที่มีความสามารถที่จะสืบทอดตำแหน่งสำคัญในบริษัท (Succession Plan) การพัฒนาความรู้ความสามารถของพนักงานให้มีความพร้อมในการก้าวสู่ตำแหน่งผู้บริหารระดับสูง ตลอดจนการดูแลค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสมที่สามารถแข่งขันได้ในตลาดธุรกิจประเภทเดียวกัน โดยพิจารณาจากความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับตำแหน่งงานดังกล่าว เพื่อให้สอดคล้องกับแผนงานด้านบุคลากรและการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทในอนาคตได้อย่างต่อเนื่องและมั่นคง

3. ความเสี่ยงด้านการเงิน

3.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีการกู้ยืมเงินบางส่วนในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และมีการซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโดยใช้เงินตราต่างประเทศ รวมทั้งมีรายได้บางส่วนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ

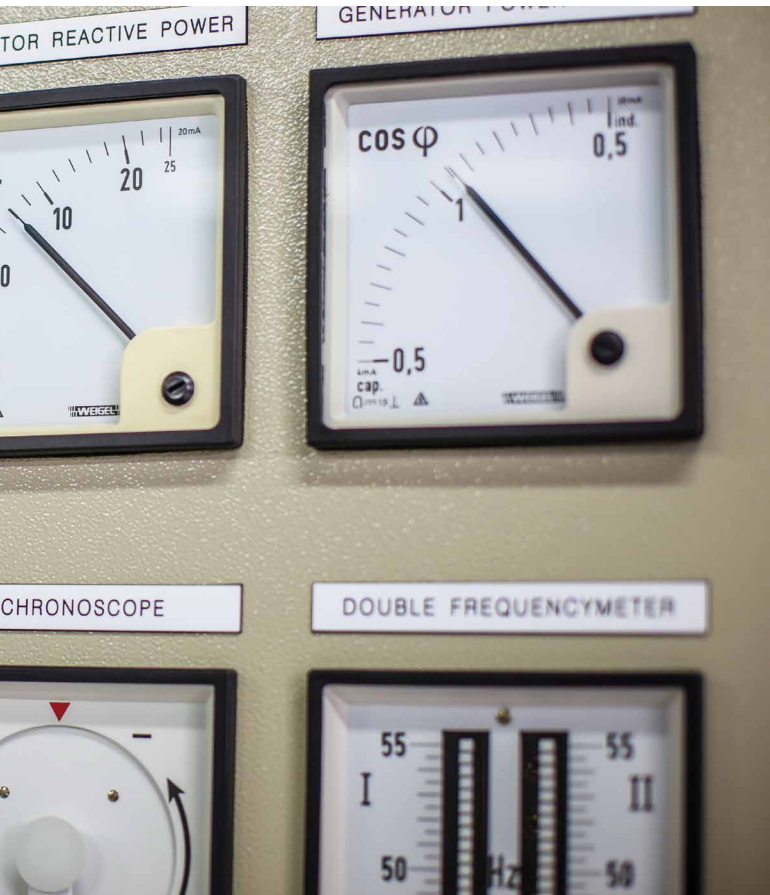


เช่น ดอลลาร์สหรัฐ กีบลาว และดองเวียดนาม หรือเป็นสกุลเงินบาทซึ่งเชื่อมโยงกับดอลลาร์สหรัฐ (Dollar-linked) ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงอาจมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทมีกลยุทธ์ในการจัดการความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยน โดยการจัดสัดส่วนเงินกู้ยืมของบริษัทเจ้าของโครงการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐให้สอดคล้องกับรายได้ในสกุลเงินเดียวกันหรือเรียกว่า "Natural Hedge" ซึ่งเป็นการจำกัดความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนของโครงการที่เปิดดำเนินการแล้ว และการใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อป้องกันความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนในการซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

3.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก แหล่งเงินทุนส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทมาจากสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินต่างๆ ที่มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวที่อ้างอิงกับ LIBOR MLR หรือ THBFIx อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการบริหาร



และป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย โดยให้มีการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอ การบริหารจัดการต้นทุนทางการเงิน รวมถึงการพิจารณาใช้เครื่องมือทางการเงินที่เหมาะสม เช่น การออกตราสารอนุพันธ์ การออกหุ้นกู้ เป็นต้น เพื่อเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

3.3 ความเสี่ยงจากการมีสัดส่วนหนี้สินสุทธิมากกว่าส่วนของผู้ถือหุ้น

การขยายการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทใช้เงินทุนจากตลาดทุน เพื่อใช้ในการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ ทั้งนี้การลงทุนส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นเงินกู้โครงการ (Project Finance) โดยมีหลักประกันเงินกู้ยืมเป็นทรัพย์สินของโครงการ ทั้งนี้หากบริษัทมีสัดส่วนหนี้สินสุทธิตามกว่าส่วนของผู้ถือหุ้น อาจส่งผลต่อความมั่นคงทางการเงินและโครงสร้างเงินทุนโดยรวมของกลุ่มบริษัทได้

กลุ่มบริษัทได้มีการวางแผนงานทางการเงินและการใช้เครื่องมือทางการเงินให้เกิดประสิทธิภาพ โดยหนี้สินสุทธิส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นหนี้สินสุทธิตามโครงการหรือบริษัทย่อยของบริษัท ซึ่งบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และมีอำนาจควบคุม จึงมีการจัดทำงานการเงินแบบวิธีเงินรวม (Consolidation) กล่าวคือ มีการรวมสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่งลักษณะของหนี้สินระดับโครงการแบบเป็นการกู้เงินในรูปแบบของเงินกู้โครงการ (Project Finance) ที่ภาระผูกพันของผู้ถือหุ้นมีจำกัด (Limited Recourse) ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมีการรักษาสัดส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในระดับที่เหมาะสม ประกอบกับที่ผ่านมามีบริษัทได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด และไม่มีปัญหาการขาดสภาพคล่องหรือการผิดนัดการชำระหนี้แต่อย่างใด

4. ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

4.1 ความเสี่ยงด้านนโยบายภาครัฐ การปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

เนื่องด้วยกลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งต้องดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานภาครัฐ ทั้งนี้หากมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องต่างๆ อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการแข่งขันและการปฏิบัติให้สอดคล้องและครบถ้วนตามกฎหมาย ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงและมีผลกระทบต่อการทำงานและความเชื่อมั่นต่อกลุ่มบริษัทได้

กลุ่มบริษัทตระหนักและให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี การปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในด้านต่างๆ โดยกำหนดให้มีการติดตามและพิจารณาผลกระทบ และแนวทางการปฏิบัติตามกฎหมายต่างๆ ที่มีการเปลี่ยนแปลงและมีผลการบังคับใช้อย่างใกล้ชิดและต่อเนื่อง ทั้งนี้บริษัทยังมีที่ปรึกษาทางกฎหมายที่มีความรู้และเชี่ยวชาญทั้งในและต่างประเทศการพิจารณาและดำเนินการในด้านต่างๆ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า กลุ่มบริษัทได้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดทั้งกฎหมายไทยและกฎหมายต่างประเทศอย่างถูกต้องและครบถ้วน

5. ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

5.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี

เนื่องด้วยปัจจุบันมีการพัฒนาเทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างรวดเร็ว อาทิ ระบบพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy System) ระบบการกักเก็บพลังงานไฟฟ้า (Energy Storage System) ระบบไมโครกริด (Micro Grid) ระบบการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน (Peer to peer) ระบบไฟฟ้าแบบกระจายตัว (Distributed Generation) เป็นต้น โดยเทคโนโลยีและนวัตกรรมดังกล่าวจะเข้ามามีบทบาทในธุรกิจพลังงานไฟฟ้ามากยิ่งขึ้นตามลำดับและอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการแข่งขันทางธุรกิจได้ในอนาคต ในขณะที่เกิดการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีดังกล่าวอาจสร้างโอกาสทางธุรกิจให้กับบริษัทด้วยเช่นกัน ดังนั้นบริษัทจึงได้มีการศึกษาและติดตามทิศทางการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง การพัฒนาความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจที่เป็นผู้นำและมีความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมด้านพลังงาน รวมถึงการสร้างและพัฒนานวัตกรรมภายในองค์กร ซึ่งจะทำให้บริษัทสามารถปรับตัวให้ก้าวทันต่อการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีและรักษาความเป็นผู้นำด้านธุรกิจพลังงานได้ในระยะยาว

5.2 ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ

กลุ่มบริษัทมีการขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งโครงการดังกล่าวอาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงหรือความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้รับผลกระทบจากระดับความเข้มของแสงอาทิตย์จากสภาพอากาศที่มีการเปลี่ยนแปลงไป โรงไฟฟ้าพลังน้ำอาจได้รับผลกระทบจากการเกิดภาวะภัยแล้งที่ยาวนานหรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาลจึงทำให้ปริมาณน้ำและความเร็วของกระแสน้ำที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าไม่เป็นไปตามแผนงาน หรืออาจเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติทำให้การดำเนินงานต้องหยุดชะงัก ทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้าและประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าไม่เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้การจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตามการพิจารณาการลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนต่างๆ ได้มีการศึกษาข้อมูลเชิงสถิติและปัจจัยแนวโน้มของการเกิดเหตุการณ์ต่างๆ ข้างต้นอย่างละเอียด เช่น การศึกษาข้อมูลสถิติในอดีตและแนวโน้มในอนาคตเกี่ยวกับความเข้มของ

แสงอาทิตย์ในบริเวณพื้นที่ที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ การศึกษาข้อมูลสถิติในอดีตและแนวโน้มในอนาคตเกี่ยวกับปริมาณน้ำไหลผ่านของแม่น้ำในบริเวณพื้นที่ที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ รวมถึงการติดตามสถานการณ์และการเฝ้าระวังการเกิดเหตุการณ์จากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ส่งผลกระทบต่อการทำงานอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้กำหนดให้มีแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยงและการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ ที่จะสามารถลดผลกระทบและการหาแนวทางให้การดำเนินงานเกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงที่สุด นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีนโยบายพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพด้วยการใช้เทคโนโลยีสะอาดเพื่อเป็นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่าและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงกลุ่มบริษัทมีนโยบายขยายการลงทุนด้านพลังงานทดแทนให้มีสัดส่วนคิดเป็นร้อยละ 30 ของกำลังการผลิตทั้งหมดภายในปี 2565 เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอีกด้วย

5.3 ความเสี่ยงด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์

การบริหารจัดการข้อมูลและระบบสารสนเทศได้เข้ามามีบทบาทสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจมากขึ้นตามลำดับ ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศจึงเป็นโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญที่ใช้ในการบริหารงานและสามารถเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ทั้งหากบริษัทขาดการจัดการที่ดีในการเก็บรักษาข้อมูลสำคัญและไม่มีระบบการดูแลป้องกันระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่ดี อาจก่อให้เกิดภัยคุกคามทางไซเบอร์ได้ ทำให้เกิดการรั่วไหลของข้อมูลสำคัญและส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายและมาตรการในการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญรวมถึงการพัฒนาระบบความมั่นคงและปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ โดยการจัดทำระบบรับรองความปลอดภัยของข้อมูลตามมาตรฐานสากล ISO/IEC 27001 โดยจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและแผนงานบริหารจัดการด้านการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล การจัดทำมีการฝึกอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องด้านระบบการจัดการข้อมูลและเทคโนโลยีสารสนเทศ การจัดทำและซักซ้อมแผนงานการป้องกันเฝ้าระวัง และการจัดการผลกระทบที่อาจเกิดจากการโจมตีทางไซเบอร์ ตลอดจนการสร้างตระหนักรู้และความเข้าใจของพนักงานทุกระดับในการป้องกันและระมัดระวังการรับส่งข้อมูลต่างๆ ที่มีความเสี่ยงต่อการรั่วไหลของข้อมูลที่สำคัญอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ผ่านมาบริษัทไม่มีเหตุการณ์และผลกระทบจากภัยคุกคามทางไซเบอร์แต่อย่างใด

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 2562 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 ไอน้ำ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ
หมวดธุรกิจ	พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	ทรัพยากร
จำนวนพนักงาน	962 คน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
เว็บไซต์	http://www.bgrimpower.com/
ข้อมูลติดต่อ	ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ โทรศัพท์: +66 (0) 2710 3528 โทรสาร: +66 (0) 2379 4258 อีเมล: ir@bgrimpower.com
เลขานุการบริษัท	โทรศัพท์: +66 (0) 2710 3162 โทรสาร: +66 (0) 2379 4277 อีเมล: companysecretary@bgrimpower.com
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงห้วยหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ข้างสถานทูตจีน)
93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง
กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์: +66 (0) 2009 9999
โทรสาร: +66 (0) 2009 9991

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

(หุ้นกู้ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน), หุ้นกู้ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี1 จำกัด, หุ้นกู้ของบริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด, บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน)

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ชั้น 17 เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์: +66 (0) 2296 3582
โทรสาร: +66 (0) 2683 1298

ผู้สอบบัญชี

นายขจรเกียรติ อรุณไพโรจน์กุล
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3445
บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
ชั้น 15 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์
เลขที่ 179/74-80 ถนนสาทรใต้ กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์: +66 (0) 2344 1000, +66 (0) 2824 5000

ข้อมูลสำคัญอื่น

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ครั้งที่ 1/2562 จำนวนเงินรวม 8,000 ล้านบาท

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	จำนวนเงินที่ใช้โดยประมาณ (ล้านบาท)	ระยะเวลาที่ใช้เงินโดยประมาณ	รายละเอียด
1. เพื่อเป็นแหล่งเงินทุนของบริษัท และ/หรือ บริษัทในเครือ สำหรับโครงการปัจจุบันและโครงการในอนาคต	5,500 - 6,000	ภายใน 1-3 ปี นับแต่วันออกหุ้นกู้	เพื่อรองรับการเติบโตของผู้ถือหุ้นกู้ และกลุ่มบริษัทในเครือสำหรับโครงการปัจจุบันและโครงการในอนาคต ทั้งในรูปเงินทุน (Equity) และเงินกู้ให้กับบริษัทในเครือ (Inter company Loan)
2. เพื่อใช้สำหรับปรับโครงสร้างเงินทุนของบริษัท และ/หรือ บริษัทในเครือ อาทิ เช่น การให้เงินกู้ยืมระหว่างบริษัทในเครือ การชำระคืนหนี้ เป็นต้น	1,500 - 2,000	ภายใน 1-3 ปี นับแต่วันออกหุ้นกู้	เพื่อชำระคืนหนี้ที่มีกับสถาบันการเงินอื่น และ/หรือบุคคลอื่น ซึ่งไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ถือหุ้นกู้ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นกู้
3. เพื่อใช้สำหรับการดำเนินงานตามปกติและกรณีอื่นๆ	500	ภายใน 1-3 ปี นับแต่วันออกหุ้นกู้	เพื่อการดำเนินงานทั่วไปของผู้ถือหุ้นกู้ และกลุ่มบริษัทในเครือ

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ทั้งสิ้น 5,213,800,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,606,900,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

รายชื่อผู้ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนวันที่ 30 ธันวาคม 2562 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. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	92,968,597	3.57
6. กองทุนเปิด บัวหลวงหุ้นระยะยาว	31,914,100	1.22
7. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	28,350,000	1.09
8. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	28,138,501	1.08
9. บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	20,315,300	0.78
10. บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	19,413,300	0.75
รวม	2,101,499,248	80.61

¹ เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายสิงคโปร์ โดยนายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary)

² เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายไทยถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยนายฮาราลด์ ลิงค์

การออกหลักทรัพย์อื่น

บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ในนามของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินรวม 8,000 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (ผู้ลงทุนสถาบัน และ / หรือผู้ลงทุนทั่วไป) โดยธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ครั้งหลังสุด ¹
BGRIM19PA	8,000	ไม่มีกำหนด ระยะเวลา (Perpetual)	ปีที่ 1-5 ร้อยละ 5.00 ปีที่ 6-25 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.61 + ร้อยละ 0.25 ปีที่ 26-50 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.61 + ร้อยละ 1.00 ตั้งแต่ปีที่ 51 เท่ากับอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี + ร้อยละ 3.61 + ร้อยละ 2.00	BBB+
รวม	8,000			

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

บริษัทได้ออกตราสารหนี้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Bond) จำนวน 2 ชุด ในนามของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินรวม 5,000 ล้านบาท ดอกเบี้ยคงที่ เสนอขายให้แก่ธนาคารพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank, ADB) ซึ่งเป็นไปตามกฎระเบียบและหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. มีรายละเอียดดังนี้

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	

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

ชุดที่	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ครั้งหลังสุด ¹
BGRIM20OA	500	500	19 ตุลาคม 2563	2.81	A-
BGRIM21OA	2,700	2,700	19 ตุลาคม 2564	3.12	A-
BGRIM23OA	1,500	1,500	19 ตุลาคม 2566	3.49	A-
BGRIM28OA	5,000	5,000	19 ตุลาคม 2571	4.36	A-
รวม	9,700	9,700			

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรทติ้ง 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)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด ¹
BIPA335A	3,350	3,200	31 พฤษภาคม 2576	3.95	A-
BIPB335A	3,350	3,200	31 พฤษภาคม 2576	3.95	A-
รวม	6,700	6,400			

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

ABPSPV1 ได้ออกหุ้นกู้มีประกัน จำนวน 11 ชุด ในนามของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด เป็นจำนวนเงินรวม 11,500 ล้านบาท เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ / หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยมี ABP3 ABPR1 และ ABPR2 เป็นผู้ค้ำประกัน และ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้	มูลค่าที่ออก (ล้านบาท)	มูลค่าที่ยังไม่ได้ ไถ่ถอน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อันดับ ความน่าเชื่อถือ ครั้งล่าสุด ¹
ABPSPV204A	1,800	1,800	21 เมษายน 2563	2.68	A-
ABPSPV214A	600	600	21 เมษายน 2564	3.00	A-
ABPSPV224A	1,500	1,500	21 เมษายน 2565	3.25	A-
ABPSPV234A	900	900	21 เมษายน 2566	3.58	A-
ABPSPV244A	900	900	21 เมษายน 2567	3.76	A-
ABPSPV264A	1,000	1,000	21 เมษายน 2569	4.01	A-
ABPSPV274A	1,500	1,500	21 เมษายน 2570	4.17	A-
ABPSPV284A	800	800	21 เมษายน 2571	4.33	A-
ABPSPV294A	1,000	1,000	21 เมษายน 2572	4.35	A-
ABPSPV304A	600	600	21 เมษายน 2573	4.48	A-
ABPSPV324A	900	900	21 เมษายน 2575	4.79	A-
รวม	11,500	11,500			

¹ หุ้นกู้ทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบี.กริม เพาเวอร์

บี.กริม เพาเวอร์ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (กำไรสุทธิ ไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และรายได้ / รายจ่ายที่ไม่เกิดขึ้นประจำ) ตามงบการเงินรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ หลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไข และข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคตของบริษัท โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัท มีมติเห็นชอบ ให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัท มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2563 วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2563 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอให้ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 ในวันที่ 23 เมษายน 2563 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการของบริษัทปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.37* บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 45.0 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปี 2562

*แบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครั้งแรกของปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2562 และเงินปันผล สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.22 บาท ซึ่งจะมีการนำเสนออนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2562 ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563

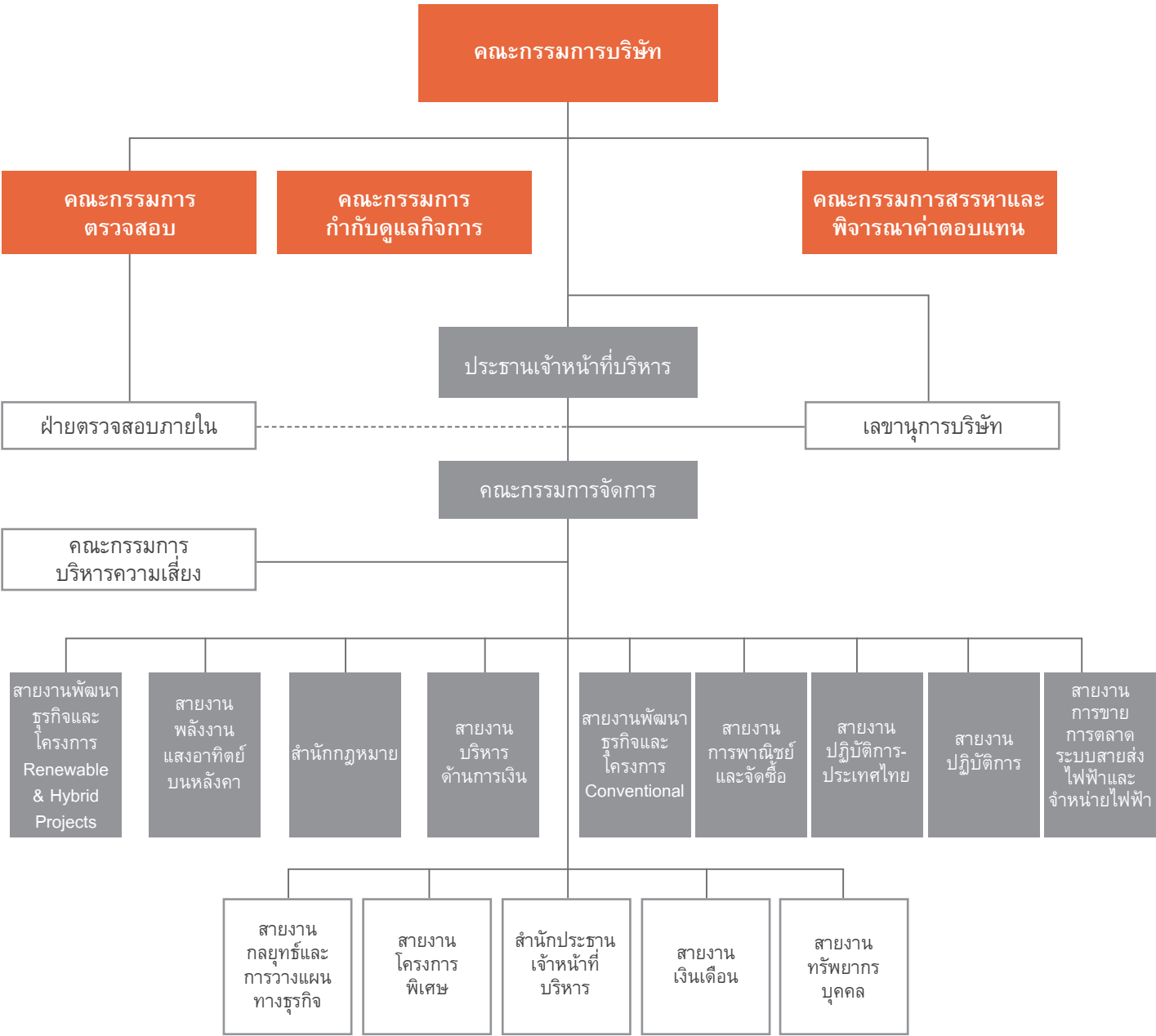
นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าของ บี.กริม เพาเวอร์ จะเป็นไปตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้าจะพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัทพิจารณาอนุมัติในแต่ละปี โดยการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า หลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้แล้ว ทั้งนี้ อัตราการจ่ายปันผลจะพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่นๆ ของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า อนึ่ง คณะกรรมการของบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

โครงสร้างการจัดการ

1. บริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โครงสร้างการจัดการของบริษัทเป็นดังนี้



หมายเหตุ *โครงสร้างการจัดการและบุคคลซึ่งเป็นผู้บริหารตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 17/2551 เรื่องการกำหนดบทบาทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)

1.1 คณะกรรมการชุดต่าง ๆ

1.1.1 คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ 8 ท่าน เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน กรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร 2 ท่าน และ กรรมการอิสระ 5 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายฮาราลด์ ลิงค์	ประธานกรรมการ
2. นางปริญญากุล สุทธิวัฒนะ	กรรมการ/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นางสาวคารولين โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	กรรมการ
4. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	กรรมการอิสระ
5. นางเกตุวดี นภาพัท	กรรมการอิสระ
6. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	กรรมการอิสระ
7. นางอัญชลี ขวัญชัย	กรรมการอิสระ
8. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข	กรรมการอิสระ

หมายเหตุ นายสุรัช สบายบัว ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ หรือ นางสาวคารولين โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ หรือ นางปริญญากุล สุทธิวัฒนะ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาอนุมัติ นโยบายและทิศทางการดำเนินงานที่ฝ่ายบริหารเสนอ และกำกับควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทโดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจให้แก่ผู้ถือหุ้น
- สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- วางโครงสร้างและกำหนดกระบวนการของบริษัท และบริษัทย่อย เพื่อให้มีระบบการบริหารความเสี่ยง การกำกับและตรวจสอบ และการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพื่อเสริมสร้างความเชื่อมั่นว่าบริษัทดำเนินการตามระเบียบข้อบังคับ มติของคณะกรรมการ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความสุจริตและระมัดระวัง
- ควบคุม ติดตามและประเมินผลการทำหน้าที่บริหารจัดการของบริษัท และบริษัทย่อย เพื่อให้บรรลุตามแผนกลยุทธ์ ภายใต้งบประมาณซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ

6. จัดให้มีระบบควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เพียงพอ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ
7. จัดให้มีระบบหรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้น และระยะยาว
8. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่างๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใดๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้าประกัน 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 ซึ่งรวมถึงการกำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลพินิจที่ชัดเจนให้การออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นจากคณะกรรมการบริษัทก่อน 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 หรือการระับซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญหรือธุรกิจใดของบริษัท
 - 14.8 การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับอำนาจใดๆ ที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้บุคคลอื่นดำเนินการ

15. พิจารณามอบอำนาจบางประการเป็นการครั้งคราวแก่คณะกรรมการชุดย่อย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติไว้

16. จัดให้มีระบบการกำกับดูแลการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทในภาพรวม ตลอดจนกำหนดนโยบาย ระเบียบปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวกับการต่อต้านคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้สอบบัญชีให้ทราบถึงบทบาทของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทมีบทบาทสำคัญในการเป็นผู้นำที่แสดงถึงความมุ่งมั่นที่จะต่อต้านการคอร์รัปชันเพื่อแสดงจุดยืนให้บุคลากรของบริษัท พันธมิตรทางธุรกิจและสาธารณชน

ทั้งนี้ ในปี 2562 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทแล้ว

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

บริษัท ได้กำหนดตารางการประชุมคณะกรรมการบริษัทไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปี โดยในปี 2562 ได้จัดประชุมคณะกรรมการบริษัทรวมทั้งสิ้น 13 ครั้ง

ทั้งนี้ ในการประชุมแต่ละครั้ง บริษัทได้จัดส่งเอกสารประกอบการประชุมในแต่ละวาระให้กับกรรมการบริษัทล่วงหน้าก่อนการประชุม 7 วัน เพื่อให้กรรมการมีเวลาศึกษาข้อมูลในเรื่องต่างๆ อย่างเพียงพอก่อนการประชุม

รายละเอียดการเข้าประชุมของคณะกรรมการบริษัท ในปี 2562 เป็นดังนี้

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/ การประชุมทั้งหมด
1. นายฮาราลด์ ลิงค์	13/13
2. นางปริญญาด สุทรวาทะ	13/13
3. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	5/13 ¹
4. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	13/13
5. นางเกตุวดี นาคศัพท์	10/13
6. นายสุรัชย์ สายบัว ²	6/6
7. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	13/13
8. นางอัญชลี ขวณิชย์	13/13
9. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข	12/13

หมายเหตุ ¹ เนื่องจากนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ ติดภารกิจในต่างประเทศ จึงได้เข้าร่วมประชุมทางโทรศัพท์ จำนวน 4 ครั้ง

² นายสุรัชย์ สายบัว ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562 เป็นต้นไป

1.1.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

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

ทั้งนี้ นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัท

บริษัทกำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ ไม่น้อยกว่าปีละ 6 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท และมีการรายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบให้คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้ง

ในปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดประชุมทั้งสิ้น 12 ครั้ง โดยมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและหน่วยงานตรวจสอบภายใน มีรายละเอียดจำนวนครั้งที่ประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการตรวจสอบ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นางอัญชลี ขวณิชย์	12/12
2. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	12/12
3. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข	12/12

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- พิจารณาคัดเลือก และเสนอชื่อผู้สอบบัญชีและคำตอบแทนผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอเรื่องดังกล่าวต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี
- ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และประเมินผลการปฏิบัติงาน ของผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน
- มีอำนาจเข้าถึงข้อมูลได้ทุกระดับของบริษัท รวมถึงการเชิญผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม และให้ข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้อง ภายใต้การปฏิบัติงานตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- สามารถแสวงหาความเห็นอิสระจากผู้สอบบัญชีหรือที่ปรึกษาวิชาชีพเฉพาะ เพื่อขอคำแนะนำปรึกษาหรือขอความเห็นได้ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาว่าเหมาะสม ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท โดยกำหนดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี ปีละ 1 ครั้ง
- ดำเนินการสอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามนโยบาย ระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันรวมถึงการบริหารความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันที่ครอบคลุมถึงมาตรการป้องกันการคอร์รัปชัน การตรวจหาการคอร์รัปชันและการตอบสนองเมื่อพบการคอร์รัปชัน ตลอดจนการสอบทานและทบทวนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติ หลักจริยธรรมและจรรยาบรรณของบริษัทเพื่อให้มั่นใจว่านโยบาย ระเบียบปฏิบัติดังกล่าวได้ถูกนำไปปฏิบัติอย่างครบถ้วนและเหมาะสมทั่วทั้งองค์กร

นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มเติม มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังนี้

1. ด้านการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง
 - 1.1 สอบทานให้บริษัท มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
 - 1.2 พิจารณารายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและหารือกับฝ่ายบริหารเกี่ยวกับนโยบายการประเมินและการบริหารความเสี่ยง
2. ด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนด
 - 2.1 สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทานให้บริษัทย่อยของบริษัท ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในนโยบายการควบคุม และกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
 - 2.2 สอบทานการทำรายการที่เกี่ยวข้อง การทำรายการระหว่างกัน การได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทเข้าทำรายการดังกล่าวถูกต้องตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนด มีความสมเหตุสมผล และเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท
3. ด้านการรายงานข้อมูลทางการเงิน
 - 3.1 สอบทานให้บริษัท มีรายงานทางการเงินที่ถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
 - 3.2 ประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่ใช้ในรายงานทางการเงิน
 - 3.3 พิจารณาร่วมกับฝ่ายบริหารถึงบทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management Discussion and Analysis (MD&A))
4. ด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน
 - 4.1 ผู้ตรวจสอบบัญชี
 - 4.1.1 ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเพื่อรับทราบรายงานผลการสอบทานงบการเงินประจำไตรมาส ผลการตรวจสอบงบการเงินประจำปี และการหารือเกี่ยวกับปัญหาอุปสรรคที่อาจพบจากการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี โดยควรประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุมด้วย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - 4.1.2 ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการปฏิบัติงาน และพิจารณาถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี
 - 4.2 ผู้ตรวจสอบภายใน
 - 4.2.1 สอบทานความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยให้ฝ่ายตรวจสอบภายในมีสายการบังคับบัญชาตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ
 - 4.2.2 ประชุมกับหัวหน้าผู้บริหารฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยไม่มีฝ่ายบริหารอยู่ด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อหารือประเด็นที่มีความสำคัญ
 - 4.2.3 สอบทานและอนุมัติกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - 4.2.4 พิจารณาเห็นชอบงบประมาณประจำปี จำนวนบุคลากร และทรัพยากรที่จำเป็นในการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน
 - 4.2.5 อนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี รวมถึงการพิจารณาอนุมัติการทบทวน ปรับเปลี่ยนแผนงานตรวจสอบในส่วนที่มีนัยสำคัญ

4.2.6 กำกับดูแลฝ่ายตรวจสอบภายในให้ปฏิบัติงานสอดคล้องตามแผนการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

4.2.7 ประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในจากบุคคลที่มีความเป็นอิสระจากภายนอกองค์กร อย่างน้อยทุกๆ 5 ปี

5. ด้านการรายงาน

5.1 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อเปิดเผยในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

5.2 ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร รายการหรือการกระทำข้างต้นได้แก่

5.2.1 รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

5.2.2 การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

5.2.3 การฝ่าฝืนกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

หากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในระยะเวลาข้างต้น กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามข้างต้นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ

5.3 ให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบหรือเพื่อพิจารณาโดยสม่ำเสมอเป็นระยะ

6. ด้านอื่นๆ

6.1 ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด หรือที่จะกำหนดขึ้นเพิ่มเติมในอนาคต

6.2 ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำสั่งนั้นต้องเป็นลายลักษณ์อักษร

6.3 ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

6.4 ประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อให้แน่ใจว่าการทำงานของคณะกรรมการตรวจสอบมีประสิทธิภาพและบรรลุมิติวัตถุประสงค์ และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ ในปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

1.1.3 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

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

ในปี 2562 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ ได้จัดประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	6/6
2. นางอัญชลี ชวนิชย์	6/6
3. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	6/6

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

- กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน รวมทั้งข้อกำหนดด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจภายใต้กรอบของกฎหมาย มติคณะรัฐมนตรี หลักเกณฑ์ ระเบียบและข้อบังคับที่เป็นปัจจุบันขององค์กรที่ทำหน้าที่กำกับดูแล เช่น ตลาดหลักทรัพย์ฯ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติและประกาศให้เป็นแนวทางในการปฏิบัติที่ดีของกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงานในทุกระดับ
- กำกับดูแล เสนอแนะแนวนโยบายและแนวทางการส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบ ให้สอดคล้องและเป็นไปตามกรอบและหลักเกณฑ์ของนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งให้เกิดการปฏิบัติที่ดีตามจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัท
- พิจารณาทบทวนและปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ และนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละหนึ่ง (1) ครั้ง เพื่อให้นโยบายการกำกับดูแลกิจการ และนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัททันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ กฎระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ และข้อเสนอแนะขององค์กรภายในที่ทำหน้าที่ในการกำกับดูแลกิจการ รวมทั้งข้อเสนอของผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- กำหนดให้มีการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและฝ่ายบริหารของบริษัทตามแนวทางปฏิบัติที่ดีที่กำหนดไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน และประมวลผลการประเมินการกำกับดูแลกิจการประจำปี นำเสนอคณะกรรมการบริษัทภายในเดือนมกราคมของปีถัดไป พร้อมทั้งนำเสนอความเห็นและข้อเสนอแนะที่จำเป็น
- ทบทวนกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้ทันสมัยและสอดคล้องกับกฎหมาย หลักเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ
- กำหนดกรอบนโยบายและแผนการดำเนินงานด้านการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัททั้งระยะสั้นและระยะยาว เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทให้ความเห็นชอบ และกำกับดูแล ติดตามการดำเนินงานโดยให้คณะทำงานดำเนินกิจกรรมและจัดทำรายงานด้านการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม นำเสนอคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและคณะกรรมการบริษัทเป็นรายไตรมาส
- สามารถปรึกษาหารือกับที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญด้านการกำกับดูแลกิจการเมื่อมีความจำเป็น โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น
- จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกสิ้นปี
- ปฏิบัติงานอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

ทั้งนี้ ในปี 2562 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการแล้ว

1.1.4 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
2. นายฮาราลด์ ลิงค์	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
3. นางเกตุวดี นภาศัพท์	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
4. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ในปี 2562 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ได้จัดประชุมทั้งสิ้น 3 ครั้ง ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
1. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	3/3
2. นายฮาราลด์ ลิงค์	3/3
3. นางเกตุวดี นภาศัพท์	3/3
4. นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	3/3

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

1. หน้าที่การสรรหากรรมการ
 - 1.1 กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลที่เหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการและกรรมการชุดย่อยให้เหมาะสมกับลักษณะและการดำเนินธุรกิจขององค์กร โดยการกำหนดคุณสมบัติและความรู้ความชำนาญแต่ละด้านที่ต้องการให้มี
 - 1.2 สรรหากรรมการเมื่อถึงวาระที่จะต้องเสนอชื่อกรรมการให้แก่คณะกรรมการบริษัทพิจารณา โดยการสรรหาอาจพิจารณาจากกรรมการเดิมให้ดำรงตำแหน่งต่อ หรือเปิดรับการเสนอชื่อจากผู้ถือหุ้น หรือพิจารณาจากบุคคลจากทำเนียบกรรมการอาชีพ หรือให้กรรมการแต่ละคนเสนอชื่อบุคคลที่เหมาะสม เป็นต้น
 - 1.3 พิจารณารายชื่อบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติสอดคล้องกับเกณฑ์คุณสมบัติที่กำหนดไว้ให้เป็นกรรมการของบริษัท
 - 1.4 พิจารณาว่าบุคคลที่จะถูกเสนอชื่อให้เป็นกรรมการบริษัทนั้นมีคุณสมบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
 - 1.5 เสนอชื่อให้คณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและบรรจุชื่อในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริษัท
 - 1.6 พิจารณาสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

2. หน้าที่การพิจารณาคำตอบแทน

- 2.1 พิจารณาหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการ กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้มีความเหมาะสม โดยทบทวนความเหมาะสมของเกณฑ์ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน เปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายค่าตอบแทนของบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกับบริษัท โดยกำหนดหลักเกณฑ์และมาตรฐานให้เหมาะสมกับสถานะและความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าวเพื่อให้เกิดผลงานที่มีประสิทธิภาพตามความคาดหวัง ให้มีความเป็นธรรม และเป็นการตอบแทนบุคคลที่ช่วยให้งานของบริษัทประสบผลสำเร็จ
- 2.2 พิจารณารูปแบบการจ่ายค่าตอบแทนทุกประเภท เช่น ค่าตอบแทนประจำ ค่าตอบแทนตามผลการดำเนินงาน และค่าเบี้ยประชุม โดยคำนึงถึงแนวปฏิบัติที่อุตสาหกรรมเดียวกันใช้อยู่ ผลประกอบการ และขนาดของธุรกิจบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารที่บริษัทต้องการ
- 2.3 กำหนดกรอบค่าตอบแทนประจำปีของกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามหลักเกณฑ์การจ่ายที่ได้พิจารณาไว้ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ส่วนของกรรมการให้คณะกรรมการบริษัทนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติ

ทั้งนี้ ในปี 2562 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนแล้ว

1.1.5 คณะกรรมการจัดการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการจัดการ ประกอบด้วยผู้บริหารซึ่งเป็นกรรมการจัดการ จำนวน 6 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางปริญญาก สุทธรวาทะ	ประธานคณะกรรมการจัดการ
2. นายสุรศักดิ์ ไทวนิชย์	กรรมการจัดการ
3. นายโชติ ชูสุวรรณ	กรรมการจัดการ
4. นายอรุณพันธ์ ภูทอง ¹	กรรมการจัดการ
5. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	กรรมการจัดการ
6. นายณพเดช กรรณสูตร	กรรมการจัดการ

หมายเหตุ ¹ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 ได้มีมติแต่งตั้งนายอรุณพันธ์ ภูทอง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการจัดการ

² นายสุรัชย์ สายบัว ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการจัดการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการ

1. พิจารณาและกำหนดเป้าหมายของบริษัท และบริษัทย่อย ให้คำแนะนำเกี่ยวกับทิศทางกลยุทธ์ โครงสร้างการจัดการ แผนการดำเนินงานประจำปี และงบประมาณของบริษัท และบริษัทย่อยตามที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. ตรวจสอบผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบ
3. ตรวจสอบและให้คำแนะนำเกี่ยวกับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทและบริษัทย่อยแก่คณะกรรมการบริษัท
4. ตรวจสอบและอนุมัติธุรกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน หรือการขายสินทรัพย์ของบริษัทและบริษัทย่อย การจัดการทรัพยากรบุคคล การเงินและการคลัง การบริหารงานทั่วไป และธุรกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

ภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้ หรือตามคู่มืออำนาจดำเนินการ (Line of Authority) ของบริษัท ซึ่งรวมถึงการอนุมัติรายการการจัดซื้อที่มีรายการตามที่ระบุไว้ในงบประมาณในวงเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท

5. คณะกรรมการจัดการสามารถมอบอำนาจให้ผู้บริหาร หรือพนักงาน ปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ตามความเหมาะสม โดยที่ คณะกรรมการจัดการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการจัดการจะต้องไม่กระทำการหรืออนุมัติรายการใดๆ ที่ตนหรือบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้งกับตน อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ อื่นใดกับบริษัท และบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับ หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์) ทั้งนี้ การอนุมัติรายการดังกล่าวต้องเป็นไปตามกฎหมายและสอดคล้องกับนโยบายและ หลักการต่างๆ ที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท
6. จัดหาที่ปรึกษา หรือบุคคลที่มีความเป็นอิสระเพื่อให้ความเห็นหรือคำแนะนำ ตามแต่ละกรณี
7. ดำเนินการให้ผู้บริหาร หรือพนักงานเข้าประชุมคณะกรรมการจัดการ หรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่มีการอภิปรายกัน ในที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ
8. รายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบถึงกิจการที่คณะกรรมการจัดการดำเนินการภายใต้อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ จัดการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ รวมถึงเรื่องอื่นใดที่จำเป็นและสมควรที่จะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ
9. ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการใหม่
10. ตรวจสอบ และประเมินความเพียงพอของกฎบัตรฉบับนี้ โดยเป็นการเปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในกฎบัตร โดยคณะกรรมการจัดการจะนำผลที่ได้รับจากการประเมินผลดังกล่าวมาพิจารณาปรับปรุง การปฏิบัติงานของตนต่อไป
11. ดำเนินการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
12. กำหนดแนวทางปฏิบัติที่สนับสนุนนโยบาย และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ จัดให้มี การสื่อสารและฝึกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับนโยบาย และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง แก่บุคลากรในทุกระดับ เพื่อให้บุคลากร ของบริษัทมีความรู้ความเข้าใจอย่างเพียงพอ และสามารถน่านโยบาย และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการได้อย่าง มีประสิทธิภาพและเกิดประสิทธิผล รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของแนวปฏิบัติต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง ของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับและข้อกำหนดของกฎหมาย

ทั้งนี้ ในปี 2562 คณะกรรมการจัดการได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการจัดการแล้ว

1.1.6 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. จัดทำนโยบายบริหารความเสี่ยงเพื่อเสนอคณะกรรมการจัดการพิจารณาในเรื่องของการบริหารความเสี่ยงโดยรวม และ ครอบคลุมถึงความเสี่ยงหลัก เช่น ความเสี่ยงด้านธุรกิจ ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ และความเสี่ยง ที่มีผลกระทบต่อชื่อเสียงของกิจการ เป็นต้น
2. วางกลยุทธ์ให้สอดคล้องกับนโยบายบริหารความเสี่ยง โดยสามารถประเมิน ติดตาม และดูแลระดับความเสี่ยงขององค์กร ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม
3. ทบทวนความเพียงพอของนโยบายและระบบการบริหารความเสี่ยง รวมถึงความมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลของระบบ และ การปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนด
4. ให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการจัดการเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไข โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและ กลยุทธ์ที่คณะกรรมการจัดการกำหนดไว้

5. สอบทานกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อพิจารณาให้สอดคล้องกับลักษณะการดำเนินงานของบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณานุมัติต่อไป

1.2 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีผู้บริหาร จำนวน 7 ท่าน และหัวหน้าฝ่ายบัญชี 1 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางปรียาณัฐ สุนทรวาทะ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายสุรศักดิ์ ไทวนิชย์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สายงานการขาย การตลาด และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า
3. นายโชติ ชูสุวรรณ	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานปฏิบัติการ
4. นายอรุณพันธ์ ภูทอง ¹	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ Conventional / การพาณิชย์และจัดซื้อจัดจ้าง
5. นายพีรเดช พัฒนจันทร์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สำนักกฎหมาย / สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ (Renewable & Hybrid Projects) / สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา
6. นายนพเดช กรรณสูต	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี
7. นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน
8. นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี

หมายเหตุ ¹ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 ได้มีมติแต่งตั้งนายอรุณพันธ์ ภูทอง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ และเป็นผู้บริหารของบริษัท

² นายสุรัชย์ สายบัว ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการผู้จัดการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562 เป็นต้นไป

³ “ผู้บริหาร” ข้างต้น เป็นไปตามคำนิยามผู้บริหารของประกาศ ก.ล.ด. ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (และที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่าง ๆ ของบริษัท ตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดและอนุมัติค่าตอบแทนให้กับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารต้องบริหารบริษัท ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่าง ๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

1. ดำเนินกิจการประจำวันของบริษัท
2. จัดทำแผนกลยุทธ์ และแผนงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการจัดการนำเสนอ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
3. ดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
4. จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของบริษัท เสนอต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
5. จัดทำนโยบายการค้าของบริษัท และเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ในนามบริษัท ทั้งในปัจจุบันและอนาคตภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้
6. เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ นอกเหนือไปจากตามที่ระบุไว้ในข้อ 5. ข้างต้นภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณากำหนดไว้
7. ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย หรือเลิกจ้างพนักงานในนามของบริษัท รวมถึงทำการแต่งตั้งและกำหนดค่าตอบแทนแก่พนักงานเจ้าหน้าที่อื่นใด 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. เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัท ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่งและมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
2. เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการ และดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่ง หนังสือแจ้ง หรือหนังสือใดๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจและบุคคลอื่น ตลอดจนให้มีอำนาจกระทำการใดๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง
3. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือ ให้เป็นไปตามข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือ บริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัท

1.3 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

1.3.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นประจำทุกปี โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 ได้มีมติอนุมัติให้กำหนดค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปี 2562 ดังนี้

(1) ค่าตอบแทนประจำรายเดือนและเบี้ยประชุม

คณะกรรมการชุดต่าง ๆ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำ (บาทต่อเดือน)	เบี้ยประชุม (บาทต่อครั้ง)
คณะกรรมการบริษัท	ประธาน	115,500	27,300
	กรรมการ	105,000	26,250
คณะกรรมการตรวจสอบ	ประธาน	42,000	57,750
	กรรมการ	36,750	52,500
คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	ประธาน	21,000	28,875
	กรรมการ	18,375	26,250
คณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการ	ประธาน	21,000	28,875
	กรรมการ	18,375	26,250

(2) การจ่ายโบนัส

การจ่ายโบนัสจะพิจารณาเป็นรายปี โดยพิจารณาจากผลกำไรสุทธิปรับปรุงส่วนของบริษัท หรือ Normalised Net Profit โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ได้อนุมัติให้พิจารณาอัตราการจ่ายโบนัสประจำปีตามผลการดำเนินการปี 2561 ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.3 ของกำไรสุทธิปรับปรุงของบริษัท หรือเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 5,400,000 บาท

ทั้งนี้ ไม่มีค่าตอบแทนในรูปแบบอื่นสำหรับกรรมการ โดยค่าตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบจะจัดสรรให้ตามระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง และกรรมการที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหารจะไม่รับค่าตอบแทนกรรมการในทุกรูปแบบ

ในการพิจารณาค่าตอบแทนกรรมการข้างต้น คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้เปรียบเทียบกับข้อมูลการจ่ายผลตอบแทนของบริษัทจดทะเบียนอื่นในธุรกิจประเภทเดียวกัน ภารกิจและหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ประกอบกับแนวปฏิบัติที่ผ่านมาของบริษัทแล้ว เห็นว่าโครงสร้างดังกล่าวเหมาะสมกับความรับผิดชอบและสามารถจูงใจให้กรรมการดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว และสามารถเปรียบเทียบกับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรม

ในปี 2562 บริษัท ได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการ รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 18,270,190 บาท ตารางต่อไปนี้แสดงค่าตอบแทนกรรมการ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

รายชื่อ	คำตอบแทนกรรมการ (บาท)					
	คณะกรรมการ บริษัท	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ กำกับดูแล กิจการ	คณะกรรมการ สรรหาและ พิจารณา คำตอบแทน	โบนัส ประจำปี	รวม
1. นายฮาราลด์ ลิงค์ ¹	-	-	-	-	771,420	771,420
2. นางปริญญ์ สุนทรวาทะ ²	-	-	-	-	-	-
3. นางสาวคาโรลีน ไมนิคมาริคริสติน ลิงค์ ¹	-	-	-	-	771,420	771,420
4. นายสุรัชย์ สายบัว ³	-	-	-	-	-	-
5. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	1,581,250	-	374,125	331,750	771,420	3,058,545
6. นางเกตุวดี นภาพัท	1,505,000	-	-	295,375	771,420	2,571,795
7. นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	1,581,250	1,055,750	418,375	-	771,420	3,826,795
8. นางอัญชลี ขวัญชัย	1,581,250	1,160,000	374,125	-	771,420	3,886,795
9. นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข	1,556,250	1,055,750	-	-	771,420	3,383,420
รวม	7,805,000	3,271,500	1,166,625	627,125	5,399,940	18,270,190

หมายเหตุ ¹ นายฮาราลด์ ลิงค์ และนางสาวคาโรลีน ไมนิคมาริคริสติน ลิงค์ มีความประสงค์ไม่รับคำตอบแทนประจำและเบี้ยประชุม

² กรรมการที่ดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัท ไม่ได้รับคำตอบแทนกรรมการทุกรูปแบบ

³ นายสุรัชย์ สายบัว ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562

1.3.2 คำตอบแทนผู้บริหาร

บริษัท และ ABP มีการจ่ายคำตอบแทนผู้บริหารรวมกันในรูปแบบของเงินเดือน โบนัส และคำตอบแทนอื่นๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ไม่รวมคำตอบแทนในฐานะกรรมการของผู้บริหารบางท่าน) เป็นจำนวนรวม 116,961,968 บาท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ทั้งนี้ ในการพิจารณาคำตอบแทนผู้บริหาร จะพิจารณาจากการประเมินผลการปฏิบัติงานตามภาระหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารและประสิทธิภาพในการทำงาน รวมทั้งผลประกอบการโดยรวมของบริษัท อีกทั้งการเปรียบเทียบกับข้อมูลคำตอบแทนของบริษัทจดทะเบียนอื่นในธุรกิจประเภทเดียวกันประกอบกับแนวปฏิบัติที่ผ่านมาของบริษัท เพื่อให้โครงสร้างคำตอบแทนเหมาะสมกับความรับผิดชอบและจูงใจให้ผู้บริหารสามารถดำเนินงานตามเป้าหมาย

2. บุคลากรของบริษัท และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

2.1 จำนวนบุคลากร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท และบริษัทย่อย มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด 962 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

สายงานหลัก	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ราย)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ	11
เลขานุการบริษัท	2
ฝ่ายตรวจสอบภายใน	6
สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ Renewable & Hybrid Projects สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	15
สำนักกฎหมาย	11
สายงานบริหารด้านการเงิน	79
สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ Conventional	42
สายงานการพาณิชย์และจัดซื้อ	11
สายงานปฏิบัติการ	673
สายงานการขายการตลาด ระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า	38
สายงานกลยุทธ์และการวางแผนทางธุรกิจ	4
สายงานโครงการพิเศษ	5
สำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	44
สายงานเงินเดือน	6
สายงานทรัพยากรมนุษย์	15
รวม	962

2.2 การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

ไม่มี

2.3 ค่าตอบแทนพนักงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวน 1,539.27 ล้านบาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่นๆ เช่น เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

2.4 สวัสดิการและผลประโยชน์

สำหรับในประเทศไทย กลุ่มบริษัทจัดให้มีสวัสดิการและผลประโยชน์ต่างๆ ให้แก่พนักงานเมื่อเกษียณอายุ นอกเหนือจากที่กฎหมายแรงงานกำหนด โดยพนักงานจะได้รับเงินจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบไปด้วยเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากบริษัท รวมทั้งผลประโยชน์ที่เกิดจากเงินสะสมและเงินสมทบดังกล่าว ทั้งนี้ ผลประโยชน์สุทธิที่พนักงานจะได้รับขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงาน สำหรับพนักงานที่ทำงานกับบริษัทเป็นเวลาตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป บริษัทจะสมทบเงินให้อัตราร้อยละ 5 ของค่าจ้าง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทไม่ได้มีแผนสวัสดิการดังกล่าวสำหรับพนักงานในต่างประเทศ

2.5 ข้อพิพาทด้านแรงงาน

กลุ่มบริษัทไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา

2.6 นโยบายบริหารบุคลากรของบริษัท

บริษัทมุ่งมั่นในการบริหารและดูแลพนักงานด้วยความเป็นธรรม จัดสวัสดิการเพื่อส่งเสริมชีวิตความเป็นอยู่ที่ดี ตลอดจนสร้างและรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัย ได้มาตรฐานสากลและมีบรรยากาศที่ดี ซึ่งเอื้อต่อการพัฒนาและเติบโตในสายอาชีพของพนักงานทุกระดับในองค์กร บนพื้นฐานของการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับหลักสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน และหลักความแตกต่างหลากหลายอย่างเท่าเทียม ตั้งแต่กระบวนการแสวงหา พัฒนา และรักษาบุคลากร บนพื้นฐานค่านิยมองค์กรที่ดี (4Ps B.Grimm Core Values)



Positivity
ทัศนคติที่ดี



Partnership
ความร่วมมือ



Professionalism
ความเป็นมืออาชีพ



Pioneering spirit
ความคิดริเริ่ม สร้างสรรค์

ค่านิยมองค์กร หรือสิ่งที่บุคลากรเชื่อและยึดถือปฏิบัติร่วมกัน คือ ทัศนคติที่ดี (Positivity), ความร่วมมือ (Partnership), ความเป็นมืออาชีพ (Professionalism), และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ (Pioneering Spirit) ซึ่งค่านิยมเหล่านี้ มุ่งเน้นให้บุคลากรมีความคิดเชิงบวก สนับสนุน และส่งเสริมการทำงานเป็นทีม มีความเชี่ยวชาญและรับผิดชอบในการปฏิบัติงาน รวมถึงสามารถทำงานเชิงรุก มีความริเริ่มสร้างสรรค์ เพื่อขับเคลื่อนวิสัยทัศน์และพันธกิจขององค์กร รวมถึงส่งเสริมการสร้างความรู้ความผูกพันของพนักงานในองค์กร

แนวทางการบริหารบุคลากรของบริษัท

1. การแสวงหา สรรหา และจัดจ้างบุคลากร

กระบวนการสรรหาจัดจ้างมีความสำคัญในการคัดกรองบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ ทัศนคติ และค่านิยมที่เหมาะสมและสอดคล้องกับองค์กรเพื่อเข้ามาทำงานกับองค์กร บริษัทยอมรับและเห็นถึงคุณค่าของความแตกต่างของบุคคล ได้แก่ ความแตกต่างของเชื้อชาติ เพศ สถานะทางเศรษฐกิจและสังคม อายุ และศาสนา เป็นต้น บริษัทใช้ขอบเขตการดำเนินงานของแต่ละหน่วยงาน และบทบาทหน้าที่ที่กำหนดไว้ของแต่ละตำแหน่งงานเป็นแนวทางในการพิจารณาสรรหาและคัดเลือกบุคคล โดยอาจ

จัดให้มีการทดสอบในด้านต่างๆ ตามความเหมาะสมของตำแหน่งงาน เช่น แบบทดสอบบุคลิกภาพ แบบทดสอบภาษาอังกฤษ และแบบทดสอบทักษะและความรู้เฉพาะตำแหน่ง เป็นต้น รวมถึงมีการสัมภาษณ์เพื่อประกอบการพิจารณาเพื่อให้ได้บุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมกับตำแหน่งงาน ทั้งนี้ การสรรหาคัดเลือกดังกล่าวเป็นไปตามแผนอัตรากำลังคนที่กำหนดไว้ เพื่อสนับสนุนแผนกลยุทธ์ธุรกิจของบริษัท ด้วยหลักการในการสรรหาคัดเลือกและจัดจ้างบุคลากรโดยสุจริตผ่านกระบวนการที่โปร่งใสเป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัตินี้ บริษัทสามารถสรรหาและคัดเลือกบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและสอดคล้องกับวัฒนธรรมองค์กรเพื่อทำงานในบริษัทได้อย่างเต็มกำลังความรู้ความสามารถและมีศักยภาพที่จะขับเคลื่อนธุรกิจและเติบโตไปพร้อมกับบริษัทได้อย่างยั่งยืน

2. การเสริมสร้างและพัฒนาบุคลากร

บริษัทเน้นการพัฒนาบุคลากรให้มีความพร้อมทั้งกายและใจอย่างสมดุล เพื่อเติบโตไปพร้อมกับการขยายตัวของธุรกิจบนพื้นฐานของการมีทัศนคติที่ดี ความร่วมมือกัน ความเป็นมืออาชีพ และความคิดริเริ่มสร้างสรรค์ ด้วยศักยภาพและทักษะการทำงานที่เชี่ยวชาญไปพร้อมกับการบริหารจัดการตนเอง โดยบริษัทส่งเสริมวัฒนธรรม “การเจริญสติ” (Mindfulness) ด้วยความรู้ตัวก่อนการฝึกอบรมและการประชุม เพื่อปรับคลื่นสมองให้พร้อมสำหรับการเรียนรู้และทำงาน บริษัทมีจำนวนชั่วโมงฝึกอบรมพัฒนาบุคลากรเฉลี่ยกว่า 70 ชั่วโมง/คน/ปี บริษัทได้จัดฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น การพัฒนาความเชี่ยวชาญตามสายงาน โดยเฉพาะทีมบริหารจัดการและการดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Power Plant Operation and Maintenance) ซึ่งได้รับการพัฒนาความรู้และทักษะจากผู้เชี่ยวชาญทั้งภายในและภายนอกองค์กรตามมาตรฐานที่เป็นสากลของธุรกิจพลังงาน นอกจากนี้ บริษัทยังจัดให้มีวิศวกรผู้เชี่ยวชาญจากบริษัทชั้นนำอย่าง Siemens และ ABB มาดำเนินการฝึกอบรมเกี่ยวกับเครื่องจักรและระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้แก่บุคลากรล่วงหน้าก่อนเริ่มผลิตไฟฟ้าอย่างเป็นทางการ บริษัทมุ่งเน้นการพัฒนาบุคลากรที่มีความสามารถเพื่อเพิ่มศักยภาพด้านการจัดการและภาวะผู้นำด้วยการพัฒนา ทั้งกรอบความคิด (Mindset) และทักษะ (Skillset) ไปพร้อมกัน โดยผ่านหลักสูตรชั้นนาระดับโลกต่าง ๆ โดยการจัดอบรมรวมถึงการเรียนรู้ทักษะการทำงานใหม่ ๆ อีกด้วย

นอกจากนี้ บริษัทยังให้ความสำคัญในการเสริมสร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้และการจัดการองค์ความรู้ โดยมีการสร้าง Internal Facilitator จากสายงานควบคุมปฏิบัติการ เพื่อสนับสนุนการเรียนรู้อย่างยิ่งยวดขององค์กร ซึ่ง Internal Facilitator จะได้รับการบ่มเพาะให้มีความสามารถในการคิดอย่างเป็นระบบ มีภาวะทางจิตใจและอารมณ์ที่มั่นคง สามารถส่งเสริมและสร้างสรรค์การเรียนรู้ร่วมกันในองค์กรได้บนความแตกต่างหลากหลายควบคู่ไปกับการพัฒนาระบบการจัดการองค์ความรู้

3. การรักษาบุคลากร

บริษัทให้ความสำคัญกับการรักษาบุคลากร โดยมีระบบค่าตอบแทนและสวัสดิการที่แข่งขันได้และเป็นธรรม ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรผ่านการจัดหาระบบประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีและการวางแผนการเรียนรู้และพัฒนาเฉพาะบุคคล ซึ่งบุคลากรจะมีโอกาสประเมินผลการปฏิบัติงานและวางแผนการเรียนรู้พัฒนาตนเองก่อนพูดคุยกับหัวหน้างานเพื่อรับมอบหมายงาน (Job duties) และ/หรือ ตั้งเป้าหมายในการปฏิบัติงาน (KPIs) ในปีถัดไปร่วมกัน รวมถึงระบุพฤติกรรมที่สอดคล้องกับค่านิยมองค์กร เพื่อวางแผนทางการปฏิบัติงานในอนาคต การพูดคุยเพื่อประเมินผลเทียบกับเป้าหมายที่คาดหวัง จะช่วยให้ทั้งบุคลากรและหัวหน้างานมองเห็นจุดแข็งและจุดที่ต้องพัฒนาต่อไปและมีโอกาสสร้างผลงานที่ดีขึ้นอย่างสม่ำเสมอไปพร้อมกับความก้าวหน้าในสายอาชีพ ทั้งทางด้านปฏิบัติการและทางด้านสนับสนุนเพื่อให้สอดคล้องกับการเจริญเติบโตขององค์กร นอกจากนี้ บริษัทยังส่งเสริมการสร้าง ความผูกพันต่อองค์กรผ่านวัฒนธรรมของความโอปอ้อมอารี ที่เปิดโอกาสให้บุคลากรทุกคนได้แสดงความคิดเห็น พูดคุยแลกเปลี่ยนกันอย่างทั่วถึง ตลอดจนมีการประเมินความผูกพันของพนักงาน (Employee Engagement Survey) ทุกๆ 2 ปี เพื่อเปิดโอกาสให้บุคลากรได้แสดงความคิดเห็นและให้ข้อเสนอแนะกับองค์กรเพื่อให้องค์กรเติบโตได้อย่างมั่นคงต่อไป

3. เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีเลขานุการบริษัทเพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่ไดแก้ไขเพิ่มเติม) และดำเนินการอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562 ได้แต่งตั้ง หม่อมหลวงกนิษฐา เทวกุล ให้ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท แทนนายพีรเดช พัฒนจันทร์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม 2562 ทั้งนี้ ประวัติข้อมูลของเลขานุการบริษัทโดยสังเขป ดังนี้

หม่อมหลวงกนิษฐา เทวกุล

เลขานุการบริษัท

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง	15 มกราคม 2562	ประสบการณ์ทำงาน	
อายุ	43 ปี	2562 - ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม		2559 - 2561	เลขานุการบริษัท บริษัท โอสธสกา จำกัด (มหาชน)
<ul style="list-style-type: none"> 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 		2558 - 2559	ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายเลขานุการบริษัท บริษัท โทเทิล แอ็คเซ็ส คอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน)
		2557 - 2558	ทนายความอาวุโส บริษัท วีระวงศ์ ชินวัฒน์ และเฟื่องพนอ จำกัด
		สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)	-ไม่มี-
		ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	-ไม่มี-
		ขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท แสดงอยู่	ภายใต้หัวข้อ “การกำกับดูแลกิจการ”

คณะกรรมการบริษัท



นางอัญชลี ชวนิชย์

กรรมการอิสระ /
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ

นายฮาราลด์ ลิงค์

ประธานกรรมการ /
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน /
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล

กรรมการอิสระ /
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ /
กรรมการตรวจสอบ

นางเกตุวรี นภาศัพท์

กรรมการอิสระ /
กรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน

นางปรียาภรณ์ สุนทรวาทะ

กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร /
ประธานคณะกรรมการจัดการ /
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง /
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม



นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข

กรรมการอิสระ /
กรรมการตรวจสอบ

นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย

กรรมการอิสระ /
ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ

นางสาวดาโรสิน โหมินคมาธิ์ศรีสติน ลิงค์

กรรมการ /
กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน /
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

นายฮาราลด์ ลิงค์

ประธานกรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 26 กรกฎาคม 2536

อายุ 64 ปี

ประวัติการศึกษา

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 2560

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- ปริญญาบัตร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน
(ปรอ.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2547
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.)
รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรม
และการลงทุน (วขอ.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
และสรรหากรรมการ บริษัท ทรู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 75 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 ระยอง 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 (ป่อวิน) 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 เอสพีวี 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอนโก จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชันนิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชันนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลม่า 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 เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด

- กรรมการ บริษัท บี.กริม มาริไทม์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็มบีเอ็ม เมทัลเวิร์คส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มัลติ โปรดักส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เทคตัง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท ฮาม่อน บี.กริม จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอช แอนด์ โก จำกัด
- กรรมการ บริษัท พุดน้ำ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อนาคต จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม คลลิ่ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ลิงค์ แมนูแฟคเจอร์ 1999 จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโกมาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท แพนเรล (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 เฮลธแคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไบโอมอนเด่ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ค จำกัด
- กรรมการ บริษัท ซันบี (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท ซีเมนส์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท พิมลีย์ 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.
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2536 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
อ้างอิงตามที่อยู่ในส่วนของท่านอื่น ๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

บิดานางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์

นางปรียานา สุนทรวาทะ

กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานคณะกรรมการจัดการ / ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 3 สิงหาคม 2539

อายุ 62 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี ภาควิชาการธนาคารและการเงิน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 2559

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 1 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปรพ.) รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า-แพทยสภา
- หลักสูตรหลักกิตติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นรป.) รุ่นที่ 3 วิทยาลัยรัฐธรรมนุญ สถาบันรัฐธรรมนุญศึกษา สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนกรยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 18 วิทยาลัยยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 3 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 4 วิทยาลัยยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (TEPCoT) รุ่นที่ 5
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 9 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- ปริญญาบัตร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) 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

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย
-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 93 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 เอสพีวี 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท กริม อินสตอลเลชัน เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท โซลาร์วา จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทีพีเอส คอมเมอร์เชียล จำกัด
- กรรมการ บริษัท นิวโกมาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เวิร์ก โซลดิ้ง 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 โซลาร์เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) 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 เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี 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 แอร์คอนดิชันนิ่ง โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เฮลธแคร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท โบโอมอนเต้ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท พีซีเอ็ม 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 บริทริช 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 Xekatom 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.
- กรรมการ B.Grimm Investments Pte. Ltd.
- กรรมการ B.Grimm Power Korea Limited
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Solar Power Inc.
- กรรมการ Sisophon Clean Power Company Limited
- กรรมการ Ray Power Supply Company Limited

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

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

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางสาวคารอลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์

กรรมการ / กรรมการสรรหาและพิจารณาแต่งตั้ง / กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2552

อายุ 37 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาการเงิน
มหาวิทยาลัย European Business School Madrid (EPS)

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 2559

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 30 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 บิลด์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลด์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อัลมา ลิงค์ บิลด์ เซอร์วิสเชส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม จอยน์ เว็นเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม มาร์ทิโม 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 เอสพีวี 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด
- กรรมการ บริษัท แคเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด
- กรรมการ บริษัท เมอร์ด จำกัด
- กรรมการ บริษัท ออมรัม จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอร์คอนดิชันนิ่ง จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

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

อ้างอิงตามที่อยู่ในส่วนของท่านอื่น ๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำ
ความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญา
ซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

บุตรสาวนายฮาราลด์ ลิงค์

นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / กรรมการกำกับดูแลกิจการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 8 มิถุนายน 2559

อายุ 55 ปี

ประวัติการศึกษา

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) 2561
- หลักสูตร IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG) 2560
- หลักสูตร Role of Chairman Program (RCP) 2559
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 2556
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 2553
- หลักสูตร Role of Compensation Committee (RCC) 2553

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

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

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการ ประธานคณะกรรมการอำนวยการบริหารและประธานคณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง บริษัท เมืองไทยประกันภัย จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 3 แห่ง

- กรรมการ และประธานคณะกรรมการบริหารจัดการความเสี่ยง บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท เมืองไทย กรุ๊ป โฮลดิ้ง จำกัด
- คณะกรรมการอำนวยการกลุ่มบริการทางการแพทย์ (โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ และโรงพยาบาลสมเด็จพระบรมราชเทวี ณ ศรีราชา) และหัวหน้าคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการทรัพยากรบุคคล สภาวิชาชีพ

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท -ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2558 - 2562	ที่ปรึกษาคณะกรรมการอำนวยการ โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ และโรงพยาบาลสมเด็จพระบรมราชเทวี ณ ศรีราชา
2557 - 2562	กรรมการ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)
2560 - 2561	อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการสร้างและพัฒนาคุณภาพกำลังคนภาครัฐ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
2556 - 2561	อนุกรรมการบริหารความเสี่ยง ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
2551 - 2561	อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการบริหารจัดการกำลังคนคุณภาพของราชการ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
2556 - 2558	กรรมการและประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง องค์การ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
2554 - 2555	ประธานกรรมการ บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุน 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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางเกตุวรี นาคศัพท์

กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 8 มิถุนายน 2559

อายุ 64 ปี

ประวัติการศึกษา

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 2546

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2547
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 14 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรภูมิพลพัฒน์ดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูงของประเทศ รุ่นที่ 1 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.) รุ่นที่ 2 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 5 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 26 แห่ง

- ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ส.นภา (ประเทศไทย) จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เจม เอ็นไวรอนเม้นท์ 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 เอชเอช 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 และ กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ปัจจุบัน ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ส.นภา (ประเทศไทย) จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท เจม เอ็นไวรอนเม้นท์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

อ้างอิงตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางอัญชลี ขวัญชัย

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการกำกับดูแลกิจการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 8 มิถุนายน 2559

อายุ 69 ปี

ประวัติการศึกษา

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 1/2547
- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) รุ่น 45/2547
- หลักสูตร Finance for Non Finance Directors (FND) รุ่น 10/2547
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 13/2549

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2541
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า ปี 2545
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 7/2551 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง รุ่นที่ 3/2555 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (นยป.) รุ่นที่ 4/2555 วิทยาลัยยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 3/2557 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 2/2557 วิทยาลัยรัฐธรรมนูญ สถาบันรัฐธรรมนูญศึกษา สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท อีโนเว รับเบอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 5 แห่ง

- กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- นายกสมาคมนิคมอุตสาหกรรมไทยและพันธมิตร
- ประธานมูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์ - พื้นฟูปะการังและชายหาด
- ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ สำนักงานเพื่อการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EEC)
- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต

กิจกรรมอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- 2561 - ปัจจุบัน กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต
- 2560 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท อีโนเว รับเบอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
- 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- 2560 - ปัจจุบัน ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ สำนักงานเพื่อการพัฒนา ระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EEC)
- 2554 - ปัจจุบัน นายกสมาคมนิคมอุตสาหกรรมไทยและพันธมิตร
- 2543 - ปัจจุบัน ประธานมูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์ - พื้นฟูปะการัง และชายหาด

2559 - 2560	อนุกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปเศรษฐกิจ (ด้านอุตสาหกรรมและบริการ) (สปท.)
2559 - 2560	ที่ปรึกษาคณะกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปประเทศ (ด้านพลังงาน) (สปท.)
2558 - 2559	สมาชิกสภาปฏิรูปแห่งชาติ (สปช.)
2556 - 2557	ประธานกรรมการ
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
2554 - 2556	ประธานกรรมการ บริษัท สยาม โซลาร์ จำกัด
2554 - 2556	กรรมการวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (ประธานวิศวกรรมหญิงไทย)
2543 - 2558	ประธานมูลนิธินิคมอุตสาหกรรมไทย

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำ ความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล

กรรมการอิสระ / ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ / กรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 8 มิถุนายน 2559

อายุ 65 ปี

ประวัติการศึกษา

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP) 2548
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) 2548
- หลักสูตร Finance for Non Finance Directors (FND) 2548
- หลักสูตร Director Certification Program Refresher (DCPRE) 2551

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

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 ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พุกผา โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2561 กรรมการ บริษัท พุกผา เรียลเอสเตท จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2558 กรรมการ บริษัท ล็อกซ์เลย์ จำกัด (มหาชน)
- 2557 - 2558 ประธานกรรมการ บริษัท ไฮโดรเทค จำกัด (มหาชน)
- 2556 - 2558 ที่ปรึกษาอาวุโส บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
- 2548 - 2555 กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 26 เมษายน 2561

อายุ 57 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก สาขาการจัดการสื่อสาร หลักสูตรการจัดการ
ดุสิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต
- ปริญญาโท สาขาวิชาธุรกิจอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยี
พระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- ประกาศนียบัตรชั้นสูงทางการสอบบัญชี
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและมีสิทธิประกอบวิชาชีพสอบบัญชี
เลขที่ 3733
- ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี สาขาการบัญชี
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ

สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่น 16/2562
- หลักสูตร Strategic Board Master (SBM) รุ่น 1/2560
- หลักสูตร Successful Formulation and Execution of Strategy
(SFE) รุ่น 17/2556
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 18/2551
- หลักสูตร Monitoring the Internal Audit Function (MIA)
รุ่น 2/2551
- หลักสูตร Monitoring the System of Internal Control and
Risk Management (MIR) รุ่น 3/2551
- หลักสูตร Chartered Director Program (CDP) รุ่น 3/2551
- หลักสูตร Quality of Financial Reporting (QFR) รุ่น 5/2550
- หลักสูตร Director Diploma Examination (Fellow member)
รุ่น 18/2548
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 5/2548
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 53/2548
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 28/2547

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์ สำหรับผู้บริหารระดับสูง
(ปธพ.) รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า-แพทยสภา
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์
มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (TEPCoT) รุ่นที่ 7

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4
สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการบริหารงานพัฒนาเมือง
(มหานคร รุ่นที่ 2) วิทยาลัยพัฒนา มหานคร
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.)
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) ปี 2554
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหาร
ระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปปร.) รุ่นที่ 10

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

จำนวน 4 แห่ง

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

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 2 แห่ง

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

กิจกรรมอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

- | | |
|-----------------|---|
| 2561 - ปัจจุบัน | กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) |
| 2561 - ปัจจุบัน | กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
บริษัท แอปพลิแคด จำกัด (มหาชน) |
| 2559 - ปัจจุบัน | กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ |

	บริษัท นามยงเทอร์มินัล จำกัด (มหาชน)	บริษัท อีเอ็มซี จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)	การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ซีพีเอฟ แอสโซซิเอตส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	ตนเอง - หุ้น
2546 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอ็นเอฟซี จำกัด (มหาชน)	คู่สมรส - หุ้น
2558 - 2560	ที่ปรึกษาคณะอนุกรรมการวิสามัญ ด้านกายภาพ การใช้พื้นที่ และสิ่งแวดล้อม สถานิติบัญญัติแห่งชาติ	บุตร - หุ้น
2556 - 2558	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิด้านบัญชี คณะกรรมการกองทุนเพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง	รวม - หุ้น
2556 - 2558	ประธานอนุกรรมการตรวจสอบกองทุน เพื่อการศึกษา กระทรวงการคลัง	มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน
2556 - 2558	ที่ปรึกษารัฐมนตรีช่วยว่าการ กระทรวงศึกษาธิการ	มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำ ความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญา ซื้อขายล่วงหน้า
2556 - 2558	กรรมการธิการการท่องเที่ยวและกีฬา สภาผู้แทนราษฎร	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
2550 - 2558	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ	-ไม่มี-

หมายเหตุ

- กรรมการทั้งหมดข้างต้น ไม่มีประวัติการถูกลงโทษอันเนื่องจากการกระทำความผิดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือ พ.ร.บ. สัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ตามในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ในความผิดดังต่อไปนี้
 - (1) การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
 - (2) การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อเท็จจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อตลาดจิตใจของผู้ถือหุ้น หรือผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
 - (3) การกระทำอันไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำความผิดดังกล่าว
- จำนวนกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัทตามหนังสือรับรองบริษัท
นายฮาราลด์ ลิงค์ หรือนางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ หรือนางปริญญาก สุนทรวาทะ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

คณะผู้บริหาร



นายสุรศักดิ์ โตวนิชย์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานการขาย การตลาด
และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า /
กรรมการผู้จัดการ /
กรรมการบริหารความเสี่ยง

นายโชติ ชูสุวรรณ

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานปฏิบัติการ /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง



นายอรุณพันธ์ ภูทอง

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ Conventional /
สายงานการพาณิชย์และจัดซื้อจัดจ้าง /
กรรมการผู้จัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง



นายพีรเดช พัฒนจันทร์

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



นายพเดช วรรณสุด

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี /
กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง



นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย

รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน /
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน



นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี



นายสุรศักดิ์ โตวนิชย์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานการขาย การตลาด และระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า /
กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2539

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 2558

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 20 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 รูฟท็อป 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

- กรรมการ B.Grimm Power Korea Limited
- กรรมการ B.Grimm Solar Power Inc.
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด
- กรรมการ Sisophon Clean Power Company Limited
- กรรมการ Ray Power Supply Company Limited

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส -
สายงานการขาย การตลาด และ
ระบบสายส่งไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

2539 - 2558 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

อ้างอิงตามที่อยู่ในส่วนของตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำ
ความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญา
ซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นายโชติ ชูสุวรรณ

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - สายงานปฏิบัติการ / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 17 กุมภาพันธ์ 2557

อายุ 57 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงินและการธนาคาร มหาวิทยาลัยศรีปทุม
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 2558

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- ปริญญาบัตร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย
-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 41 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 บ่อทอง วินด์ฟาร์ม 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 (บ้านหินจันทร์) 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 (ดับปลิวเอชเอ) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี 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
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2559 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ - ประเทศไทย และ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส -
สายงานปฏิบัติการ
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
2539 - 2558 รองผู้อำนวยการฝ่ายบริหารอาวุโส
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
อ้างอิงตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

นายอรุณพันธ์ ภูทอง

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ Conventional / สายงานการพาณิชย์และจัดซื้อจัดจ้าง / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 25 เมษายน 2562

อายุ 56 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สำหรับผู้บริหาร มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

-ไม่มี-

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด

กิจกรรมอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

- 2562 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - สายงานพัฒนาธุรกิจและโครงการ Conventional และสายงานการพาณิชย์และจัดซื้อจัดจ้าง บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- 2558 - 2562 กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท เจว่า พาวเวอร์ เอ็นจิเนียริง (ประเทศไทย) จำกัด
- 2549 - 2562 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท เจว่า พาวเวอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง	35,000	หุ้น (ร้อยละ 0.0013)
คู่สมรส	-	หุ้น
บุตร	-	หุ้น
รวม	35,000	หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

นายพีรเดช พัฒนจันทร์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส สำนักกฎหมาย / สายงานพัฒนารัฐกิจและโครงการ (Renewable & Hybrid Projects) /
สายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มีนาคม 2550

อายุ 47 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 2558

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม
รุ่นที่ 5 ปี 2558 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.)
รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 42 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 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 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
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซับใหญ่) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟท็อป จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) 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 เพาเวอร์ สมาร์ท โซล루션 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 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 ทเวนตีทู 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.
- กรรมการ B.Grimm Power Korea Limited
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีวี 1 จำกัด
- กรรมการ B.Grimm Solar Power Inc.
- กรรมการ Sisophon Clean Power Company Limited
- กรรมการ Ray Power Supply Company Limited

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

2550 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
สำนักกฎหมาย สายงานพัฒนาธุรกิจและ
โครงการ (Renewable & Hybrid Projects)
และสายงานพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา
บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

อ้างอิงตามที่ระบุในส่วนของตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

**มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม
ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำ
ความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญา
ซื้อขายล่วงหน้า

**ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย**
-ไม่มี-

นายณพเดช กรรณสูต

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน / รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - การเงินและบัญชี / กรรมการจัดการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 30 มีนาคม 2558

อายุ 44 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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 191

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program | TIIP) รุ่นที่ 4 สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย
- หลักสูตรสำหรับผู้ทรงคุณวุฒิ (วธอ.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- หลักสูตรนักบริหารการเงินทางกลยุทธ์ (Strategic CFO in Capital Markets) รุ่นที่ 3 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (Capital Market Academy) (วตท.) รุ่นที่ 25 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.) รุ่นที่ 8 มูลนิธิสถาบันวิทยาการธรรมศาสตร์เพื่อสังคม มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (Advance Master Management Program | AMM) (วส.) รุ่นที่ 2 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

ประวัติการอบรมการพัฒนาความรู้ต่อเนื่องตามเกณฑ์กำหนดคุณสมบัติของ CFO ในปี 2562

โดยสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย จำนวน 7 ชั่วโมง ได้แก่

- TLCA CFO CPD ครั้งที่ 1/2562 หัวข้อ “นโยบายของสำนักงาน ก.ล.ต. ในการพัฒนาตลาดทุนและการสนับสนุนการทำงานของ บริษัทจดทะเบียน” (2 ชั่วโมง)
- TLCA CFO CPD ครั้งที่ 2/2562 หัวข้อ “Automation & RPA (Robot Process Automation) for Accounting” (2 ชั่วโมง)

- TLCA CFO CPD ครั้งที่ 4/2562 หัวข้อ “How important are intangible assets impairments?” และ “How important of Employee Benefit Actuarial Valuation” (3 ชั่วโมง)

ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน) จำนวน 39 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 อินเตอร์คอม (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 (ซับใหญ่) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (บำเหน็จณรงค์) 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 เอสพีวี 1 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
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีวี 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท

-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

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

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

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

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย
-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 3 แห่ง

- กรรมการ Viet Thai Solar Joint Stock Company
- กรรมการ Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

กิจการอื่นที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
หรือมีสภาพเป็นการแข่งขันทางธุรกิจกับบริษัท
-ไม่มี-

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง

- 2559 - ปัจจุบัน รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน และ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - 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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม
ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย
-ไม่มี-

นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บัญชี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2557

อายุ 55 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บัญชีมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของ
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
-ไม่มี-

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- โครงการเสริมสร้างผู้จัดการยุคใหม่ รุ่นที่ 66 (MMP 66)
คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ประวัติการอบรมการพัฒนาความรู้ต่อเนื่องด้านบัญชี ในปี 2562
จำนวน 40.30 ชั่วโมง
- ด้านบัญชี
- PwC Thailand's Symposium 2562 หัวข้อ
“บริหารความท้าทายขององค์กรในทศวรรษใหม่
อย่างมืออาชีพ” (6.30 ชั่วโมง)
 - TFRS9 การบัญชีเครื่องมือทางการเงิน
สำหรับองค์กรที่มีใช้สถาบันการเงิน (14 ชั่วโมง)
- ด้านอื่น ๆ
- PwC Thailand's Symposium 2019 หัวข้อ
“ถึงเวลาเตรียมความพร้อมรับมือการเปลี่ยนแปลง
ของกฎหมายและภาษีอากร” (6 ชั่วโมง)
 - จ่ายเงินไปต่างประเทศอย่างไรให้ประหยัด
ภาษีสูงสุด (7 ชั่วโมง)
 - Transfer Pricing ปี 2562 การกำหนดราคา
โอนระหว่างบริษัทที่มีความสัมพันธ์กัน (7 ชั่วโมง)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนอื่นในประเทศไทย

-ไม่มี-

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

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

(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

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

มีคุณสมบัติตามกฎหมายและไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- มีคุณสมบัติ และไม่มีประวัติการถูกลงโทษเนื่องจากการกระทำ
ความผิดตามกฎหมายหลักทรัพย์และกฎหมายว่าด้วยสัญญา
ซื้อขายล่วงหน้า
- เป็นผู้ทำบัญชีที่มีคุณสมบัติและเงื่อนไขตามประกาศกรมพัฒนา
ธุรกิจการค้า

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นผู้บริหาร
หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท หรือบริษัทย่อย

-ไม่มี-

หมายเหตุ

- ผู้บริหารทั้งหมดข้างต้น ไม่มีประวัติการถูกลงโทษอันเนื่องจากการกระทำความผิดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือ พ.ร.บ.
สัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ตามในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ในความผิดดังต่อไปนี้
(1) การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
(2) การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมี
ผลกระทบต่อตลาดเงินหรือตลาดทุนของผู้ถือหุ้น หรือผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
(3) การกระทำความผิดไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุน
การกระทำความผิดกล่าว

การกำกับดูแลกิจการ

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินธุรกิจโดยยึดมั่นต่อหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานภายใต้รากฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นสิ่งสำคัญที่นำไปสู่การเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าและความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ทั้งนี้ในรอบปี 2562 บริษัทได้ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สรุปได้ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น (Rights of Shareholders)

ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิในฐานะเจ้าของบริษัท มีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดทิศทางการดำเนินการของบริษัทผ่านคณะกรรมการบริษัท ซึ่งผู้ถือหุ้นได้คัดเลือกให้มาปฏิบัติหน้าที่หรือตัดสินใจในเรื่องที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท การประชุมผู้ถือหุ้นจึงเป็นเวทีที่สำคัญสำหรับผู้ถือหุ้นในการแสดงความคิดเห็น ชักถาม และการลงมติตัดสินใจดำเนินการหรือไม่ดำเนินการ ดังนั้นผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิโดยชอบที่จะเข้าร่วมประชุม มีระยะเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณาข้อมูล และรับทราบผลการลงมติ โดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น ได้แก่

1.1 บริษัทต้องไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าถึงสารสนเทศของบริษัท เช่น ผู้ถือหุ้นต้องได้รับข้อมูล ขั้นตอน ระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้นและข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วนเพียงพอ ผู้ถือหุ้นต้องมีระยะเวลาพอสมควรในการพิจารณาก่อนการประชุมผู้ถือหุ้นโดยได้รับหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน ทั้งนี้

บริษัทต้องมีช่องทางที่หลากหลายเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสอบถามรายละเอียดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นได้

1.2 คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่อำนวยความสะดวกในการประชุมผู้ถือหุ้น สถานที่จัดการประชุมควรมีขนาดเพียงพอและสามารถรองรับจำนวนผู้ถือหุ้น ตั้งอยู่ในกรุงเทพมหานครหรือจังหวัดใกล้เคียงที่ไม่ไกลเกินไปจนเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง มีสิ่งอำนวยความสะดวกแก่ผู้พิการ มีการรักษาความปลอดภัยและพร้อมรับมือกับเหตุฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้น

1.3 บริษัทต้องไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นทุกคนย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลาการประชุม มีสิทธิซักถามข้อสงสัย เสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมตามระเบียบวาระการประชุมและเรื่องที่เสนอ และออกเสียงลงมติในวาระการประชุม

1.4 ประธานที่ประชุมควรจัดสรรเวลาการประชุมอย่างเหมาะสม และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้มีโอกาสในการแสดงความคิดเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับบริษัทได้ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยกำหนดหลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าและเผยแพร่หลักเกณฑ์การส่งคำถามล่วงหน้าให้ชัดเจนไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทด้วย

1.5 ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุมและลงมติแทนผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเอกสารและคำแนะนำในการมอบฉันทะ โดยผู้รับมอบฉันทะที่ได้ยื่นหนังสือมอบฉันทะแล้ว ย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมและลงมติเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นทุกประการ หรือผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระท่านใดท่านหนึ่งประชุมและลงมติแทนก็ได้ ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นจะได้รับประวัติและข้อมูลการทำงานของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างเพียงพอและครบถ้วน เพื่อพิจารณามอบฉันทะให้กรรมการอิสระลงคะแนนเสียงในการประชุม

1.6 ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนตามระเบียบวาระที่เสนอ การลงมติดึงต้องเลือกใช้วิธีการและอุปกรณ์การออกเสียงที่โปร่งใส สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ สามารถแสดงผลการลงคะแนนได้รวดเร็ว เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิรับทราบผลการลงมติอย่างทันทั่วทั้งที่

1.7 คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวมถึงเลขานุการบริษัท ควรจะต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง เพื่อตอบข้อซักถามและรับฟังความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ผู้บริหารระดับสูงควรจะต้องเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามเช่นกัน

1.8 บริษัทต้องเปิดเผยให้สาธารณชนทราบถึงผลการลงคะแนนของแต่ละวาระของการประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้นภายในวันทำการถัดไปบนเว็บไซต์ของบริษัท

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

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

2.1 คณะกรรมการบริษัท ต้องรักษาสีทธิของผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ผู้ถือหุ้นทุกรายย่อมมีสิทธิในการได้รับข้อมูลเอกสารที่เป็นภาษาไทย หรือเอกสารภาษาอังกฤษสำหรับผู้ถือหุ้นที่เป็นชาวต่างชาติ

2.2 กำหนดให้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ โดย 1 หุ้นมีสิทธิเท่ากับ 1 เสียง

คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นข้างน้อยใช้สิทธิของตนเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติม หรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ โดยการขอเพิ่มวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท ซึ่งหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์พร้อมในการให้ความช่วยเหลือรวมถึงการให้คำแนะนำและข้อเสนอแนะ โดยกำหนดช่องทางสำหรับการติดต่อหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ดังนี้

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

โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3528

โทรสาร : +66 (0) 2379 4258

อีเมล : ir@bgrimpower.com

เว็บไซต์ : www.bgrimpower.com

2.3 คณะกรรมการบริษัทต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัทตามกฎหมายของ ก.ล.ต. และกำหนดให้มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทรับทราบด้วย

3. บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย (Role of Stakeholders)

บริษัทให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ทั้งนี้ บริษัทได้มีการกำหนดแนวทางปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณทางธุรกิจ รวมถึงการกำหนดนโยบายด้านการต่อต้านการคอร์รัปชันและการจัดช่องทางการติดต่อสื่อสารให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย

3.1 บริษัทได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียไว้ดังนี้

3.1.1 ความรับผิดชอบต่อพนักงานและลูกจ้าง

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องและปฏิบัติต่อพนักงานและลูกจ้างอย่างเป็นธรรมและเคารพสิทธิมนุษยชน ได้แก่ การกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นๆ ที่เป็นธรรม การจัดสวัสดิการให้เป็นไปตามกฎหมายหรือมากกว่าตามความเหมาะสม การดูแลสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน การอบรมให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพ และส่งเสริมความก้าวหน้า รวมถึงเปิดโอกาสให้พนักงานมีโอกาสพัฒนาทักษะการทำงานในด้านอื่น ๆ

3.1.2 ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องและคำนึงถึงสุขภาพ ความปลอดภัย ความเป็นธรรม การเก็บรักษาข้อมูลลูกค้า การบริการหลังการขาย ตลอดช่วงอายุสินค้าและบริการ การติดตามวัดผลความพึงพอใจของลูกค้าเพื่อการพัฒนาปรับปรุงสินค้าและบริการ รวมทั้งการโฆษณาประชาสัมพันธ์ และการส่งเสริมการขาย (sales conduct) ต้องกระทำอย่างมีความรับผิดชอบ ไม่ทำให้เกิดความเข้าใจผิด หรือใช้ประโยชน์จากความเข้าใจผิดของลูกค้า

3.1.3 ความรับผิดชอบต่อคู่ค้า

มีกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างและเงื่อนไขสัญญาหรือข้อตกลงที่เป็นธรรม ช่วยให้ความรู้ พัฒนาศักยภาพและยกระดับความสามารถในการผลิตและให้บริการให้ได้มาตรฐาน ชี้แจงและดูแลให้คู่ค้าเคารพสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติตามแรงงานตนเองอย่างเป็นธรรม รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงติดตามตรวจสอบและประเมินผลคู่ค้าเพื่อพัฒนาการประกอบธุรกิจระหว่างกันอย่างยั่งยืน

3.1.4 ความรับผิดชอบต่อเจ้าหนี้

ปฏิบัติตามสัญญาหรือเงื่อนไขต่างๆ ที่ตกลงกันไว้อย่างเคร่งครัด รวมถึงการระงับหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อใดข้อหนึ่งหรือมีเหตุทำให้เกิดหนี้สินต้องรีบแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบโดยไม่ปกปิดข้อเท็จจริง เพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไขโดยใช้หลักความสมเหตุสมผล ทั้งนี้บริษัทจะดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อให้การดำเนินงานเติบโตอย่างยั่งยืนและมีฐานะทางการเงินที่มั่นคง และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่เจ้าหนี้

3.1.5 ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม

นำความรู้และประสบการณ์ทางธุรกิจมาพัฒนาโครงการที่สามารถสร้างเสริมประโยชน์ต่อชุมชนได้อย่างเป็นรูปธรรม มีการติดตามและวัดผลความคืบหน้าและความสำเร็จในระยะยาว

3.1.6 ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

ป้องกัน ลด จัดการและดูแลให้มั่นใจว่าบริษัทจะไม่สร้างหรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมการใช้วัตถุดิบ การใช้พลังงาน (สำหรับการผลิต ขนส่ง หรือในสำนักงาน) การใช้น้ำ การใช้ทรัพยากรหมุนเวียน การปลูกฝังจิตสำนึกและการอบรมให้ความรู้พนักงานด้านการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การดูแลและฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบธุรกิจ การปลดปล่อยและจัดการของเสียที่เกิดจากการประกอบธุรกิจ การปล่อยก๊าซเรือนกระจก เป็นต้น

3.1.7 หน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแล

ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ข้อบังคับ และระเบียบของหน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

3.1.8 การแข่งขันอย่างเป็นธรรม

ประกอบธุรกิจอย่างเปิดเผยโปร่งใสและไม่สร้างความได้เปรียบทางการแข่งขันอย่างไม่เป็นธรรม

3.1.9 การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง จัดให้มีนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันและประกาศนโยบายดังกล่าวต่อสาธารณะ โดยเข้าร่วมเป็นภาคีเครือข่ายในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงสนับสนุนให้บริษัทอื่น ๆ และคู่ค้า ให้เห็นถึงความสำคัญและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

ทั้งนี้บริษัทได้จัดให้มีช่องทางการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียที่หลากหลาย โดยผู้มีส่วนได้เสียสามารถแสดงความคิดเห็นผ่านช่องทางการสื่อสารกับบริษัท ได้ดังนี้

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : เลขที่ 5 อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์
ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3400
โทรสาร : +66 (0) 2379 4245
เว็บไซต์ : www.bgrimpower.com

3.2 บริษัทมีพันธะสัญญาต่อลูกค้าในการพัฒนาสินค้าและบริการให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง และกำหนดราคาสินค้าให้เหมาะสมกับสถานการณ์โดยไม่กระทำการได้อันเป็นการเอาเปรียบลูกค้าภายใต้กฎหมายคุ้มครองลูกค้าและกฎหมายป้องกันการผูกขาดทางการค้า การปฏิบัติต่อคู่ค้าของบริษัทและบริษัทย่อยต้องดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม ไม่เอาเปรียบคู่ค้า โดยถือเอาประโยชน์ของบริษัทและบริษัทย่อยเป็นที่ตั้ง

3.3 บริษัทให้ความสำคัญกับบุคลากรซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าขององค์กร โดยคำนึงถึงสวัสดิภาพของบุคลากรและไม่เอาเปรียบในการทำสัญญาจ้าง กำหนดค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสมกับศักยภาพเพื่อกระตุ้นให้บุคลากรมีแรงจูงใจในการทำงาน เคารพต่อสิทธิมนุษยชนในการปฏิบัติต่อบุคลากรด้วยความเสมอภาคโดยไม่คำนึงถึงความเหมือนหรือความแตกต่างด้านเชื้อชาติ ศาสนา เพศ อายุ การศึกษา สถานภาพ และเคารพในสิทธิเสรีภาพของบุคคล ตลอดจนมีนโยบายในการพัฒนาทักษะความรู้ความสามารถเพื่อเพิ่มศักยภาพและโอกาสในการเติบโตในหน้าที่การงานของพนักงาน มีการกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้สิ่งแวดลอมในการทำงานที่ดี และดูแลเอาใจใส่พนักงานอย่างทั่วถึง นอกจากนี้บริษัทได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานเพื่อการดูแลพนักงานในระยะยาว

3.4 บริษัทมีหน่วยงานที่มีหน้าที่กำกับดูแลด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การช่วยเหลือสนับสนุน และสร้างประโยชน์แก่ชุมชนและสังคม ทั้งนี้บริษัทมีระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่เป็นมาตรฐาน รวมถึงการบริหารจัดการในการลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง พร้อมๆกับมีแผนงานในการดูแล ปกป้อง และป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นทั้งในด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

3.5 บริษัทมีนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการดำเนินการให้เป็นไปตามขั้นตอนจากกรณีที่มีผู้มีส่วนได้เสียมีการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดแนวทางและมาตรการในการให้ความคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแสไว้แล้ว



การต่อต้านการคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการดำเนินงานเกี่ยวกับต่อต้านคอร์รัปชัน โดยบริษัทได้เข้าร่วมประกาศเจตนารมณ์โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) ซึ่งบริษัทได้กำหนดนโยบายต่อต้าน

คอร์รัปชัน และนโยบายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงและการบริหารจัดการความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำกับดูแล ป้องกัน และติดตามการดำเนินงาน รวมถึงให้มีการสื่อสารให้พนักงานและผู้เกี่ยวข้องได้รับทราบและปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว ทั้งนี้ ในปี 2561 บริษัทได้ผ่านการรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตแล้ว

การแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องเรียน

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ รวมถึงมาตรการในการให้ความคุ้มครองสิทธิของผู้แจ้งเบาะแส การจัดเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับ การสอบสวนการพิจารณาโทษและการดำเนินการทางกฎหมาย และการรายงานต่อคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้พนักงานและผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในการสอดส่องดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง การปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนให้มีการแจ้งรายงานและข้อร้องเรียนในกรณีที่เกิดการกระทำผิดหรือการประพฤติมิชอบ โดยในรอบปี 2562 บริษัทไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ ที่เกี่ยวข้องด้านการกระทำที่ส่อไปในทางทุจริตและละเมิดจรรยาบรรณทางธุรกิจทั้งจากภายในและภายนอกบริษัท

บริษัทได้จัดให้มีช่องทางการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ โดยผู้มีส่วนได้เสียสามารถติดต่อหน่วยงานรับเรื่องร้องเรียน ได้ดังนี้

หน่วยงานรับเรื่องร้องเรียน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ

กรุงเทพมหานคร 10240

โทรศัพท์ : +66 (0) 2710 3510

อีเมล : whistle-blowing@bgrimpower.com

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

บริษัทให้ความสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วน ถูกต้อง ทันเวลา เท่าเทียม รวมถึงการให้ข้อเท็จจริงที่แสดงให้เห็นถึงสถานะภาพของการประกอบการและสถานะภาพทางการเงินที่แท้จริงของบริษัท เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียใช้เป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจ การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินงานซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนถึงความซื่อสัตย์สุจริตและเป็นกลไกในการตรวจสอบการดำเนินงาน ดังนั้นบริษัทจึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและพัฒนาช่องทางการสื่อสารแก่ผู้มีส่วนได้เสียเพื่อให้สามารถเข้าถึงข้อมูลได้

4.1 คณะกรรมการบริษัทดำเนินการเปิดเผยสารสนเทศ ทั้งที่เป็นสารสนเทศทางการเงินและที่ไม่ใช่ทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและหน่วยงานของภาครัฐที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งข้อบังคับของบริษัทที่ได้จัดทำและปรับปรุงข้อมูลบนเว็บไซต์ ให้มีความครบถ้วน อย่างสม่ำเสมอ รวดเร็ว และทันสถานการณ์เพื่อให้แน่ใจว่า ผู้ถือหุ้นสามารถหาข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติมและติดต่อกับหน่วยงานที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ

4.2 บริษัทมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) ทำหน้าที่ประสานในการติดต่อสื่อสาร เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุนสถาบันและรายย่อย นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนทำหน้าที่ในการกำกับดูแลข้อมูลสำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท รวมถึงสารสนเทศต่างๆ ที่เปิดเผยสู่สาธารณชน เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียมีโอกาสเข้าถึงข้อมูลได้อย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม นอกจากนี้บริษัทยังมีหน่วยงานประชาสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสารและประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านต่างๆ ของบริษัทอีกด้วย

ในรอบปี 2562 ผู้บริหารของบริษัทได้มีโอกาสพบกับผู้ถือหุ้น นักลงทุนสถาบันและรายย่อย นักวิเคราะห์ และผู้สนใจ ในงานต่างๆ เพื่อนำเสนอผลการดำเนินงานของบริษัทเพื่อแลกเปลี่ยนมุมมองและความคิดเห็น ตลอดจนเป็นการเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีแก่ผู้มีส่วนได้เสียอีกด้วย อาทิเช่น งาน Roadshow ทั้งในประเทศและต่างประเทศ, บริษัทจดทะเบียนพบผู้ลงทุน (Opportunity Day), การพบปะนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting) และการพบปะกับนักลงทุนรายย่อย โดยสรุปดังนี้

การพบปะนักลงทุน

จัดพบปะนักลงทุนในต่างประเทศ	7 ครั้ง
จัดพบปะนักลงทุนในประเทศ	9 ครั้ง
SET Opportunity Day	4 ครั้ง
จัดประชุมนักวิเคราะห์ทางการเงิน (Analyst Meeting)	4 ครั้ง
การเข้าพบประชุมที่บริษัท (Company Visit)	20 ครั้ง
การประชุมทางโทรศัพท์	4 ครั้ง
จัด Site Visit	1 ครั้ง
อบรมความรู้เบื้องต้น แก่นักวิเคราะห์หลักทรัพย์	2 ครั้ง

ทั้งนี้นักลงทุนหรือผู้สนใจสามารถติดต่อสอบถามข้อมูลข่าวสารต่างๆ มายังหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ของบริษัทผ่านช่องทางดังนี้

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

โทรศัพท์ : + 66 (0) 2710 3528

โทรสาร : + 66 (0) 2379 4258

อีเมล : ir@bgrimpower.com

เว็บไซต์ : www.bgrimpower.com

นอกจากนี้บริษัทได้จัดให้มีช่องทางการสมัครรับข้อมูลข่าวสารทางอีเมล ซึ่งได้เผยแพร่บนเว็บไซต์ของบริษัท ในหัวข้อ “นักลงทุนสัมพันธ์” เพื่อความสะดวกรวดเร็วในการสื่อสารอีกด้วย

4.3 คณะกรรมการบริษัทกำกับดูแลให้มีการจัดทำบัญชีบัญชีกำไรขาดทุน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งรายงานประจำปีของคณะกรรมการเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ

4.4 การเปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการและผู้บริหารระดับสูง ที่สะท้อนถึงภาระหน้าที่และความรับผิดชอบรวมถึงรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทน

5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Board Responsibility)

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยผู้มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์แก่บริษัทได้เป็นอย่างดี มีความทุ่มเท และให้เวลาอย่างเต็มที่ในการปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบ คณะกรรมการได้รับการแต่งตั้งจากผู้ถือหุ้นเพื่อกำกับดูแลแนวทางดำเนินงานของบริษัท แต่งตั้งฝ่ายบริหารเพื่อรับผิดชอบการดำเนินงานธุรกิจ แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อรับผิดชอบชุดย่อยที่ได้รับมอบหมาย รวมทั้งแต่งตั้งเลขานุการบริษัทเพื่อรับผิดชอบการดำเนินการประชุมและการปฏิบัติตามกฎหมาย ทั้งนี้บริษัทได้มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับฝ่ายจัดการไว้อย่างชัดเจน

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 หากการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทตกอยู่ภายใต้ภาวะกดดันจากหน้าที่การงานหรือครอบครัวหรือมีส่วนได้เสียในเรื่องนั้น ย่อมบิดเบือนการตัดสินใจให้ตัดสินใจเข้าข้างตนเอง คนใกล้ชิด หรือเพื่อประโยชน์ของตนเอง ความเป็นอิสระของกรรมการบริษัทจึงเป็นเรื่องที่ต้องคำนึงถึงอย่างยิ่ง เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัท ดังนั้นกรรมการบริษัทที่ขาดความเป็นอิสระจึงไม่ควรทำหน้าที่ตัดสินใจ

5.2.1 เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทภายใต้การนำของประธานกรรมการบริษัท มีภาวะผู้นำและสามารถควบคุมการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

บริษัทจึงแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารออกจากกันอย่างชัดเจน

5.2.2 กรรมการอิสระสามารถเข้าถึงข้อมูลทางการเงินและธุรกิจอย่างเพียงพอที่จะสามารถแสดงความเห็นได้อย่างเป็นอิสระและเข้าประชุมโดยสม่ำเสมอเพื่อรักษาประโยชน์ของผู้ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนจัดให้มีการประชุมร่วมกันของกรรมการอิสระอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5.2.3 กรรมการอิสระเป็นผู้มีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เกี่ยวกับคุณสมบัติ และขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการอิสระ สามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทกับผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่นซึ่งมีผู้บริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่กลุ่มเดียวกัน นอกจากนี้ยังต้องสามารถให้ความคิดเห็นในการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ

5.3 บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

5.4 บทบาทหน้าที่ของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร มีหน้าที่ความรับผิดชอบต่างกัน ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและอำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารไว้อย่างชัดเจน

5.4.1 บทบาทหน้าที่หลักของประธานกรรมการ

(1) เป็นผู้นำของคณะกรรมการบริษัท กำกับติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่าการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

(2) สนับสนุนให้กรรมการทุกท่านมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรม และก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี

(3) กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม

(4) จัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน ส่งเสริมให้กรรมการมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ

(5) เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ

5.4.2 บทบาทหน้าที่หลักของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(1) เป็นผู้นำของฝ่ายจัดการ

(2) พิจารณาและจัดทำนโยบาย กลยุทธ์ ภารกิจ เป้าหมายทางการเงิน แผนงานทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปี เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ

(3) บริหารจัดการ กำกับดูแล และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจ และ/หรือ บริหารงานประจำวันเพื่อประโยชน์ของบริษัท และให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักวิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ แผนธุรกิจ และงบประมาณตามที่ได้รับมอบหมาย และ/หรือ อนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น

(4) ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุม และพัฒนาการดำเนินงานของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย เพื่อปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น

(5) ออกหลักเกณฑ์ ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการ เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของบริษัทและเพื่อประโยชน์ในการบริหารงานของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ

(6) ออกระเบียบ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตามความเหมาะสม และดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่างๆ ดำเนินงานให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง

(7) พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัท ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. รวมถึงตลาดหลักทรัพย์ฯ เกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์

(8) มอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลหรือกลุ่มบุคคลอื่นใดปฏิบัติงานที่กำหนดในนามของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้ การมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวจะต้องอยู่ภายใต้ขอบเขตอำนาจที่ระบุไว้ในหนังสือมอบอำนาจ ระเบียบ กฎเกณฑ์ หรือมติที่ประชุมคณะกรรมการ

บริษัท อย่างไรก็ตาม การมอบหมายข้างต้นจะต้องไม่เป็นการมอบอำนาจช่วงหรือมอบหมายที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารหรือผู้ได้รับมอบอำนาจใด ๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือความขัดแย้งกับบริษัท สามารถอนุมัติธุรกรรมดังกล่าวได้ในกรณีนี้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมดังกล่าว โดยต้องเสนอธุรกรรมดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) พิจารณาและให้ความเห็นชอบ เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวเป็นธุรกรรมปกติและมีหลักเกณฑ์เดียวกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's Length) ซึ่งเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติไว้แล้ว

(9) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายและได้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท

5.5 การจัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อย

เพื่อให้มีการพิจารณากลับการดำเนินงานที่สำคัญอย่างรอบคอบและมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทจึงให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อยขึ้น ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทั้งนี้สามารถศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อยไว้ในหัวข้อโครงสร้างการจัดการ

5.6 การประชุมคณะกรรมการบริษัท และการได้รับเอกสารข้อมูล

ในการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัท เลขานุการบริษัทจะเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดเตรียมเอกสาร สถานที่ และประสานงานในการประชุม โดยกรรมการแต่ละท่านจะได้รับทราบวันประชุม ระเบียบวาระการประชุม และข้อมูลการประชุมเพื่อนำไปศึกษาล่วงหน้าอย่างเพียงพอ

5.6.1 คณะกรรมการบริษัทได้อุทิศเวลา พุ่มเท และให้ความสนใจกับการดำเนินงานของบริษัทอย่างเต็มที่ โดยกำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยสามเดือนต่อครั้งหรือตามความจำเป็น โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงานเชิญประชุมและจัดเตรียมความพร้อมในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยในการประชุมทุกครั้งกำหนดให้มีการกรรมการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อยกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงครบองค์ประชุม

5.6.2 กรณีกรรมการขาดการประชุมเพราะมีความจำเป็นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ ให้แจ้งต่อประธานกรรมการรับทราบ

5.6.3 ประธานกรรมการเป็นผู้ให้ความเห็นชอบในการจัดวาระการประชุม โดยการปรึกษาหารือกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร รวมถึงประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะได้พิจารณาคำขอของกรรมการท่านอื่นที่จะเสนอบรรจุวาระที่สำคัญเพื่อกำหนดไว้ในวาระการประชุมครั้งต่อไป

5.6.4 ประธานกรรมการได้จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอให้แก่ผู้บริหารในการนำเสนอข้อมูล และเพียงพอสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ

5.6.5 ประธานกรรมการมีมาตรการที่ชัดเจนเพื่อให้กรรมการบริษัทได้รับข้อมูลล่วงหน้าและมีเวลาเพียงพอที่จะศึกษาพิจารณา และตัดสินใจอย่างถูกต้องในเรื่องต่างๆ โดยกำหนดให้มีการนำส่งหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมแต่ละครั้งไม่น้อยกว่า 7 วัน เว้นแต่เป็นการเรียกประชุมเร่งด่วน

5.6.6 คณะกรรมการบริษัทสามารถขอเอกสาร ข้อมูล คำปรึกษา และบริการต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทจากผู้บริหารระดับสูง โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงานเพื่อใช้ประกอบการประชุมแต่ละครั้ง รวมถึงคณะกรรมการบริษัทสามารถขอความเห็นเพิ่มเติมจากที่ปรึกษาอิสระภายนอกได้ โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด

5.6.7 หากกรรมการบริษัทมีความเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมจะต้องงดออกเสียง หรืองดให้ความเห็นในวาระนั้น หรือออกจากห้องประชุม

5.6.8 คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเปิดโอกาสให้มีการประชุมระหว่างกันเองตามความจำเป็น เพื่ออภิปรายปัญหาต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย และจะแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบถึงผลการประชุมด้วย

5.6.9 กำหนดให้มีการจดบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่มีความชัดเจนทั้งข้อมูล ความคิดเห็นและข้อเสนอแนะรวมถึงมติการประชุมที่ถูกต้องและครบถ้วน

5.7 เลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัท เป็นผู้ทำหน้าที่ดูแลให้มีการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างราบรื่นและโปร่งใส เป็นไปตามระเบียบและกฎหมาย

5.7.1 คณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งเลขานุการบริษัทตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อทำหน้าที่จัดเก็บทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมและรายงาน

การประชุมคณะกรรมการบริษัทและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น เอกสารรายงานการประชุม รายงานประจำปี และจัดเก็บรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร รวมทั้งการอื่นที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เมื่อมีการแต่งตั้งเลขานุการบริษัทให้ประธานกรรมการแจ้งรายชื่อไปยังสำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 14 วัน

5.7.2 เลขานุการบริษัท มีหน้าที่ดำเนินการ ประสานงานเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น และให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายที่คณะกรรมการบริษัทควรรับทราบ

5.8 ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีอำนาจพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ดังนั้นในการเสนอค่าตอบแทนกรรมการต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาให้โครงสร้างและอัตราค่าตอบแทนมีความเหมาะสมกับภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ จูงใจให้คณะกรรมการบริษัทนำพหุองค์การให้ดำเนินงานตามเป้าหมายทั้งระยะสั้นและระยะยาว

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นผู้พิจารณาแนวทางการกำหนดอัตราค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย โดยเสนอความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท และเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ได้แก่ ค่าตอบแทนประจำรายได้เดือนและเบี้ยประชุม และการจ่ายโบนัส

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นผู้พิจารณาการกำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเสนอขอความเห็นชอบต่อคณะกรรมการบริษัท โดยจะพิจารณาปัจจัยผลการดำเนินงานในด้านต่างๆ เช่น เป้าหมาย ผลประกอบการ การบริหารจัดการ และค่าตอบแทนอยู่ในระดับที่เทียบเคียงได้กับธุรกิจประเภทเดียวกัน เป็นต้น

5.9 แผนการสืบทอดตำแหน่ง

บริษัทมีแผนการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญในทุกระดับอย่างเหมาะสม การสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นไปตามกระบวนการสรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลทั้งจากภายในและภายนอกบริษัท

5.10 การประเมินผลการปฏิบัติงานหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยได้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานหน้าที่โดยวิธีการประเมินตนเองทั้ง

แบบรายคณะและรายบุคคลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยกรรมการแต่ละคณะจะได้ร่วมกันพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่และการพัฒนาปรับปรุงเพื่อนำมาใช้ในการปฏิบัติหน้าที่ให้เกิดประสิทธิภาพ ให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาผลงานและปรับปรุงแก้ไขต่อไป ทั้งนี้แบบประเมินครอบคลุมถึงการประเมินประสิทธิภาพของโครงสร้างและคุณสมบัติของกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบ การประชุมคณะกรรมการ การทำหน้าที่ของกรรมการ ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ การพัฒนาตนเองของกรรมการ และเรื่องอื่นๆ โดยมีเกณฑ์การประเมินคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็ม คือ มากกว่าร้อยละ 85 = ดีเยี่ยม มากกว่าร้อยละ 75 = ดีมาก มากกว่าร้อยละ 65 = ดี มากกว่าร้อยละ 50 = พอใช้ ต่ำกว่า/เท่ากับร้อยละ 50 = ควรปรับปรุง ทั้งนี้ในปี 2562 คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินผลการปฏิบัติงานขอคณะกรรมการโดยมีระดับคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

5.11 การปฏิรูประบบนิเทศกรรมการใหม่

บริษัทได้จัดให้มีการปฏิรูประบบนิเทศให้แก่กรรมการใหม่ให้รับทราบข้อมูลภาพรวมของธุรกิจ โครงสร้างผู้ถือหุ้น โครงสร้างองค์กร คณะกรรมการชุดย่อย ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท แนวทางการปฏิบัติสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท นโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณ และจริยธรรมทางธุรกิจ พ.ร.บ. บริษัทมหาชน พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ เป็นต้น

5.12 การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัทได้รับการอบรมและพัฒนาทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ประสบการณ์ และทักษะที่จำเป็นอันจะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการบริษัทและกรรมการชุดย่อยอย่างสม่ำเสมอ ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยง การพัฒนาความยั่งยืน และการศึกษาดูงานในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังได้รับเชิญจากหน่วยงานภาครัฐและเอกชนให้เป็นวิทยากรการอบรมและให้ความรู้ และการสัมมนาอภิปรายเพื่อแลกเปลี่ยนประสบการณ์ในงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง และได้มีติดตามและรับทราบข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	การอบรมสัมมนาในรอบปี 2562
นายฮาราลด์ ลิงค์ นางปริยนาต สนธราวาทะ นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย นางเกตุวดี นภาพรพิชัย นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล นางอัญชลี ขวัญชัย นางสุณีย์ ศรีไชยชนะสุข	<ul style="list-style-type: none"> การอบรมและศึกษาดูงาน โครงการระบบผลิตไฟฟ้าในอาคารด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรมที่ทันสมัย “Sello Concept” กรุงเฮลซิงกิ ประเทศฟินแลนด์ ซึ่งได้ประยุกต์ใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีระบบผลิตไฟฟ้าที่ทันสมัยและประหยัดพลังงาน เพื่อให้สอดคล้องกับวิถีการดำเนินชีวิต สังคม สิ่งแวดล้อม และรับฟังการบรรยายจาก Siemens AG ในหัวข้อ “Smarts Buildings connected to Smart Grids”
นางอัญชลี ขวัญชัย นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	<ul style="list-style-type: none"> การอบรมและศึกษาดูงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใต้ดินขนาดใหญ่แห่งแรกของโลก (World's 1st Large-Scale Underground LNG Combined Cycle Power Plant) ซึ่งพัฒนาโดย Korea Midland Power Co., Ltd. (KOMIPO) ณ กรุงโซล ประเทศเกาหลีใต้
นางปริยนาต สนธราวาทะ	<ul style="list-style-type: none"> เข้าร่วมงานสัมมนา “International Unlocked Investment Opportunities in Renewable Energy for The Asian Region” จัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน เข้าร่วมงานสัมมนา “Innovate Canada-Asian” จัดโดย cabc : Canada-Asian Business Council เข้าร่วมงานสัมมนา “Asian Energy Business Forum 2019 : Advancing Partnership for Sustainability” จัดโดย ASEAN Energy Business Forum เข้าร่วมงานสัมมนา “Buangluang Fund Investment Forum” จัดโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนบัวหลวง

5.13 การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น

คณะกรรมการตระหนักถึงความสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัท โดยพิจารณาถึงประสิทธิภาพการทำงานของกรรมการที่ดำรงตำแหน่งหลายบริษัทอย่างรอบคอบ เพื่อให้มั่นใจว่ากรรมการใช้เวลาในการปฏิบัติหน้าที่ในบริษัทได้อย่างเพียงพอ จึงมีนโยบายกำหนดจำนวนบริษัทที่กรรมการและผู้บริหารระดับสูงสามารถไปดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดี โดยกรรมการแต่ละคนควรดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนได้ไม่เกิน 5 แห่ง

5.14 การรายงานการมีส่วนได้เสีย

บริษัทได้กำหนดให้กรรมการ กรรมการบริหาร และผู้บริหาร รายงานการมีส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่เกี่ยวข้องเมื่อเริ่มดำรงตำแหน่ง หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลต่างๆ และทบทวนข้อมูลต่างๆ เป็นประจำทุกปี ตามหลักเกณฑ์และวิธีการรายงานส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร

การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1. คณะกรรมการบริษัท

องค์ประกอบและคุณสมบัติของกรรมการของบริษัทนั้น ถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

1.1.1 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยห้า (5) แต่ไม่เกินสิบสอง (12) คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักรไทย

1.1.2 คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่าสาม (3) คน และต้องมีกรรมการตรวจสอบซึ่งเป็นกรรมการอิสระ จำนวนไม่น้อยกว่าสาม (3) คน

1.1.3 ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเลขานุการบริษัทเพื่อทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

1.2 คุณสมบัติของกรรมการ

นอกจากกรรมการจะต้องมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนมีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทแล้ว จะต้องมีความประพฤติดีต่อไปนี้

1.2.1 เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

1.2.2 เป็นผู้มีชื่อเสียงสุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

1.2.3 เป็นผู้ที่ไม่ประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

1.2.4 กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบของบริษัทนอกจากจะมีคุณสมบัติตามข้างต้นแล้ว ยังต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน ก.ล.ด. รวมถึงประกาศแก้ไขเพิ่มเติมซึ่งอาจมีในอนาคตด้วย

2. กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระโดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการตาม พ.ร.บ. บริษัทมหาชน พ.ร.บ. หลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิประสบการณ์การทำงานและความเหมาะสมด้านอื่นๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการของบริษัทต่อไป บริษัทมีนโยบายการแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่าสามท่าน ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระดังนี้

2.1 ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

2.2 ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงานลูกจ้างพนักงานที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ด.

2.3 ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมบุคคลที่จะได้รับการ

เสนอให้เป็นกรรมการผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท หรือบริษัทย่อย

2.4 ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้ วิจารณ์อย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้น ที่มีนัยหรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือ ผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะ ดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อ สำนักงาน ก.ล.ต.

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการ ทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือ ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือ ให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึง พฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัท หรือคู่สัญญา มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3.00 ของ สินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัท หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าว ให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณา ภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปีก่อน วันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

2.5 ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุม ของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วน ของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บริษัท สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

2.6 ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึง การให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุม ของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือ หุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้น จากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่น คำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

2.7 ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทน ของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็น ผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

2.8 ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการ แข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัท หรือบริษัทย่อย หรือไม่ เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วม บริหารงานลูกจ้างพนักงานที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำหรือ ถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด ของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ เป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัท หรือบริษัทย่อย

2.9 ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่าง เป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้กรรมการอิสระ ดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปีนับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก อย่างไรก็ตามคณะกรรมการ บริษัทอาจเสนอแต่งตั้งกรรมการอิสระนั้นให้ดำรงตำแหน่งต่อไป หากคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาถึงคุณสมบัติ ความรู้ความ สามารถ ประสบการณ์ และความจำเป็นต่าง ๆ อย่างสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

3. คณะกรรมการตรวจสอบ

องค์กรประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยสามารถ สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

3.1 องค์กรประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

3.1.1 ให้คณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งคณะกรรมการ ตรวจสอบ ประกอบด้วยประธานกรรมการตรวจสอบหนึ่งคน และ กรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 คน แต่ไม่เกิน 4 คน ทุกคนต้อง เป็นกรรมการอิสระ

3.1.2 กรรมการตรวจสอบตามวรรคหนึ่งอย่างน้อย คนหนึ่งต้องมีความรู้ความเข้าใจ และมีประสบการณ์ด้านการบัญชี หรือการเงิน ซึ่งสามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

3.1.3 ให้หัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในเป็นเลขานุการ คณะกรรมการตรวจสอบ

3.2 คุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบ

3.2.1 กรรมการตรวจสอบต้องเป็นกรรมการอิสระของ บริษัท

3.2.2 เป็นผู้ที่สามารถอุทิศเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ และแสดงความเห็นหรือรายงานผลการดำเนินงานตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายด้วยความเป็นอิสระและความเที่ยงธรรม

3.2.3 มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ของประกาศ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง

4. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ โดยสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

4.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

4.1.1 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยสาม (3) คน และมากกว่ากึ่งหนึ่งต้องเป็นกรรมการอิสระ โดยประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการควรเป็นกรรมการอิสระ

4.1.2 ให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ เว้นแต่คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

4.2 คุณสมบัติของกรรมการกำกับดูแลกิจการ

4.2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

4.2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

4.2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

4.2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

5. คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

5.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

5.1.1 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยสาม (3) คน โดยต้องมีกรรมการอิสระร่วมเป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน อย่างน้อยหนึ่ง (1) คน โดยประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรเป็นกรรมการอิสระ โดยต้องเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่สุด

5.1.2 ให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการ

สรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เว้นแต่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

5.2 คุณสมบัติของกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

5.2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5.2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

5.2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

5.2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

6. คณะกรรมการจัดการ

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการจัดการ กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการจัดการ โดยสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

6.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการจัดการ

6.1.1 คณะกรรมการจัดการ ประกอบด้วยกรรมการและ/หรือผู้บริหาร โดยให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นประธานคณะกรรมการจัดการ ซึ่งจะเป็นประธานที่ประชุมของคณะกรรมการจัดการทุกคราว

6.1.2 ให้คณะกรรมการจัดการแต่งตั้งบุคคลคนหนึ่ง เพื่อทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการจัดการ เว้นแต่คณะกรรมการจัดการจะมอบหมายเป็นอย่างอื่น

6.2 คุณสมบัติของกรรมการจัดการ

6.2.1 มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6.2.2 มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่เพื่อประโยชน์ของบริษัทได้อย่างเต็มที่

6.2.3 มีความซื่อสัตย์สุจริตและมีจริยธรรมสูงในการดำเนินธุรกิจ

6.2.4 ไม่ประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันหรือแข่งขันกับ

กิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น

7. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

7.1 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วย คณะกรรมการจัดการ และกรรมการผู้จัดการของโรงไฟฟ้า

7.2 คณะกรรมการจัดการแต่งตั้งกรรมการบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

7.3 ให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเป็นผู้แต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

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

บริษัทกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อมเพื่อให้บริษัทสามารถกำกับดูแลและบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามมาตรการและกลไกต่างๆ ที่กำหนดไว้ได้เสมือนเป็นหน่วยงานของบริษัทเอง และเป็นไปตามนโยบายของบริษัท รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ก.ล.ต. สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว

ในกรณีที่นโยบายนี้ได้กำหนดให้การทำรายการหรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งมีนัยสำคัญหรือมีผลต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เป็นเรื่องที่จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) โดยให้กรรมการบริษัทมีหน้าที่ในการจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือการประชุม

ผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติเรื่องดังกล่าวก่อนที่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะจัดประชุมคณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของตนเอง เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำรายการหรือดำเนินการในเรื่องนั้น โดยให้บริษัทเปิดเผยข้อมูลและปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข ขั้นตอนและวิธีการที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่จะขออนุมัตินั้นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ก.ล.ต. สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยอนุโลมอย่างครบถ้วนและถูกต้อง

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

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทและบริษัทย่อย ได้กำหนดนโยบายการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลภายใน ซึ่งเป็นนโยบายที่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท จะต้องกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามจรรยาบรรณอย่างเคร่งครัด รวมถึงให้พนักงานทุกคนได้ลงลายมือชื่อเพื่อรับทราบจรรยาบรรณและให้คำมั่นว่าจะใช้เป็นหลักและแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้บริษัทได้กำหนดบทลงโทษทางวินัยสำหรับผู้ฝ่าฝืนไว้ด้วย

บริษัทและบริษัทย่อย มีนโยบายในการป้องกันและกำกับดูแลให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย จะต้องยึดถือปฏิบัติตามนโยบายป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลภายในและจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างเคร่งครัด โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. บริษัทจะให้ความรู้แก่กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า (ตามคำนิยามของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ) เพื่อให้มีการดำเนินการจัดทำและรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษ ตามมาตรา 275 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ รวมทั้งการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัท ตามมาตรา 246 และบทกำหนดโทษ ตามมาตรา 298 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ

2. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และผู้สอบบัญชี รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่าของบริษัท จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนที่ถืออยู่ในบริษัท รวมถึง

คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตามมาตรา 59 ครั้งแรกที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร และทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยส่งผ่านมายังเลขานุการบริษัท เพื่อนำส่งสำนักงาน ก.ล.ต. ทุกครั้งตามระยะเวลาที่กำหนด และกำหนดให้เลขานุการบริษัทสรุปรายงาน การถือครองหลักทรัพย์และการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

3. ห้ามมิให้กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับ ผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลง ราคาหลักทรัพย์ซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทจนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะชนแล้ว โดยบริษัทจะแจ้งให้กรรมการ และผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่างดการทำการซื้อขายหุ้นอย่าง เป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 30 วันล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ และควรรอไปอีกอย่างน้อย 24 ชั่วโมงภายหลัง การเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณะแล้ว จึงจะสามารถทำการซื้อขายหุ้นได้

4. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัท และบริษัทย่อย ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท และบริษัทย่อย ที่มีหรือ อาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะ เช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อ ขาย เสนอซื้อ เสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ ขาย เสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าการกระทำได้ดังกล่าวจะทำให้ประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริง เช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำได้กล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

5. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัท และบริษัทย่อย หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว เปิดเผยข้อมูลภายในหรือความลับทางธุรกิจและข้อมูลความลับของคู่ค้าที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่า การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัท บริษัทย่อย หรือคู่ค้าก็ตาม

6. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยจะไม่เปิดเผยข้อมูลภายใน และจะไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ หรือ นำข้อมูลภายใน หรือสารสนเทศที่มีสาระสำคัญซึ่งได้รับรู้ หรือรับทราบในระหว่างปฏิบัติงาน ซึ่งยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณะไปแสวงหา ประโยชน์ในทางมิชอบ หรือเปิดเผยกับบุคคลภายนอกเพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือบุคคลอื่น ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม โดย ไม่คำนึงว่าจะได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่

7. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ลาออกแล้ว มีหน้าที่เก็บรักษาความลับและ/หรือข้อมูลภายใน ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย นำความลับและ/ หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทและบริษัทย่อยไปใช้ประโยชน์แก่บริษัทอื่น

8. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทและบริษัทย่อย มีหน้าที่ปฏิบัติตามแนวทางการใช้ข้อมูลภายในของ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ และ พ.ร.บ. บริษัทมหาชนฯ รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง

รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
(รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ชื่อ-สกุล	จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น / (ลดลง)
กรรมการ			
นายฮาราลด์ ลิงค์	635,399,700	635,399,700	-
นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์	28,350,000	28,350,000	-
นางปรียาณัฐ สุนทรวาทะ	6,762,150	6,762,150	-

ชื่อ-สกุล	จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	จำนวนหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น / (ลดลง)
นายสุรัชย์ สายบัว ¹	212,150	212,150	-
นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย	121,200	121,200	-
นางเกตุวดี นาคศัพท์	424,200	424,200	-
นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล	321,200	321,200	-
นางอัญชลี ขวณิชย์	121,200	121,200	-
นางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข	-	-	-
ผู้บริหาร (ตามคำนิยามของประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 17/2551)			
นายสุศักดิ์ ไทวนิชย์	90,950	90,950	-
นายโชติ ชูสุวรรณ	90,950	90,950	-
นายอรุณพันธ์ ภูทอง ²	35,000	35,000	-
นายพีรเดช พัฒนจันทร์	90,950	90,950	-
นายนพเดช กรรณสูต	90,950	90,950	-
นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย	192,200	192,200	-
นางสาวพรทิพย์ ตั้งพงศ์บัณฑิต	269,800	269,800	-

หมายเหตุ

¹ นายสุรัชย์ สายบัว ได้ลาออกจากการเป็นกรรมการ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562

² นายอรุณพันธ์ ภูทอง ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ ซึ่งถือเป็นผู้บริหารตามคำนิยามของประกาศ ก.ล.ต. ข้างต้น

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560

คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาและทบทวนหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ซึ่งได้มีการทบทวนการนำแนวปฏิบัติไปปรับใช้ตามบริบทของธุรกิจ ทั้งนี้ยังมีแนวปฏิบัติบางประการที่พิจารณาแล้วเห็นว่า ยังไม่สอดคล้องกับบริบทของบริษัทจึงยังมิได้มีการนำแนวปฏิบัติดังกล่าวไปปรับใช้ในปัจจุบัน อย่างไรก็ตามบริษัทได้มีการพิจารณาแนวทางที่เหมาะสมเพื่อนำมาใช้ในการกำกับดูแลกิจการในประเด็นดังกล่าวต่อไป

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี (Audit Fee)

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปอีเอส จำกัด (PwC) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีสำหรับการสอบบัญชีงบการเงิน (Audit Fee) เป็นเงินจำนวนรวม 16.65 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าสอบบัญชีของบริษัท จำนวน 4.09 ล้านบาท และค่าสอบบัญชีของบริษัทย่อยจำนวน 12.56 ล้านบาท และค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่นๆ (Non-Audit Fee) จำนวน 1.93 ล้านบาท

ทั้งนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้นไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อยตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ (“บริษัท”) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ อีกทั้งยังมีประสบการณ์ทางด้านธุรกิจพลังงานและวิศวกรรม ด้านบัญชีและการเงิน ได้แก่ นางอัญชลี ชวนิชย์ เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายอนุสรณ์ แสงนิ่มนวล และนางสุนีย์ ศรีไชยชนะสุข เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมีนายสุชล วัฒนสุขชัย ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต และความรับผิดชอบอย่างเป็นอิสระตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีการระบุไว้เป็นลายลักษณ์อักษรในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องตามแนวปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการตรวจสอบ และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และได้รายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นนาระประจำ

ในปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการจัดประชุมทั้งสิ้น 12 ครั้ง และมีการเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าและโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท ทั้งในและต่างประเทศ นอกจากนี้ มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท โดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วมประชุม (Private Session) ทั้งหมด 2 ครั้ง เพื่อให้มั่นใจว่าผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและหน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติงาน

ในรอบปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ที่มีสาระสำคัญโดยสรุป ดังต่อไปนี้

การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกลาง งบการเงินรวมของกลุ่มกิจการ และงบการเงินเฉพาะกิจการประจำปี 2562 ร่วมกับผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และฝ่ายบริหาร ในประเด็นที่มีสาระสำคัญ การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ การประมาณการทางบัญชีที่ส่งผลต่อข้อมูลทางการเงินและงบการเงินและเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (Key Audit Matters : KAM) ในรายงานผู้สอบบัญชี โดยคณะกรรมการตรวจสอบสรุปความเห็นว่าการจัดทำงบการเงิน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มกิจการ มีการจัดทำขึ้นอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเชื่อถือได้ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานรายงานทางการเงินของไทยเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีรับอนุญาตได้รายงานความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข ไม่พบข้อสังเกตที่เป็นสาระสำคัญ ผลการประเมินการควบคุมมีความเหมาะสม ไม่พบการปกปิดข้อมูล และสามารถทำงานได้อย่างเป็นอิสระ

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

การสอบทานรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

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

การสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติงาน และกำกับให้กลุ่มกิจการดำเนินกิจการต่างๆ อย่างถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มกิจการ ซึ่งครอบคลุมถึงนโยบาย ระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการคอร์รัปชันอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้กำชับให้บริษัท ติดตามร่างกฎหมายที่อยู่ในระหว่างการพิจารณาและอาจส่งผลกระทบต่อบริษัท เพื่อเตรียมความพร้อมก่อนการประกาศใช้ใหม่

การสอบทานการบริหารความเสี่ยงและการประเมินการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยง ที่ดำเนินการโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอทุกไตรมาส รวมถึงสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในตามแนวทางของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) Framework และยังมี การกำหนดดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (Key Risk Indicators : KRIs) เพื่อใช้เป็นแนวทางการบริหารความเสี่ยงและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถรองรับกับสถานการณ์ ที่ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานระบบการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการ ร่วมกับผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามแนวทางของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ผลการสอบทานพบว่า ไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและงบการเงินของกลุ่มกิจการอย่างมีสาระสำคัญ อีกทั้งระบบการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการมีความโปร่งใส เพียงพอและเหมาะสม

การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบและกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อให้มีการปฏิบัติงาน ที่ถูกต้องและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของ ก.ล.ต. นโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดี และมาตรฐานสากล ในการปฏิบัติงานวิชาชีพตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเหมาะสมของแผนการตรวจสอบภายในประจำปีและแผนระยะยาว โดยมุ่งเน้นพิจารณาจากความเสี่ยงเป็นสำคัญ (Risk-based Approach) การปฏิบัติงานตามแผน ผลการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยให้ข้อเสนอแนะการดำเนินการแก้ไขในประเด็นที่มีนัยสำคัญ รวมทั้งผลการปฏิบัติงานประจำปีของหน่วยงานตรวจสอบภายใน การพัฒนาบุคลากร และการประเมินความเพียงพอและเหมาะสมของทรัพยากรของหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

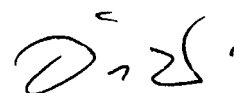
การสอบทานการกำกับดูแลกิจการที่ดี

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

การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีรับอนุญาต และค่าสอบบัญชีประจำปี 2563

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีรับอนุญาต โดยพิจารณาเปรียบเทียบจากความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ทักษะ ความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในการตรวจสอบธุรกิจพลังงาน รวมถึงค่าตอบแทนการสอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อนำเสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 โดยพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีแอส จำกัด โดยมี นายขจรเกียรติ อุไรไพโรจน์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3445 นายไพบูล์ ต้นกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4298 และนายบุญเรือง เลิศวิเศษวิทย์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 6552 เป็นผู้สอบบัญชีประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ของบริษัท ซึ่งผู้สอบบัญชีทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

โดยสรุป ในปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามความรับผิดชอบโดยใช้ความรู้ความสามารถที่หลากหลาย ความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ และปฏิบัติงานสอดคล้องกับกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ตลอดจนได้ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเท่าเทียมกัน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า กลุ่มกิจการได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการจัดทำงบการเงินแสดงข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญและเชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกัน หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเพียงพอ มีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี ระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องครบถ้วน



นางอัญชลี ชวนิชย์
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ เพื่อทำหน้าที่กำหนดแนวทางและกำกับดูแลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี จริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ การบริหารจัดการความยั่งยืน และการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

- | | |
|-----------------------------|------------------------------|
| 1. ดร.อนุสรณ์ แสงนิ่มนวล | ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ |
| 2. นางอัญชลี ขวณิชย์ | กรรมการกำกับดูแลกิจการ |
| 3. นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย | กรรมการกำกับดูแลกิจการ |

โดยมีนายนิธาน ชัยเนตร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ

ในปี 2562 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการมีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง ซึ่งกรรมการเข้าร่วมการประชุมคิดเป็นร้อยละ 100 สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ ได้ดังนี้

การกำหนดนโยบายและการส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- การพิจารณาและทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณทางธุรกิจ และกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้มีความสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 และเป็นไปตามบริบทของธุรกิจ
- การพิจารณาแผนงานและการกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การส่งเสริมขับเคลื่อนให้พนักงานทั่วทั้งองค์กรมีความรู้ความเข้าใจด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง
- การพิจารณาและรับทราบผลการประเมินโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies : CGR) รวมถึงการให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาและปรับปรุงแนวปฏิบัติในด้านต่างๆ ให้มีความสอดคล้องกับหลักเกณฑ์การประเมินดังกล่าว
- การกำกับดูแล และให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาการดำเนินงานด้านการต่อต้านคอร์รัปชันและช่องทางการแจ้งเบาะแสการกระทำผิดและการร้องทุกข์ ตลอดจนการปลูกจิตสำนึกให้พนักงานทุกระดับมีความตระหนักและความเข้าใจ และการเข้าร่วมกิจกรรมการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันร่วมกับหน่วยงานภายนอก เพื่อเป็นการสร้างวัฒนธรรมและบรรทัดฐานการทำงานในองค์กรอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้บริษัทได้ผ่านการรับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Collective Action Coalition against Corruption : CAC) แล้ว

การกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อกำหนด และแนวปฏิบัติที่ดี

- การกำกับดูแล และให้คำปรึกษาในการกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อป้องกันและลดความเสี่ยงอันเกิดจากการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง
- การพิจารณาและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับหลักเกณฑ์ในการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุม รวมทั้งการเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- การกำกับดูแลการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีความสอดคล้องกับเกณฑ์การประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย ตลอดจนการพิจารณาและรับทราบผลการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาและปรับปรุงการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นให้ดียิ่งขึ้น

การกำกับดูแลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

- การพิจารณาแผนงาน กำหนดเป้าหมาย และให้ข้อเสนอแนะการดำเนินงานและการพัฒนาการบริหารจัดการความยั่งยืนขององค์กรในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สอดคล้องและเป็นไปตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (SDGs) ตลอดจนพัฒนาการดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรฐานการดำเนินงานด้านความยั่งยืนที่เกี่ยวข้องในระดับสากล
- การพิจารณาเข้าร่วมการประเมินความยั่งยืนประจำปี 2562 และรับทราบผลการประเมินความยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment) ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการให้ข้อเสนอแนะการพัฒนาการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในด้านต่างๆ เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล
- ส่งเสริมและให้ข้อเสนอแนะประเด็นการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental Social and Governance : ESG) เพื่อพัฒนาและยกระดับการทำงานและการรายงานผลด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) ไปสู่มาตรฐานสากล
- การพิจารณาเข้าร่วมและให้ข้อเสนอแนะการเข้าร่วมประเมินด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental Social and Governance : ESG) ประจำปี 2562 กับหน่วยงานภายนอกต่างๆ ด้วยความมุ่งมั่นต่อการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การดำเนินงานด้านความยั่งยืน และความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้บริษัทได้รับการยอมรับด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการบริหารจัดการความยั่งยืน ดังนี้
- ได้รับการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM Checklist) ในระดับ “ดีเยี่ยม” โดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย
- ได้รับการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies : CGR) ในระดับ “ดีมาก” โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

- ได้รับการคัดเลือกให้เป็น 1 ใน 100 อันดับบริษัทจดทะเบียนที่มีความโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG 100) โดยสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งเป็นการประเมินคัดเลือกจากการดำเนินงานด้านความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- ได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน ประจำปี 2562 โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมอบให้แก่บริษัทจดทะเบียนที่ผ่านการประเมินความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม สังคม และเศรษฐกิจ รวมถึงบรรษัทภิบาล ที่สอดคล้องตามมาตรฐานสากล
- ได้รับรางวัลรายงานความยั่งยืนประจำปี 2562 (Sustainability Report Awards 2019) ประเภทรางวัลเกียรติคุณ (Recognition) จัดโดยสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งประเมินคัดเลือกจากการจัดทำรายงานความยั่งยืน และการเปิดเผยข้อมูลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนต่อผู้มีส่วนได้เสีย
- ได้รับการคัดเลือกให้เข้ารับรางวัล Platinum Awards Excellence in ESG และรางวัล Best Environment Responsibility จัดโดย Asset Publishing and Research Company Limited (Hong Kong)

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการมีความมุ่งมั่นและให้ความสำคัญกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบและข้อบังคับ และการปฏิบัติตามจรรยาบรรณทางธุรกิจอย่างเคร่งครัด ซึ่งถือเป็นรากฐานที่สำคัญต่อการขับเคลื่อนองค์กรให้มีความเป็นเลิศในการบริหารจัดการที่มีความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ ตลอดจนส่งเสริมและพัฒนาการบริหารจัดการด้านความยั่งยืนในมิติเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ด้วยคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้บริษัทสามารถเติบโตได้ในระยะยาวอย่างมีคุณภาพและประสิทธิภาพ รวมถึงสามารถสร้างความเชื่อมั่นและการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสีย อันจะนำไปสู่การเจริญเติบโตของธุรกิจได้อย่างมั่นคงและยั่งยืนต่อไป



ดร.อนุสรณ์ แสงนันทกุล
ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ

รายงานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

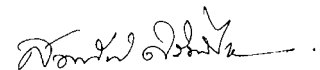
เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมทั้งพิจารณาถึงความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ของกรรมการเพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนสำเร็จตามวัตถุประสงค์ โดยในปี 2562 มีคณะกรรมการทั้งหมด 4 ท่าน ได้แก่ นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน พร้อมด้วย นายฮาราลด์ ลิงค์ นางสาวคาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางเกตุวลี นภาศัพท์

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนมีหน้าที่ความรับผิดชอบตามกฎหมายบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน อาทิ สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ พิจารณากำหนดรูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการ กรรมการชุดย่อย และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ในปี 2562 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนได้จัดให้มีการประชุมทั้งสิ้น 3 ครั้ง เพื่อพิจารณาวาระสำคัญต่างๆ ดังนี้ (1) กฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน (2) กรอบทักษะ ความรู้ และประสบการณ์ของกรรมการ (Board Skills Matrix) และความครบถ้วนขององค์ประกอบของกรรมการ (3) กระบวนการสรรหาคณะกรรมการบริษัท (4) การสรรหาและเสนอแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระ (5) รูปแบบหลักเกณฑ์ และการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (6) แผนการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงที่สำคัญ เป็นต้น

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนทุกท่านได้ให้ความสำคัญกับการเข้าร่วมประชุม และนำเสนอความคิดเห็น รวมทั้งข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนของผู้เกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง และความเป็นอิสระอย่างเพียงพอในการให้ความเห็นและข้อเสนอแนะเพื่อประโยชน์โดยรวมของบริษัท ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี



นายสมเกียรติ ศิริชาติไชย

ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

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

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

บริษัทมีการกำหนดเป้าหมาย วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ นโยบายและแนวทางปฏิบัติไว้อย่างชัดเจน ภายใต้การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี บริษัทมีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี เหมาะสม และเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ อีกทั้งมีการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณธุรกิจ สอดคล้องกับนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งกำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการทบทวนโครงสร้างองค์กรให้เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ แผนดำเนินงาน และรองรับการเติบโตของธุรกิจ นอกจากนี้ มีการทบทวนและแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกฎบัตรของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ บริษัทมีการกำหนดนโยบายการทำงาน คู่มือพนักงาน การจัดโครงสร้างองค์กรและคณะทำงานต่างๆ อย่างเหมาะสม ช่วยให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงการเน้นย้ำให้พนักงานเข้าใจประเด็นเรื่องความเสี่ยงของการทุจริต (Fraud Risk) และความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest) โดยจัดให้มีมาตรการในการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการกระทำผิดกฎหมาย จรรยาบรรณหรือพฤติกรรมที่อาจสื่อถึงการทุจริตหรือประพฤติมิชอบของบุคคลในกลุ่มกิจการทั้งจากพนักงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และรายงานทางการเงินที่ไม่ถูกต้องหรือระบบการควบคุมภายในที่บกพร่องเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียช่วยสอดส่องดูแล

บริษัทมีการทบทวนนโยบายที่สำคัญและกระบวนการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่บริษัทกำหนดขึ้น และสื่อสารให้บุคลากรทุกระดับของบริษัทยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด โดยตั้งแต่ปี พ.ศ. 2561 บริษัทได้รับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต (CAC - Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption) นอกจากนี้ บริษัทได้รับรางวัลจากหน่วยงานภายนอก อาทิ รางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน ประจำปี 2562 (Sustainability Disclosure Award 2019) รางวัลระดับสูงสุดของบริษัทที่มีความโดดเด่นด้านการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG Platinum Award-Excellence in Environmental Social and Governance) และรางวัลยอดเยี่ยมด้านความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม (Best Initiative Environmental Responsibility) ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงการส่งเสริมและยกระดับการพัฒนาความยั่งยืนขององค์กรเกี่ยวกับผลการดำเนินงานให้ครอบคลุมด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล และขับเคลื่อนเป้าหมายขององค์กรให้สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนในระดับสากล

2. การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทให้ความสำคัญในการบริหารจัดการความเสี่ยง จึงจัดให้มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee : RMC) ทำหน้าที่กำหนดและทบทวนนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยง การวางกลยุทธ์ให้สอดคล้องและครอบคลุมความเสี่ยงจากการดำเนินงาน รวมถึงการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงรายงานผลการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงต่อคณะกรรมการจัดการและคณะกรรมการบริษัทตามลำดับ บริษัทมีการบริหารจัดการความเสี่ยงตามแนวทาง COSO Enterprise Risk Management Framework (COSO ERM) โดยให้มีการประเมินความเสี่ยงขององค์กร (Corporate Risk Profile) ซึ่งได้นำปัจจัยภายนอกและภายในต่างๆ รวมถึงการประเมินประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG Risk) มาใช้ในการประเมินความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายขององค์กร บริษัทได้มีการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยงครอบคลุมทั้งในระดับองค์กร (Corporate Risk) ระดับกลุ่มธุรกิจ (Business Unit Risk) และระดับปฏิบัติงาน (Functional Risk) ที่ครอบคลุมการดำเนินงานในกระบวนการต่างๆ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชันโดยเฉพาะกับกิจกรรมที่มีความเกี่ยวข้องกับหน่วยงานภาครัฐ รวมถึงปัจจัยต่างๆ ตามการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และยังมีการกำหนดดัชนีชี้วัดความเสี่ยง (Key Risk Indicators : KRIs) เพื่อช่วยในการติดตาม รายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงาน และองค์กรให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ และจัดทำแผนบริหารจัดการความเสี่ยงรองรับ (Mitigation Plan) ที่เหมาะสมอย่างเพียงพอ เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ พร้อมทั้งกำหนดให้มีแนวทางการจัดการความเสี่ยงเพื่อควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ มีกระบวนการทบทวนและติดตามการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ บริษัทได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management : BCM) โดยได้จัดให้มีระบบเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการกับภาวะวิกฤติ และความเสี่ยงจากภัยคุกคามต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น และให้มีการติดตามทบทวนแผนงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้บริษัทสามารถบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจได้อย่างสมบูรณ์และมีประสิทธิภาพ

3. การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities)

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

4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

บริษัทได้ดำเนินการบริหารจัดการระบบสารสนเทศและการสื่อสาร ให้มีความมั่นคงปลอดภัย ครอบคลุมด้าน People, Technology, Process ภายใต้นโยบายการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศให้เป็น

ไปตามมาตรฐานสากล โดยในปี 2562 บริษัทได้ทำการฝึกซ้อมการรับมือ Cyber Crime ทั้งในส่วนกลางและ การฝึกซ้อมร่วมกับโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้รับการต่ออายุการรับรองมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ในด้านระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ และมีการขยายขอบเขตระบบ การจัดการดังกล่าวไปยังบริษัทในเครือ และโรงไฟฟ้า Combine Cycle พร้อมทั้งมีการเพิ่มความสามารถของบุคลากร โดยการเรียนรู้ Security Awareness ผ่านระบบ Learning Management System (LMS) นอกจากนี้บริษัทได้ เพิ่มขีดความสามารถในการเฝ้าระวังภัยคุกคาม โดยได้ดำเนินการจัดตั้ง Internal Security Operation Center ที่ทำงาน ร่วมกับ Security Operation Center จากต่างประเทศ รวมถึงการเพิ่มขีดความสามารถในการเฝ้าระวังประสิทธิภาพ และความพร้อมใช้ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศโดยการจัดตั้ง Internal Network Operation Center ที่ทำงานร่วมกับ Network Operation Center ภายนอก และได้มีการดำเนินการบริหารจัดการระบบงานต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐาน สากล อีกทั้งมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยเริ่มดำเนินการศึกษา เพื่อสร้างแผนงานระยะยาวที่เกี่ยวข้องกับ การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี ซึ่งได้กำหนดไว้เป็นหนึ่งในความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ

นอกจากนี้ บริษัทมีช่องทางการสื่อสารภายในที่มีประสิทธิภาพ อาทิ การจัดประชุมรายงานผลการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้าประจำวัน การประชุมกับผู้บริหารทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทุกสัปดาห์ เพื่อสรุปผลการดำเนินงาน ติดตาม ผลการดำเนินงาน และแก้ไขปัญหาต่างๆ (ถ้ามี) เพื่อให้ผู้บริหารทุกระดับและทุกฝ่ายมีข้อมูลที่เพียงพอต่อการปฏิบัติ งานและการตัดสินใจ การใช้ระบบ Intranet ในการสื่อสารภายในกลุ่มกิจการ ผ่านระบบเครือข่ายที่มีความมั่นคงและ ปลอดภัย ซึ่งทำให้พนักงานทุกคนได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย ระเบียบ/คำสั่ง และประกาศต่างๆ ของบริษัท ผ่านทางระบบ Intranet อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงมีช่องทางการสื่อสารเพื่อเผยแพร่ข้อมูลกับบุคคลภายนอกหลาย ช่องทาง มีเว็บไซต์ www.bgrimpower.com เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน สามารถรับทราบข้อมูลของกลุ่มกิจการ ได้ตลอดเวลา ซึ่งมีการควบคุมความปลอดภัยและความถูกต้องโดยระบบที่น่าเชื่อถือ Web Deface ตลอดเวลา อีกทั้ง จัดให้มีช่องทางการสื่อสารให้บุคลากรสามารถแจ้งเบาะแส ข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน โดยมีมาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส

5. ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)

บริษัทมีการติดตามผลการดำเนินงานและประเมินผลระบบการควบคุมภายใน การเปรียบเทียบผลการดำเนินงาน กับแผนงานว่าเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุที่ผลการดำเนินงานจริง ไม่เป็นไปตามแผนงานหรือมาตรฐานที่กำหนดไว้ และมีการรายงานผลต่อผู้บริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ และ คณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

นอกจากนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทมีการวางแผนการตรวจสอบประจำปี โดยพิจารณาจาก ความเสี่ยงที่สำคัญ การเพิ่มขึ้นของจำนวนโครงการ กระบวนการหรือระบบงาน คำร้องขอจากผู้บริหาร และ/หรือ คณะกรรมการตรวจสอบ (ถ้ามี) เพื่อสอบถามความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในแต่ละ กิจกรรม พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการควบคุมภายใน โดยสื่อสารให้ผู้บริหาร รับทราบ เพื่อนำไปดำเนินการแก้ไขปรับปรุง ทั้งนี้ หน่วยงานตรวจสอบภายใน มีการรายงานผลการตรวจสอบ ตามแผนงานตรวจสอบการควบคุมภายในที่วางไว้ต่อคณะกรรมการจัดการและคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท อย่างสม่ำเสมอตลอดปีพ.ศ. 2562

ผู้สอบบัญชีของบริษัทคือ บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มพีเอส จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบข้อมูลทาง การเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี พ.ศ. 2562 โดยสอบถามระบบการควบคุมภายในด้านบัญชี เพื่อกำหนด แนวทาง ระยะเวลา ขอบเขตและวิธีการตรวจสอบ ซึ่งผู้สอบบัญชีไม่พบข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน ที่มีสาระสำคัญ

โดยในปี พ.ศ. 2562 คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นต่อระบบการควบคุมภายใน ของกลุ่มกิจการว่าการควบคุมภายในที่ดี เพียงพอ เหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจ และสอดคล้องกับแบบประเมิน ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท

หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท

ประวัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	นายสุชล วัฒนสุขชัย
ตำแหน่งปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตรวจสอบภายใน
อายุ	59 ปี
วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง	8 มิถุนายน 2559
ประวัติการศึกษา	<ul style="list-style-type: none">สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA), Master of Applied Statistics, Major: Computer Scienceมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลตะวันออก, คณะบริหารธุรกิจและเทคโนโลยีสารสนเทศ, ปริญญาตรีสาขาระบบสารสนเทศ
ประวัติการอบรมอื่น ๆ	<ul style="list-style-type: none">ระบบการควบคุมภายในสำหรับบริษัทที่ยื่น IPO โดยสมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยBeginning Auditor Tools and Techniques from The Institute of Internal Auditors of ThailandFundamentals for New Auditor from The Institute of Internal Auditors of ThailandClinic IA "Raise the Red Flag: IA Guide to Prevent & Detect Fraud"Clinic IA "Sustainable Development"Enterprise Risk Management Training for Management - COSO FrameworkAnti-Corruption: The Practical GuideThe Habits of Highly Effective (7 Habits)Taking Action (Taking the BEST Action for Professional Leader)IA Day: Innovative Internal Auditเทคนิคการเขียนรายงานการตรวจสอบภายในเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่องค์กรTFRS15 รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (หลักการและมาตรฐานทางบัญชี)Financial Statement Analysis

ตำแหน่งอื่น ๆ 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 2562	การประกอบธุรกิจ
บริษัท ฮาม่อน บี.กริม จำกัด ("ฮาม่อน บี.กริม")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในฮาม่อน บี.กริม • มีกรรมการเป็นผู้บริหาร คือ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัท เป็นผู้บริหารในฮาม่อน บี.กริม • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	รับเหมาก่อสร้าง จำหน่าย อะไหล่ อุปกรณ์ สำหรับเครื่องจักร ของโรงไฟฟ้า
บริษัท บี.กริม ดร. เกฮาร์ด ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด ("บี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริยนาต สุนทรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง • มีกรรมการเป็นผู้บริหาร คือ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัท เป็นผู้บริหารในบี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	ให้เช่าสำนักงาน ให้บริการสำนักงาน
บริษัท บี.กริม เทรดิง คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("บี.กริม เทรดิง")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ และนางปริยนาต สุนทรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม เทรดิง • มีกรรมการเป็นผู้บริหาร คือ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัท เป็นผู้บริหารในบี.กริม เทรดิง • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	จำหน่าย อะไหล่ อุปกรณ์ไฟฟ้า บัมพ์ และปั๊มดับเพลิง
บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลด์ิง จำกัด ("บี.กริม อัลม่า บิลด์ิง")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริยนาต สุนทรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม อัลม่า บิลด์ิง • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ ให้เช่าที่จอดรถ
บริษัท บี.กริม อัลม่า ลิงค์ บิลด์ิง เซอร์วิสเชส จำกัด ("บี.กริม อัลม่า บิลด์ิง เซอร์วิสเชส")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริยนาต สุนทรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม อัลม่า บิลด์ิง เซอร์วิสเชส • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	ให้บริการสาธารณูปโภค และให้บริการเช่าที่ดิน

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	การประกอบธุรกิจ
บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ("บี.กริม อินเตอร์")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ และนางปริยนาต สุทธรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม อินเตอร์ • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	รับเหมาก่อสร้าง
บริษัท เคเอสบี พัมป์ จำกัด ("เคเอสบี พัมป์")	<ul style="list-style-type: none"> • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	นำเข้าและจำหน่าย เครื่องสูบน้ำ วาล์ว อุปกรณ์ และอะไหล่
บริษัท บี.กริม อินเตอร์เนชั่นแนล เซอร์วิส จำกัด ("บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส")	<ul style="list-style-type: none"> • มีกรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ น.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ และนางปริยนาต สุทธรวาทะ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในบี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส • มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ 	ให้เช่าสังหาริมทรัพย์ บริการให้คำปรึกษา
บริษัท แครเรียร์ (ประเทศไทย) จำกัด ("แครเรียร์ (ประเทศไทย)")	<ul style="list-style-type: none"> • กรรมการร่วมกัน คือ นายฮาราลด์ ลิงค์ และน.ส. คาโรลีน โมนิคมารีคริสติน ลิงค์ กรรมการบริษัท เป็นกรรมการในแครเรียร์ (ประเทศไทย) 	ขายส่งเครื่องปรับอากาศ และบริการซ่อม เครื่องปรับอากาศ-ในประเทศ ส่งออก และค้าส่ง
นายฮาราลด์ ลิงค์	<ul style="list-style-type: none"> • กรรมการ และเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท 	

ประเภทและลักษณะรายการระหว่างกันที่บริษัท และบริษัทย่อยเข้าทำกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บริษัทและบริษัทย่อย (รวมเรียก “กลุ่มบริษัท”) มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560, 2561 และ 2562 ตามลำดับ โดยจำแนกตามประเภทและลักษณะรายการได้ดังต่อไปนี้

1. รายการที่จะยังคงมีต่อเนื่องต่อไปในอนาคต

1.1 การให้บริการบำรุงรักษา ซ่อมแซม จัดหาและซื้อเครื่องจักร

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)			ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2560	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2561	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2562		
1.1.1 เคเอสบี พัมส์					
- ค่าใช้จ่าย	418,281	1,291,378	136,492	ในปี 2562 โรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทมีการซื้ออุปกรณ์และอะไหล่สำหรับเครื่อง เช่น ปั๊มซับเมอร์ส (Submersible pump) ปั๊มน้ำสำรอง (Condensate Extraction Pump) เพื่อใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า และมีการรับบริการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่อง Feed Boiler Pump บริษัทจึงได้ดำเนินการซื้ออะไหล่และรับบริการดังกล่าวจากเคเอสบี พัมส์ ทั้งนี้ราคาซื้อขายและเงื่อนไขการชำระราคาที่ทำระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขการค้ำประกันของธุรกิจ จำหน่ายอะไหล่และวัสดุ ดังนั้น รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุผล	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและสมเหตุผล เนื่องจากรายการดังกล่าวเป็นรายการซื้ออะไหล่เพื่อซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และเพื่อรักษาเสถียรภาพและเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า โดยอัตราและการชำระราคา เป็นไปตามเงื่อนไขการค้ำประกันของธุรกิจโดยทั่วไป และสามารถเทียบเคียงได้กับที่เคเอสบี พัมส์คิดกับบุคคลภายนอก
- วัสดุคงคลัง	81,100	4,025,923	3,241,500		
- เจ้าหน้าที่การค้า	76,730	371,566	447,342		

1.2 การซื้อ การเช่าและการรับบริการที่เกี่ยวข้องกับอสังหาริมทรัพย์

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)						ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ			
	รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560		รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561		รอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562						
	ค่าใช้จ่าย	เจ้าหนี้การค้า	เงินมัดจำ	ค่าใช้จ่าย	เจ้าหนี้การค้า	เงินมัดจำ					
1.2.1 ปี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง	32,461,284	538,637	6,969,714	39,329,263	682,760	8,109,006	40,057,217	805,141	9,023,696	กลุ่มบริษัททำสัญญาเช่าพื้นที่และบริการจากปี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง เพื่อใช้เป็นสำนักงานของบริษัทที่จอดรถ และโกดังเก็บอะไหล่และอุปกรณ์ โดยราคาและเงื่อนไขการชำระราคาที่ดีระหว่างกัน เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปากติของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์เพื่อเช่า ดังนั้น รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นสำนักงานของกลุ่มบริษัท มีความจำเป็น โดยอัตราสมเหตุสมผล โดยอัตราค่าเช่าเป็นอัตราตลาดต่ำกว่าเปรียบเทียบกับอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ ปี.กริม เกฮาร์ด บิลด์ิง ให้เช่ากับบุคคลภายนอกและเงื่อนไขการชำระราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจเช่าอาคารโดยทั่วไป

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)								ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการ ตรวจสอบ	
	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2560		รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2561		รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2562						
	ค่าใช้จ่าย	เงินมัดจำ	ค่าใช้จ่าย	เงินมัดจำ	ค่าใช้จ่าย	เงินมัดจำ					
							เจ้าหนี้การค้า	เจ้าหนี้การค้า			เจ้าหนี้การค้า
1.2.2 บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิส	-ไม่มี-	-ไม่มี-	1,421,550	2,362,178	14,642	1,426,410	3,170,815	18,267	743,310	กลุ่มบริษัททำสัญญาเช่าพื้นที่จากบี.กริม อินเตอร์เซอร์วิส เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของบริษัท โดยราคาและเงื่อนไขการชำระราคาที่ดีกว่าที่คิดระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์เพื่อเช่า ดังนั้น รายการดังกล่าวจึงมีความจำเป็นและสมเหตุสมผล	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของบริษัทดังกล่าว มีความจำเป็นและสมเหตุสมผล เนื่องจากพื้นที่ดังกล่าวอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับที่ทำการสำนักงานของบริษัท โดยอัตราค่าเช่าเป็นอัตราตลาด เทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ บี.กริม อินเตอร์ เซอร์วิสให้เช่ากับบุคคลภายนอกและเงื่อนไขการชำระราคาเป็นไปตามปกติธุรกิจเช่าพื้นที่โดยทั่วไป

1.3 การซื้อเครื่องปรับอากาศ

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)								ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560		รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2561		รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562		สินทรัพย์	เจ้าหนี้การค้า		
	สินทรัพย์	ค่าใช้จ่าย	สินทรัพย์	ค่าใช้จ่าย	สินทรัพย์	ค่าใช้จ่าย				
1.3.1 ปี.กริมเทรดดิ้ง	376,608	-ไม่มี-	69,229	-ไม่มี-	680,421	-ไม่มี-	749,424	-ไม่มี-	-ไม่มี-	ปี.กริม เทรดดิ้งเป็นผู้จัดจำหน่ายเครื่องปรับอากาศภายใต้ตราสินค้า แดเรียร์ ซึ่งในปี 2562 กลุ่มบริษัท มีการซื้อเครื่องปรับอากาศ เพื่อบรรจุรับการขยายพื้นที่อาคารสำนักงาน การปรับปรุงระบบปรับอากาศ จึงดำเนินการซื้อสินค้าดังกล่าวกับปี.กริม เทรดดิ้ง โดยราคาและเงื่อนไขการจ่ายชำระที่คิดระหว่างกันเป็นไปตามธุรกิจปกติ และคิดกับบุคคลภายนอก

รายการที่คาดว่าจะไม่มีต่อไปในอนาคต

2.1 เงินกู้ยืมกรรมการบริษัท

บุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง	ขนาดของรายการ (บาท)			ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2560	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2561	รอบบัญชี สิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2562		
2.1.1 นายฮาราลด์ ลิงค์ - เงินให้กู้ยืมต้นปี เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี เงินให้กู้ยืมปลายปี - ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,360,000,000 (1,360,000,000) -ไม่มี- 41,952,055 -ไม่มี-	-ไม่มี-	-ไม่มี-	บริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้น จากนายฮาราลด์ ลิงค์ ซึ่งเป็นกรรมการ และผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ในสกุล เงินบาทเป็นจำนวน 1,360 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR ลบอัตราคงที่ ต่อปี ซึ่งเป็นอัตรา ดอกเบี้ยที่อยู่ในช่วงของต้นทุนทาง การเงินของบริษัทและกลุ่มบริษัท เพื่อเสริมสภาพคล่องให้แก่บริษัท บริษัทมีกำหนดชำระคืนดอกเบี้ย และเงินต้นเมื่อทวงถาม ทั้งนี้บริษัทไม่มีนโยบายที่จะกู้ยืมเงิน กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งอีกต่อ ไปในอนาคต	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความ สมเหตุสมผล เนื่องจากทำให้ความช่วยเหลือ ทางการเงินจากกรรมการบริษัทดังกล่าว เป็นไปเพื่อเสริมสภาพคล่องให้บริษัท โดยมีอัตราดอกเบี้ยที่อยู่ในช่วงของต้นทุน ทางการเงินของบริษัทและกลุ่มบริษัท

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ตามมติคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 ได้มีการกำหนดมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันของบริษัท และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตกับบริษัทนั้น บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ ผู้ที่มีส่วนได้เสียจะไม่สามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าวได้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัท จะปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้รายการระหว่างกันนั้นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทจะจัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการทำรายการและความสมเหตุสมผลของรายการนั้นๆ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท ทั้งนี้ ในการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป และรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ให้เป็นไปตามหลักการดังนี้

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติเป็นหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำรายการระหว่างกันที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไประหว่างบริษัท และบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องได้ หากรายการดังกล่าวนั้นมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี)

ทั้งนี้ บริษัทจะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการในครั้งต่อไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป

การทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปจะต้องได้รับการพิจารณาและให้ความเห็นโดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอก และ/หรือราคาตลาด และ/หรือ มีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ/หรือสามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรมก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งข้อบังคับ ประกาศ และคำสั่งของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจจะเกิดขึ้น บริษัทจะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าวเพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบ 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 รวมถึง

การปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท หรือบริษัทย่อยตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่ต้องเป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นทุกราย

แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคต รายการรับบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักร ชี้อะไหล่ วัสดุเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและการประกันภัยโรงไฟฟ้าจะยังคงมีอยู่ เพื่อซ่อมบำรุง รักษาเสถียรภาพ เพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า และบริหารความเสี่ยงภัยที่เกิดขึ้นกับโรงไฟฟ้า โดยบริษัทจะดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการจัดซื้อจัดจ้างซึ่งถูกรับรองโดยคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559

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

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทอาจจะมีการปรับโครงสร้างกลุ่มในอนาคตเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยการลงทุนหรือลดสัดส่วนเงินลงทุนจะดำเนินการให้ราคาและเงื่อนไขชำระราคามีความเหมาะสม เป็นไปตามหลักเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตาม รายการให้บริการทางด้านกฎหมาย การรับบริการบริหารจัดการ และการให้ความช่วยเหลือทางการเงินแก่บริษัทในเครือจะไม่เกิดขึ้นต่อไปในอนาคต

การวิเคราะห์ และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์และคำอธิบายที่จะกล่าวต่อไปนี้ จัดทำบนงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562 (ตรวจสอบแล้ว) และควรอ่านประกอบกับงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินดังกล่าว โดยงบการเงินของกลุ่มบริษัท ได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (TFRS) เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

1. เหตุการณ์สำคัญในปี 2562

ปีที่โดดเด่นจากการกำลังการผลิตที่เติบโตถึงร้อยละ 40.0

ปี 2562 เป็นปีที่โดดเด่นจากการเติบโตของกำลังการผลิตถึงร้อยละ 40.0 หรือเติบโตขึ้น 820 เมกะวัตต์ จาก 2,076 เมกะวัตต์ เป็น 2,896 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกหลายโครงการ ซึ่งจะทำให้บริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 3,424 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568 โดยการเติบโตดังกล่าวมาจากทั้งโครงการที่ก่อสร้างใหม่และการควบรวมกิจการ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังนี้:



- ขยายธุรกิจใหม่ในเชิงกลยุทธ์สู่พื้นที่มาบตาพุด ด้วยการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่มาบตาพุดในเดือนมีนาคม 2562 โดยมีนิคมอุตสาหกรรมเอเชียเป็นพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญ และมีแผนที่จะสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ขนาด 280 เมกะวัตต์ ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมขนาด 124 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงในพื้นที่ดังกล่าว



- การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 677 เมกะวัตต์ในประเทศเวียดนาม ในเดือนมิถุนายน 2562 รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งมีผลการดำเนินงานที่ดีให้กระแสเงินสดสม่ำเสมอมาโดยตลอด





- การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 และโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม PIC ในเดือนมิถุนายน และธันวาคม 2562 ตามลำดับ ด้วยกำลังการผลิตติดตั้ง 15 เมกะวัตต์ และ 4.8 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

แม้ว่าโครงการใหม่ส่วนใหญ่ เริ่มดำเนินการในช่วงกลางปี บริษัทมีกำไรสุทธิ ในปี 2562 เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.6 เป็น 3,977 ล้านบาท ขณะที่กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น ร้อยละ 25.1 เป็น 2,331 ล้านบาท ส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 3,658 ล้านบาท และ 2,161 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ผลการดำเนินงานเต็มปีจากโครงการใหม่ดังกล่าว จะเริ่มส่งผลตั้งแตปี 2563 เป็นต้นไป



ขยายการลงทุนในประเทศกัมพูชา ฟิลิปปินส์ และโอมาน

บริษัทขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทนไปยังประเทศฟิลิปปินส์ โดยการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 6 เมกะวัตต์ และขยายไปประเทศโอมานโดยการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชน สำหรับกรอบการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนหลังคาประมาณ 30

เมกะวัตต์ กับทาง AI Madina Group นอกจากนี้บริษัทได้ขยายธุรกิจในประเทศ
กัมพูชาจากการได้มาซึ่งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 39 เมกะวัตต์ มี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2563

การประสานความร่วมมือกับพันธมิตรระดับโลก

บริษัทได้ร่วมมือกับ ซีเมนส์ ภายใต้สัญญาให้บริการระยะยาวเพิ่มเติม (Long
Term Services Agreement : LTSA) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของ
เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ โดยในปี 2562 ประสบความสำเร็จในการปรับปรุง
ประสิทธิภาพไปแล้ว 2 โครงการ และมีอีก 4 โครงการที่อยู่ในแผนการปรับปรุง
ประสิทธิภาพ ซึ่งจะแล้วเสร็จภายใน 3 ปีข้างหน้า

บริษัทได้ลงนามความร่วมมือ (MOU) กับ LG Chem เพื่อร่วมกันพัฒนา
ระบบกักเก็บพลังงาน และกับ PetroVietnam Power Corporation-JSC เพื่อ
ร่วมกันศึกษาการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เป็น
เชื้อเพลิง รวมถึงโครงการการนำเข้าและจำหน่าย LNG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง
สำหรับโรงงานผลิตไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม



โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำของ กฟผ.

กิจการร่วม บิ.กริม เพาเวอร์-เอ็นเนอร์จี้ โซนา ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์
ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนสิรินธร ซึ่งเป็นโครงการ hybrid
hydro-floating solar ที่ใหญ่ที่สุดในโลก ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 45 เมกะวัตต์ และมีกำหนดก่อสร้างแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2563

มาตรการบริหารจัดการน้ำอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

บริษัทมีนโยบายและมาตรการการบริหารจัดการน้ำ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดจากการใช้น้ำและอนุรักษ์ทรัพยากรน้ำ ตามแนวทางความยั่งยืน น้ำส่วนใหญ่ที่ถูกนำมาใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมมาจากน้ำที่ผ่านกระบวนการ recycle หรือจากการบำบัดน้ำเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ บริษัทยังมีแผนการควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ ซึ่งนำมาสู่การบริหารจัดการน้ำอย่างมีประสิทธิภาพด้วย

บริษัทมีการวางแผนการบริหารจัดการน้ำร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอย่างรอบคอบ ทำให้มั่นใจว่าปริมาณน้ำสำรองในบ่อเก็บน้ำของนิคมอุตสาหกรรมเพียงพอต่อการเดินเครื่องไปจนถึงช่วงฤดูฝน บริษัทมั่นใจว่าสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพอย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการที่มากขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมและลูกค้ารายใหม่

ลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 31 เมกะวัตต์ มีกำหนดการซื้อไฟในปี 2563

ด้วยฐานลูกค้าชั้นนำระดับโลกจำนวนมากภาพรวมการขยายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ 2563 จึงยังคงแข็งแกร่ง ด้วยปริมาณการขายใกล้เคียงกัน y-on-y นอกจากนี้ยังมีลูกค้ารายใหม่ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 31 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดการทยอยเชื่อมต่อกับโรงไฟฟ้าของบริษัทในปี 2563

ขณะเดียวกันยังคงมีความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีศักยภาพมากกว่า 1,500 ราย ในนิคมอุตสาหกรรมที่เปิดดำเนินการแล้ว และอยู่ระหว่างพัฒนา

กลยุทธ์ในการจัดการความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยน

โดยปกติแล้วความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนไม่ได้มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงานของบริษัท บริษัทมีกลยุทธ์ในการจัดการความเสี่ยง ทางด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้ 1) การจัดสัดส่วนเงินกู้ยืมของบริษัทเจ้าของโครงการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐให้สอดคล้องกับรายได้ในสกุลเงินเดียวกัน หรือเรียกว่า “Natural Hedge” ซึ่งเป็นการจำกัดความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนของโครงการ ที่เปิดดำเนินการแล้ว และ 2) การใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อป้องกันความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนในการซื้อเครื่องจักรสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

Refinance เงินกู้โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

เดือนพฤษภาคม 2562 โครงการ Solarwa และโครงการ TPS Commercial ได้ refinance เงินกู้ยืม 2,200 ล้านบาท ซึ่งสามารถลดอัตราดอกเบี้ยลงได้ประมาณ 2.0% ต่อปี หรือราว 119 ล้านบาท ตลอดอายุโครงการ



การออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุน

เดือนพฤศจิกายน 2562 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน จำนวน 8,000 ล้านบาท เสนอขายต่อประชาชนเป็นการทั่วไป ซึ่งได้รับความสนใจและเป็นที่ต้องการทั้งจากนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนรายย่อย โดยบริษัทนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปใช้ในการขยายการลงทุน ปรับปรุงโครงสร้างเงินทุน และการดำเนินงานตามปกติ การออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ ทำให้อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวมลดลงจาก 1.6 เท่า มาที่ 1.0 เท่า ณ 31 ธันวาคม 2562

รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

ในปี 2562 บริษัทได้รับรางวัลทั้งหมด 15 รางวัล ทั้งระดับประเทศและระดับสากลในหลายแขนง ได้แก่ Best Renewable Projects, Green Bond Financing, Best CEO และ Best IR Team และอีก 9 รางวัลในส่วนของ ESG และความยั่งยืน ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นและความรับผิดชอบ ในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน นอกจากนี้ยังได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน หรือ Thailand Sustainability Investment (THSI) ประจำปี 2562 ซึ่งถือเป็นปีที่ 2 ติดต่อกัน สะท้อนให้เห็นถึงการมีบรรษัทภิบาลที่ดี มีการพัฒนาด้านสังคม และมีการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

2.1 ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

	2561 ล้านบาท	2562 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้จากการขายและการให้บริการ	36,585	44,132	20.6
EBITDA	9,199	11,485	24.9
กำไรสุทธิ	2,976	3,977	33.6
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,863	2,331	25.1
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ¹	3,027	3,658	20.8
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,842	2,161	17.3
อัตรากำไร EBITDA	25.1%	26.0%	
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	8.3%	8.3%	
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	60.9%	59.1%	

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

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.6 สำหรับปี 2562 เป็น 44,132 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น 692 เมกะวัตต์ ในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 3 โครงการ (โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ใน สปป.ลาว และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2 และ Phu Yen TTP ในประเทศเวียดนาม), 2) การเข้าซื้อโครงการ SPP1 124 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2562, 3) การดำเนินการเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ (ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561) และ 4) การเพิ่มขึ้นของราคาขายไฟฟ้าในช่วงปี 2562

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 24.9 สำหรับปี 2562 เป็น 11,485 ล้านบาท เนื่องจากการขยายธุรกิจจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าใหม่ และการเข้าซื้อกิจการ ดังกล่าวข้างต้น
- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นมาที่ร้อยละ 26.0 สำหรับปี 2562 เนื่องจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้านำอุตสาหกรรม จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมด 25 เมกะวัตต์, 2) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 และ ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ในเดือนธันวาคม 2561 - มกราคม 2562 และเดือนกรกฎาคม 2562 ตามลำดับ และ 3) ผลการดำเนินงานของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศเวียดนามที่ให้อัตรากำไร EBITDA ที่สูง

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.8 / ร้อยละ 17.3 เป็น 3,658 ล้านบาท / 2,161 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การดำเนินการเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ, 2) ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า SPP1, โรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเวียดนาม 2 โครงการ, 3) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 และ ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade และ 4) การลดต้นทุนทางการเงิน แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.3 ในปี 2562

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ / กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 33.6 / ร้อยละ 25.1 เป็น 3,977 ล้านบาท / 2,331 ล้านบาท ตามลำดับ จากสาเหตุดังกล่าวข้างต้น

2.2 โครงสร้างรายได้

	2561 ล้านบาท	2562 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้จากการขายไฟฟ้า			
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	23,664	28,726	21.4
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	10,040	10,174	1.3
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,183	1,238	4.6
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟภ. / กฟน.	300	773	157.7
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	107	268	150.5
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าเวียดนาม	0	1,623	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	35,294	42,802	21.3
รายได้จากการขายไอน้ำ	554	927	67.3
รายได้จากการขาย Demineralized Water	0	36	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ ¹	737	366	-50.3
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ²	36,585	44,132	20.6

¹ รวมรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป.ลาว ซึ่งจะหักล้างกับการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างตามความคืบหน้าการก่อสร้าง ตามหลักการบัญชี TFRIC 12 - Concession Agreement

² รายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการปิดทศนิยมเป็นหน่วยล้านบาท

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2561 GWh	2562 GWh	% เปลี่ยนแปลง y-on-y ¹
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	7,702	9,100	18.2
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,610	1,530	-5.0
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	372	484	30.2
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	697	680	-2.4
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	236	227	-4.0
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	143	148	3.3
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	-	16	n/a
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	3,057	3,084	0.9
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	500	519	3.9

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

	2561 ต้น	2562 ต้น	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
ปริมาณไอน้ำที่ขาย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	144,118	142,696	-1.0
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	141,770	136,621	-3.6
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	215,092	219,056	1.8
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	-	357,004	n/a
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	500,980	855,377	70.7

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2561	2562	% เปลี่ยนแปลง
ราคาไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.07	3.16	2.9
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.28	3.30	0.6
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.37	2.38	0.4
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,105.73	1,083.93	-2.0
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	259.00	272.84	5.3

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 21.4 สำหรับปี 2562 เป็น 28,726 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 18.2 สำหรับปี 2562 เป็น 9,100 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ในปี 2561 และการเพิ่มขึ้นของหน่วยขายจากการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ในเดือนมีนาคม 2562
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.9 สำหรับปี 2562 เป็น 3.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.3 สำหรับปี 2562 เป็น 10,174 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.9 สำหรับปี 2562 เป็น 3,084 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้าใหม่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง โดยเฉพาะจากโรงไฟฟ้าใหม่ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 2) การรวมลูกค้าอุตสาหกรรมของโครงการ SPP1 ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) และ 3) การเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิม ในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.6 สำหรับปี 2562 เป็น 3.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ประกาศโดย กกพ.

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 สำหรับปี 2562 เป็น 1,238 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.9 สำหรับปี 2562 เป็น 519 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ารายเดิม
 - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.4 สำหรับปี 2562 เป็น 2.38 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 67.3 สำหรับปี 2562 เป็น 927 ล้านบาท
 - ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 70.7 สำหรับปี 2562 เป็น 855,377 ตัน โดยมีสาเหตุมาจากการรวมลูกค้าไอน้ำอุตสาหกรรมของโครงการ SPP1 ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) และความต้องการใช้ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายเดิมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
 - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ลดลง y-on-y ร้อยละ 2.0 สำหรับปี 2562 เป็น 1,083.93 บาทต่อตัน จากการรวมรายได้จากการขายไอน้ำของ SPP1 (ซึ่งมีราคาขายต่อหน่วยน้อยกว่าโครงการอื่น) ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2562 เป็นต้นมา

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 157.7 สำหรับปี 2562 เป็น 773 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การรวมงบการเงินของ BGYP หลังจากถือหุ้นเพิ่ม จากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2561 และ 2) รายได้จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร กำลังการผลิตติดตั้ง 30.8 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือนธันวาคม 2561

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 150.5 สำหรับปี 2562 เป็น 268 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2562 และ 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามสำหรับปี 2562 อยู่ที่ 1,623 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ได้แก่โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT 1&2 กำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 3 และ 13 มิถุนายน 2562 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP กำลังการผลิตติดตั้ง 257 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2562

2.3 โครงสร้างต้นทุน

	2561 ล้านบาท	2562 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
ต้นทุนขายและการให้บริการ			
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	22,139	26,618	20.2
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,061	1,120	5.6
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	2,127	2,693	26.6
ต้นทุนอื่น ¹	1,195	952	-20.3
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ (ไม่รวม ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย)	26,522	31,384	18.3
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,278	1,774	38.8
ค่าเสื่อมราคา (COGS)	3,210	4,569	42.3
ค่าเสื่อมราคา (SG&A)	131	91	-30.5
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	31,141	37,818	21.4

¹ รวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป.ลาว ซึ่งจะหักล้างกับรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้าง ตามหลักการลงบัญชี TFRIC 12 - Concession Agreement

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.2 สำหรับปี 2562 เป็น 26,618 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.3 ของราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยในปี 2562 เทียบกับปี 2561 ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.6 สำหรับปี 2562 เป็น 1,120 ล้านบาท สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 26.6 สำหรับปี 2562 เป็น 2,693 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4, ABPR5 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ธรรมชาติแบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ในปี 2561, โครงการโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT1&2, โครงการโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Phu Yen TTP และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ Nam Che 1 ในช่วงกลางปี 2562

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 38.8 สำหรับปี 2562 เป็น 1,774 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังกล่าวข้างต้น

2.4 รายการอื่น ๆ

	2561 ล้านบาท	2562 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้อื่น	460	289	-37.2
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	182	101	-44.5
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(6)	138	n/a

รายได้อื่น ๆ

- รายได้อื่น ๆ ลดลง y-on-y ร้อยละ 37.2 สำหรับปี 2562 เป็น 289 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการซื้อกิจการ BGYS 276 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ซึ่งจะถูกตัดจำหน่ายปีละ 12 ล้านบาท ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง y-on-y ร้อยละ 44.5 สำหรับปี 2562 เป็น 101 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเปลี่ยนแปลงวิธีการลงบัญชีสำหรับส่วนแบ่งรายได้ของโครงการ BGYS จากวิธีส่วนได้เสีย (Equity Method) มาเป็นการรวมงบการเงิน (Consolidation Method) หลังจากการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561, 2) ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วม BGSENA เนื่องจากการบันทึกค่าใช้จ่ายในการ refinance จำนวน 9 ล้านบาท ในเดือนพฤษภาคม 2562 และ 3) ส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงจากบริษัทร่วม ABPIF เนื่องจากการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF ได้สิ้นสุดลงตามสัญญา ตั้งแต่วันที่ 17 ก.ย. 2562

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 138 ล้านบาท สำหรับปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากยอดหนี้ค่าก่อสร้างในสกุลดอลลาร์สหรัฐของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเวียดนาม เมื่อสกุลเงินต้องเวียดนามแข็งค่า เทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

2.5 ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2561 ล้านบาท	2562 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
ต้นทุนทางการเงิน			
ดอกเบี้ยจ่าย	2,424	2,705	11.6
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	343	199	-42.0
ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	0	221	n/a
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	81	(605)	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	79	111	40.5
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,927	2,631	-10.1
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้			
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	225	244	8.4
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(47)	(8)	-83.0
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	178	236	32.6

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลง y-on-y ร้อยละ 10.1 สำหรับปี 2562 เป็น 2,631 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 หลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 หลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือนมิถุนายน 2562 และการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ในเดือนมีนาคม 2562
- ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF y-on-y ลดลงร้อยละ 42.0 สำหรับปี 2562 เป็น 199 ล้านบาท ตามกำหนดการเงินนำส่งจาก ABP1 และ ABP2 โดยการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF ได้สิ้นสุดลงตามสัญญา ตั้งแต่วันที่ 17 กันยายน 2562
- ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี ที่ 221 ล้านบาท สำหรับปี 2562 ซึ่งคือการบันทึกต้นทุนที่เกิดจากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี ตามมาตรฐานบัญชี
- ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ทั้งสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทบันทึกผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 605 ล้านบาท สำหรับปี 2562 จากการที่สกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลาดังกล่าวและบริษัทบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 81 ล้านบาท สำหรับปี 2561 จากการที่สกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในช่วงเวลาดังกล่าว

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 32.6 สำหรับปี 2562 เป็น 236 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้

2.6 กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2561 ล้านบาท	2562 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
กำไรสำหรับงวด	2,976	3,977	33.6
บวก (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	46	(730)	n/a
บวก รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	5	411	8,120.0
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	3,027	3,658	20.8
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,184	1,496	26.4
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,842	2,161	17.3
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น	0.71	0.83	17.3
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ	2,607	2,607	

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน / กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับปี 2562 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.8 / ร้อยละ 17.3 เป็น 3,658 ล้านบาท / 2,161 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การดำเนินการเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ, 2) ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า SPP1, โรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 และโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเวียดนาม 2 โครงการ, 3) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (heat rate) ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 และ ABP5 ที่ลดลงหลังจากการ upgrade และ 4) การลดต้นทุนทางการเงิน แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.3 ในปี 2562 โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับปี 2562 จากรายการดังนี้

- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 730 ล้านบาท จากหนี้และเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทและดองเวียดนามแข็งค่า เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าว
- รายจ่ายอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 411 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจาก 1) รายการที่ไม่ใช่เงินสด จำนวน 221 ล้านบาท ซึ่งคือต้นทุนที่เกิดจากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปีตามมาตรฐานบัญชี, 2) ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกิดขึ้นประจำจากการตั้งสำรองเพิ่มเติมของค่าชดเชยสำหรับพนักงานที่เกษียณอายุ และมีอายุงานมากกว่าหรือเท่ากับ 20 ปี ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน จำนวน 51 ล้านบาท, 3) ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานของบริษัทเพื่อให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรที่จัดสรรให้ในช่วง IPO จำนวน 61 ล้านบาท, 4) การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง จำนวน 69 ล้านบาท และ 5) ค่าใช้จ่ายในการ refinance ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 9 ล้านบาท

3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

3.1 สินทรัพย์

	31 ธ.ค. 61 ล้านบาท	31 ธ.ค. 62 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	15,179	23,663	55.9
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	6,122	7,156	16.90
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,521	2,674	6.07
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	23,822	33,493	40.6
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	62,350	72,132	15.7
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	10,115	10,451	3.3
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4,349	5,160	18.6
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	76,814	88,200	14.8
รวมสินทรัพย์	100,636	121,693	20.9

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 21,057 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 20.9 จาก 100,636 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็น 121,693 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นสุทธิเพิ่มขึ้น 1,035 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 16.9 มีสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 และหน่วยขายที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อโครงการ SPP1 ดังที่กล่าวมาข้างต้น
 - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ เพิ่มขึ้น 9,781 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 15.7 มีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ
 - สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ เพิ่มขึ้น 336 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3.3 มีสาเหตุหลักมาจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม PIC และการเข้าซื้อโครงการ SPP1
 - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 811 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 18.6 มีสาเหตุหลักมาจากค่าสัญญาบริการระยะยาวจ่ายล่วงหน้า เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง

3.2 หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

	31 ธ.ค. 61 ล้านบาท	31 ธ.ค. 62 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	58,173	60,387	3.8
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF)	3,558	2,385	(33.0)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6,188	18,656	201.5
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	4,978	1,588	(68.1)
รวมหนี้สิน	72,897	83,016	13.9
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	19,253	28,144	46.2
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	8,486	10,533	24.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	27,739	38,677	39.4

- หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 10,119 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 13.9 จาก 72,897 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็น 83,016 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 2,213 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3.8 จาก 58,173 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็น 60,387 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นสำหรับซื้อโครงการ
 - เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF) ลดลง 1,173 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 33.0 มีสาเหตุหลักมาจากการหมดหนี้สินของ ABP1 หลังจากสัญญาโอนผลประโยชน์ได้สิ้นสุดลง ตั้งแต่วันที่ 17 กันยายน 2562 ตามสัญญาโอนผลประโยชน์ระหว่าง ABP1 ABP2 และ ABPIF
 - หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 12,469 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 201.5 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม
 - หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 3,390 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 68.1 มีสาเหตุหลักมาจากปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ที่มีกำหนดระยะเวลาการชำระคืน 1 ปี
- ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมเพิ่มขึ้น 10,938 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 39.4 จาก 27,739 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็น 38,677 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
 - ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 8,891 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 46.2 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมและการออกหุ้นกู้ต่อสาธารณะที่มีลักษณะคล้ายหุ้นในเดือนพฤศจิกายน 2562
 - ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 2,047 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 24.1 มีสาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการ การจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยโดยไม่สูญเสียการควบคุมร้อยละ 25 ในโครงการ SPP1 และการเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้นอื่นในบริษัทย่อยของบริษัท

4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 21,161 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 จำนวน 8,601 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

	ล้านบาท
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	9,455
เงินสดสุทธิ (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(6,657)
เงินสดสุทธิ (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	5,910
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(107)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	8,601
<ul style="list-style-type: none"> เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในรอบปี 2562 จำนวน 9,455 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อย เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนในรอบปี 2562 จำนวน 6,657 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินเงินสดจ่ายเพื่อซื้อกิจการ SPP1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และเงินลงทุนระยะสั้น เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินในรอบปี 2562 จำนวน 5,910 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น เงินสดรับจากการจำหน่ายส่วนได้เสียโดยไม่สูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อย และเงินสดรับจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน 	

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	2.7	2.9	1.3
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว ¹ (เท่า)	2.6	2.8	1.2
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.8	1.0	0.4
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า ² (เท่า)	7.6	7.3	7.1
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	47.3	49.4	50.5
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า ³ (เท่า)	9.8	9.2	10.5
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	36.6	39.0	34.3
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	21.4	18.7	18.5
อัตรากำไร EBITDA ⁴ (ร้อยละ)	27.7	25.1	26.0
อัตราส่วนเงินสดต่อการหากำไร (เท่า)	1.4	1.4	1.5
อัตราส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน ⁴ (ร้อยละ)	9.3	8.3	8.3

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2560	2561	2562
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ⁵ (ร้อยละ)	14.1	9.7	9.1
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ⁶ (ร้อยละ)	3.5	3.2	3.3
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.4	0.4	0.4
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.5	2.6	2.1
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁷ (Interest Bearing Debt) (เท่า)	2.1	2.1	1.6
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{8,9} (เท่า)	1.4	1.5	1.0
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย ¹⁰ (เท่า)	2.6	2.7	3.0
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash basis) (เท่า)	0.3	0.2	0.8

หมายเหตุ:

- ¹ รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนน้อยกว่า 1 ปี
- ² รวมรายได้ค้างรับ
- ³ รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย
- ⁴ ความสามารถในการทำกำไร ที่คิดจาก EBITDA และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน มิใช่การวัดผลการดำเนินงานทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS)
- ⁵ คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หาดด้วยค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่
- ⁶ คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงาน หาดด้วยค่าเฉลี่ยของสินทรัพย์รวม
- ⁷ อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt) คำนวณจากหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
หนึ่ง Interest Bearing Debt หมายถึง หนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบไปด้วย
4 รายการ คือ 1) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 2) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น 3) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และ 4) หนี้กู้
- ⁸ จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (Interest Bearing Debt) หักด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว
- ⁹ ข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ (บริษัท) และผู้ถือหุ้นกู้ได้กำหนดให้ผู้ถือหุ้นกู้ดำรงอัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ในอัตราส่วน
ไม่เกิน 3:1 ณ วันคำนวณใดๆ
- ¹⁰ รวมดอกเบี้ยจ่ายแก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการบริษัทต่อรายงานทางการเงิน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อหน้าที่และความรับผิดชอบดูแลกิจการบริษัทให้เป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี การกำกับดูแลงบการเงินและสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี มีข้อมูลที่ต้องครบถ้วน เปิดเผยอย่างเพียงพอ งบการเงินได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทย ถือปฏิบัติอย่างครบถ้วน และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมถึงการจัดให้มีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิผลเพื่อให้เชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความน่าเชื่อถือได้ของงบการเงิน การดูแลรักษาทรัพย์สินที่มีระบบการป้องกันที่ดี ไม่มีรายการทุจริตหรือมีการดำเนินการที่ผิดปกติและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัทแล้ว และได้รายงานความเห็นเกี่ยวกับเรื่องนี้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งปรากฏในรายงานประจำปี

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัท โดยรวมอยู่ในระดับที่น่าพอใจและสามารถให้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลต่อความเชื่อถือได้ของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี และแสดงความเห็นว่างบการเงินดังกล่าวแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นายฮาราลด์ ลิงค์
ประธานกรรมการ

นางปริยนาถ 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. 2562 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p>การซื้อบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด</p> <p>อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐาน หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36 การรวมธุรกิจ</p> <p>เมื่อวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการซื้อส่วนได้เสียในบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด (“GSPP1”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ในราคา 3,300 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวถูกพิจารณาเป็นการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ</p> <p>ผู้บริหารจัดให้มีผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ (purchase price allocation) และประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา</p> <p>ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับรายการนี้เนื่องจากลักษณะของรายการมีความซับซ้อน และมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมทั้งค่าความนิยมที่รับรู้จากการประเมินมูลค่ามีจำนวนที่เป็นสาระสำคัญ การประเมินดังกล่าวอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน รวมถึงอัตราคิดลดที่ใช้</p>	<p>ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมในการพิจารณาของผู้บริหารว่ารายการซื้อดังกล่าวเป็นรายการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3</p> <p>ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อ ข้าพเจ้าประเมินความรู้ความสามารถ ความเป็นอิสระ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินราคา</p> <p>ในการทดสอบวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรม ข้าพเจ้าขอให้ผู้เชี่ยวชาญของข้าพเจ้าสอบทานความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่าการประมาณอัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด และตรรกะของวิธีการประเมินและการคำนวณ โดยเปรียบเทียบกับวิธีการที่ถือปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้</p> <p>ข้าพเจ้าประเมินความสมเหตุสมผลของสมมติฐานหลักที่ใช้ในการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ โดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีตของบริษัทย่อย ข้อมูลในตลาดของอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ และแผนธุรกิจของบริษัทย่อย</p> <p>ข้าพเจ้าทดสอบการคำนวณค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจซึ่งเป็นผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่โอนให้สุทธิและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา</p> <p>ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมของวิธีการบัญชีและความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน</p> <p>จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่ารายการซื้อส่วนได้เสียดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจตามค่านิยมของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 นอกจากนี้ สมมติฐานหลักที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับมีความสอดคล้องกับหลักฐานที่มี</p>

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p>หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน</p> <p>อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน</p> <p>เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัทออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 8,000 ล้านบาท</p> <p>หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่ไม่มีประกัน ชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกบริษัท หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ที่ได้กำหนดไว้ บริษัทมีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวที่จะเลื่อนการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุญาตจากผู้ถือหุ้นกู้และไม่จำกัดระยะเวลา โดยจะสะสมดอกเบี้ยที่บริษัทไม่ได้ชำระไว้ผู้บริหารจัดประเภทหุ้นกู้ดังกล่าวเป็นตราสารทุน</p> <p>ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับการจัดประเภทของหุ้นกู้เนื่องจากหุ้นกู้ดังกล่าวอาจจัดประเภทเป็นได้ทั้งตราสารหนี้หรือตราสารทุนขึ้นอยู่กับเงื่อนไขของหุ้นกู้ การจัดประเภทมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อสถานะทางการเงินของกลุ่มกิจการและของบริษัท การพิจารณาความเหมาะสมของการจัดประเภทจำเป็นต้องใช้ความเข้าใจรวมทั้งการตีความทางกฎหมายในข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ เพื่อให้สามารถประเมินการจัดประเภทหุ้นกู้ว่าเป็นไปตามเกณฑ์ใดภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน</p>	<p>ข้าพเจ้าอ่านและทำความเข้าใจข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ และประเมินการตีความของที่ปรึกษาทางกฎหมายของผู้บริหาร ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมในการจัดประเภทหุ้นกู้ดังกล่าวเป็นตราสารทุนภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน</p> <p>ข้าพเจ้ายังได้ประเมินความเหมาะสมของวิธีการทางบัญชีสำหรับการบันทึกดอกเบี้ยค้างจ่ายและดอกเบี้ยจ่ายของหุ้นกู้ที่ถูกจัดประเภทเป็นตราสารทุน</p> <p>จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าการจัดประเภทหุ้นกู้และวิธีการทางบัญชีดังกล่าวมีความเหมาะสมตามหลักฐานที่มี</p>

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารรถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ

- สรุปรเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้การนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มบีเอส จำกัด



จรเกียรติ อรุณไพโรจน์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3445

กรุงเทพมหานคร

24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	21,161,169,988	12,559,726,178	8,705,264,927	3,736,128,251
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัด					
ในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี	8	391,875,891	534,852,672	-	-
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือน		2,109,780,072	2,084,408,410	1,012,823	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	9	7,156,109,075	6,121,523,318	2,676,064,142	1,962,041,879
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น	10	498,562,194	-	128,899,810	-
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.5	218,273,000	18,240,000	871,676,430	7,960,069,661
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น					
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี		68,421,912	66,753,085	68,421,912	66,753,085
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	37.6	-	-	453,570,234	237,052,113
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	11	968,653,824	979,084,526	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12	920,262,710	1,457,174,622	44,727,970	38,607,773
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		33,493,108,666	23,821,762,811	12,949,638,248	14,000,652,762
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัด					
ในการเบิกถอนเกินกว่าหนึ่งปี	8	129,079,800	220,181,335	-	-
เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น		136,578,088	205,246,915	136,578,088	205,246,915
เงินให้กู้ระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.6	-	-	18,596,978,875	6,838,813,922
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	9,553,811,946	9,522,637,609
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14 (ก)	816,248,943	1,148,344,998	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	14 (ข)	714,294,314	653,877,296	522,375,832	509,007,832
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	4,902,251	4,902,251	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	16	72,131,623,379	62,350,379,547	674,292,851	676,183,649
ค่าความนิยม	17	457,191,626	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	18	10,450,902,123	10,114,708,626	566,646,593	582,331,319
เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน		891,773,065	644,093,730	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	19	134,486,663	141,936,821	6,427,200	3,749,499
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	20	2,332,615,768	1,330,605,561	27,062,007	20,751,527
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		88,199,696,020	76,814,277,080	30,084,173,392	18,358,722,272
รวมสินทรัพย์		121,692,804,686	100,636,039,891	43,033,811,640	32,359,375,034

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	22	3,000,000,000	-	3,000,000,000	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	21	18,253,751,781	5,581,040,846	296,427,797	611,883,009
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น		36,019,991	38,305,377	36,019,991	38,305,377
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.7	-	5,308,600	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	22	832,972,368	775,578,963	-	-
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	23	2,697,952,858	299,398,000	499,726,091	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	37.8	608,500,000	883,000,000	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		80,400,966	73,269,757	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		322,147,610	533,270,185	11,171,791	12,526,234
รวมหนี้สินหมุนเวียน		25,831,745,574	8,189,171,728	3,843,345,670	662,714,620
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		-	3,538,927,448	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	22	24,017,678,747	24,572,296,765	-	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	23	29,801,948,550	32,482,582,342	14,122,306,847	14,605,983,111
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.8	1,776,000,000	2,675,000,000	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	19	203,213,858	117,697,101	-	-
ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย					
ตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า		301,326,346	310,708,820	243,425,054	251,061,340
ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์		315,320,599	305,574,317	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	24	404,717,703	226,407,654	32,136,002	18,747,493
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		363,592,429	478,550,106	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		57,183,798,232	64,707,744,553	14,397,867,903	14,875,791,944
รวมหนี้สิน		83,015,543,806	72,896,916,281	18,241,213,573	15,538,506,564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	25				
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					
ชำระแล้วเต็มมูลค่า		5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000	5,213,800,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	25	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948	9,644,039,948
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	26	7,951,674,002	-	7,951,674,002	-
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงาน					
โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์		(160,190,400)	(163,782,400)	(77,100,800)	(79,616,000)
ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	38	123,004,576	80,333,127	60,067,338	41,276,450
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	27	334,426,502	292,425,254	334,426,502	292,425,254
ยังไม่ได้จัดสรร		5,993,593,631	4,588,738,092	1,665,691,077	1,708,942,818
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(955,948,935)	(402,096,150)	-	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		28,144,399,324	19,253,457,871	24,792,598,067	16,820,868,470
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		10,532,861,556	8,485,665,739	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		38,677,260,880	27,739,123,610	24,792,598,067	16,820,868,470
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		121,692,804,686	100,636,039,891	43,033,811,640	32,359,375,034

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ	28	43,771,052,541	35,856,786,519	378,471,784	636,694,334
รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		360,836,111	728,310,454	-	-
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ		44,131,888,652	36,585,096,973	378,471,784	636,694,334
ต้นทุนขายและการให้บริการ		(35,636,806,766)	(29,079,376,954)	(193,366,922)	(105,380,850)
ต้นทุนการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		(316,244,812)	(652,772,780)	-	-
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ		(35,953,051,578)	(29,732,149,734)	(193,366,922)	(105,380,850)
กำไรขั้นต้น		8,178,837,074	6,852,947,239	185,104,862	531,313,484
รายได้อื่น	29	289,497,221	459,737,295	1,719,190,277	2,001,972,820
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(1,864,864,448)	(1,408,514,160)	(383,753,134)	(236,303,686)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน		137,569,227	(5,653,254)	(44,494,290)	(7,636,122)
ต้นทุนทางการเงิน	31	(2,630,169,000)	(2,927,560,992)	(636,933,601)	(370,028,260)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	14 (ก), (ข)	101,330,264	182,030,305	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		4,212,200,338	3,152,986,433	839,114,114	1,919,318,236
ภาษีเงินได้	32	(235,171,397)	(177,207,053)	910,840	1,477,130
กำไรสำหรับปี		3,977,028,941	2,975,779,380	840,024,954	1,920,795,366
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น :					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไร หรือขาดทุนในภายหลัง					
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน เมื่อเกษียณอายุ - สุทธิจากภาษี		(74,941,477)	(16,289,692)	(7,067,447)	(1,952,889)
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไร หรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		(528,260,598)	(130,330,521)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		3,373,826,866	2,829,159,167	832,957,507	1,918,842,477
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		2,331,152,758	1,862,806,380	840,024,954	1,920,795,366
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,645,876,183	1,112,973,000	-	-
		3,977,028,941	2,975,779,380	840,024,954	1,920,795,366
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		1,771,596,810	1,724,330,961	832,957,507	1,918,842,477
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		1,602,230,056	1,104,828,206	-	-
		3,373,826,866	2,829,159,167	832,957,507	1,918,842,477
กำไรต่อหุ้น (บาท)					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	33	0.88	0.71	0.31	0.74

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

งบการเงินรวม																
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่																
หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว		ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		สำรองหุ้นเพื่อโครงการ		ทุนสำรองอื่น		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น					
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท				
													ส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท				
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	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)	18,653,252,821	7,090,524,731	25,743,777,552					
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี พ.ศ. 2561																
38																
27																
13																
34																
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	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)	19,253,457,871	8,485,685,739	27,739,123,610					

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม									
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่									
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	หุ้นกู้โดยสิทธิที่ล้มล้มและคล้ายทุน	สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงาน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้น			ส่วนได้เสียที่ไม่ใช่เจ้าของส่วนของผู้ถือหุ้น
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	5,213,800,000	9,644,039,948	-	(163,782,400)	80,333,127	292,425,254	4,598,738,092	(327,826,413)	(74,269,737)	19,253,457,871
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น										
สำหรับปี พ.ศ. 2562										
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	3,592,000	-	-	-	-	-	3,592,000
โดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,671,449
การจ่ายโดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,951,674,002
การออกหุ้นด้วยสิทธิที่ล้มล้มและคล้ายทุน	-	-	7,951,674,002	-	-	-	-	-	-	505,741
การซื้อคืนหุ้นสามัญในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,376,191
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	42,001,248	(42,001,248)	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของบริษัทใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	869,384,808
ในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(834,208,000)
เงินปันผล	-	-	-	-	-	-	(834,208,000)	-	-	(541,300,979)
เงินปันผลของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,602,230,056
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	42,001,248	2,281,064,787	(509,467,977)	-	3,373,826,866
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	5,213,800,000	9,644,039,948	7,951,674,002	(180,190,400)	123,004,576	334,426,502	5,993,593,831	(837,294,390)	(118,654,545)	10,532,861,556
										38,677,260,880

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้เจ้าของ (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
		ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	หุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองหุ้นเพื่อโครงการ	ทุนสำรองอื่น	กำไรสะสม		รวมส่วนของเจ้าของ
							จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	
		บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561		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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้เจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2561		-	-	-	-	20,413,775	-	-	20,413,775
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	38	-	-	-	-	-	-	-	-
สำรองตามกฎหมาย	27	-	-	-	-	-	96,039,768	(96,039,768)	-
เงินปันผล	34	-	-	-	-	-	-	(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	292,425,254	1,708,942,818	16,820,868,470
ยอดคงเหลือต้นปี วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562		5,213,800,000	9,644,039,948	-	(79,616,000)	41,276,450	292,425,254	1,708,942,818	16,820,868,470
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้เจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2562		-	-	-	-	-	-	-	-
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงาน		-	-	-	2,515,200	-	-	-	2,515,200
โดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์	38	-	-	-	-	18,790,888	-	-	18,790,888
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	26	-	-	7,951,674,002	-	-	-	-	7,951,674,002
การออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	27	-	-	-	-	-	42,001,248	(42,001,248)	-
สำรองตามกฎหมาย	34	-	-	-	-	-	-	(834,208,000)	(834,208,000)
เงินปันผล		-	-	-	-	-	-	832,957,507	832,957,507
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือสิ้นปี วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562		5,213,800,000	9,644,039,948	7,951,674,002	(77,100,800)	60,067,338	334,426,502	1,665,691,077	24,792,598,067

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
		บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้		4,212,200,338	3,152,986,433	839,114,114	1,919,318,236
รายการปรับปรุง					
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	30	4,659,940,259	3,341,008,822	82,149,623	29,720,185
- ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและ หุ้นกู้รอตัดบัญชี	31	41,035,267	174,065,604	16,049,827	9,292,280
- ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย		23,426,147	242,611	7,653,994	-
- ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังเคลื่อนไหวซ้ำ		69,127,853	47,009,050	-	-
- ขาดทุน(กำไร)จากการขายและตัดจำหน่าย อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(6,284,179)	846,711	-	-
- ดอกเบี้ยรับ	29	(184,401,609)	(138,531,183)	(767,304,304)	(338,533,640)
- ดอกเบี้ยจ่าย		3,145,143,715	2,784,999,096	623,232,816	341,171,427
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	24	87,462,039	33,249,601	4,606,203	7,443,579
- ค่าใช้จ่ายพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์		26,871,007	29,677,862	3,808,035	3,808,035
- ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		(730,344,738)	45,612,443	30,910,772	(175,318)
- เงินปันผลรับ	29	-	-	(950,676,374)	(1,662,939,338)
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	14 (ก), (ข)	(101,330,264)	(182,030,305)	-	-
- กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ	36	-	(35,318,818)	-	-
- กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	36	-	(240,287,181)	-	-
- รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		(360,836,111)	(728,310,454)	-	-
การเปลี่ยนแปลงในเงินทุนหมุนเวียน					
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		(468,837,158)	(1,109,602,550)	(406,651,572)	(377,891,978)
- อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง		(52,014,752)	(226,609,950)	-	-
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		708,722,153	(482,736,183)	5,511,150	8,255,201
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(666,515,203)	1,137,500,076	(13,964,474)	30,100,850
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		(419,120,786)	261,978,766	(2,568,790)	(203,852,720)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(296,603,094)	27,042,856	(1,354,443)	7,642,489
- ประมาณการหนี้สินชั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า		(19,855,218)	-	(15,930,300)	-
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	24	(11,597,363)	(936,919)	(52,003)	(57,927)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		(57,311,495)	(97,501,389)	-	-
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน		9,598,876,808	7,794,354,999	(545,465,726)	(226,698,639)
- เงินสดรับดอกเบี้ย		149,145,094	136,234,390	169,221,330	45,617,500
- เงินสดรับภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย		2,271,450	-	-	-
- เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(295,222,433)	(272,569,095)	(11,631,347)	(19,461,699)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน		9,455,070,919	7,658,020,294	(387,875,743)	(200,542,838)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนลดลง		234,078,316	102,700,680	-	-
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดเกินกว่า 3 เดือนเพิ่มขึ้น		(25,371,662)	(1,738,369,545)	(1,012,823)	-
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.5	1,911,040,000	28,000,000	2,748,200,000	983,992,849
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.5	(2,111,073,000)	(18,240,000)	(8,159,993,414)	(4,035,306,690)
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.6	-	-	1,519,485,117	358,399,110
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.6	-	-	(998,382,697)	(6,296,317,645)
เงินสดรับชำระจากเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น		67,000,000	-	67,000,000	-
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น		-	(93,000,000)	-	(93,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น		(491,239,055)	-	(111,356,150)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่ถือเป็นการซื้อสินทรัพย์					
- สุทธิจากเงินสดที่ได้มา		(8,992,662)	(1,748,991,436)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย					
จากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		-	(339,413,175)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	(11,394,833)	(583,190,007)
เงินสดรับจากการลงทุนของบริษัทร่วม	14 (ก)	299,236,964	157,935,116	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	14 (ข)	(13,368,000)	(105,064,975)	(13,368,000)	(101,065,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการรวมธุรกิจ - สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	36	(2,827,842,800)	(331,427,251)	-	(600,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		(3,152,852,943)	(6,130,837,288)	(337,805,595)	(353,356,851)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน		(395,254,913)	(431,667,043)	(36,084,984)	(40,072,763)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน		18,401,428	4,664,006	-	-
เงินสดรับคืนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน		-	919,040,300	-	-
เงินสดจ่ายมัดจำเพื่อซื้อที่ดิน		(247,679,335)	(193,574,030)	-	-
เงินปันผลรับ		87,140,336	174,984,847	1,213,032,147	1,803,501,310
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ		-	(230,017,168)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(6,656,777,326)	(9,973,276,962)	(4,121,681,232)	(8,956,415,687)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	26	8,000,000,000	-	8,000,000,000	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	26	(48,325,998)	-	(48,325,998)	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย		84,085,545	1,304,116,655	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายส่วนได้เสียโดยไม่สูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อย	36	825,000,000	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		3,241,000,000	1,286,000,000	3,000,000,000	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(241,000,000)	(1,286,000,000)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	1,004,305,409	589,802,532	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	(829,494,671)	(15,254,237,787)	-	(1,912,240,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	23	-	21,400,000,000	-	14,700,000,000
เงินสดไถ่ถอนหุ้นกู้	23	(299,892,000)	(5,500,000,000)	-	(5,500,000,000)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้		(12,558,306)	(97,941,077)	(4,051,269)	(90,531,077)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	5,308,600	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(5,079,017)	-	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.8	(1,173,500,000)	(527,000,000)	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		(834,208,000)	(1,173,105,000)	(834,208,000)	(1,173,105,000)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(720,123,843)	(1,083,704,084)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(3,080,266,602)	(2,953,245,700)	(614,449,131)	(299,395,789)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน		5,909,942,517	(3,290,005,861)	9,498,965,602	5,724,728,134

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		8,708,236,110	(5,605,262,529)	4,989,408,627	(3,432,230,391)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		12,559,726,178	18,209,461,277	3,736,128,251	7,168,721,667
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		(106,792,300)	(44,472,570)	(20,271,951)	(363,025)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี		21,161,169,988	12,559,726,178	8,705,264,927	3,736,128,251
ข้อมูลเพิ่มเติม :					
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่มีสาระสำคัญ :					
- เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		13,580,836,862	4,466,651,779	6,614,234	315,930,712
- ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากการรื้อถอนสินทรัพย์		9,746,282	71,715,450	-	-
- ประมาณการหนี้สินที่เกิดจากจำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า		-	310,708,820	-	251,061,340
- โอนลูกหนี้อื่นเป็นเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น		25,800,000	-	25,800,000	-
- เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย	13	95,543,595	410,946,480	-	32,615
- โอนอะไหล่และวัสดุสำรองคลังไปเป็นอาคารและอุปกรณ์		60,707,641	98,052,473	-	-
- ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมที่รวมเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง		-	3,612,136	-	-
- โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		-	74,000,000	-	253,273,490
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามสัญญาสัมปทาน		360,836,111	728,310,454	-	-
- เงินปันผลค้างรับ	9	-	-	441,002,106	703,357,879
- เงินอุดหนุนบริษัทย่อยภายใต้โครงการผลตอบแทนพนักงาน		-	-	19,779,505	21,832,965
- โอนลูกหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		58,282,965	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน ดังนี้:

เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240 ประเทศไทย

การประกอบกิจการหลักของบริษัทและบริษัทย่อย (รวมเรียกว่า “กลุ่มกิจการ”) คือ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563

2 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่อธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

2.2.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15	เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (IFRS 15)

มาตรฐานการรายงานทางการเงินได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอน ในการกำหนดและรับรู้รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ซึ่งกำหนดให้กลุ่มกิจการต้องรับรู้รายได้ตามหลักการการโอนการควบคุม คือ รับรู้รายได้เพื่อสะท้อนถึงการโอนการควบคุมในสินค้าหรือบริการไปยังลูกค้าด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงจำนวนเงินที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับจากสินค้าและบริการที่ได้โอนไป แทนหลักการรับรู้รายได้ตามหลักการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนในสินค้าและบริการไปยังผู้ซื้อตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (TAS 11) เรื่อง รายได้จากสัญญาก่อสร้าง และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (TAS 18) เรื่อง รายได้ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 (IFRS 15) เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ามาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้เป็นรายการปรับปรุงกับกำไรสะสมต้นงวด (modified retrospective) โดยไม่ปรับปรุงข้อมูลเปรียบเทียบ

กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติแล้วโดยไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อการเงินของกลุ่มกิจการ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ (ต่อ)

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

กลุ่มกิจการประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ดังนี้

ก) เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน ได้แก่

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32	เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19	เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้กล่าวถึงการจัดประเภทรายการการวัดมูลค่าและการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน การบัญชีป้องกันความเสี่ยง การแสดงรายการ และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้มาใช้เป็นครั้งแรก โดยผู้บริหารคาดว่ากลุ่มกิจการจะได้รับผลกระทบในเรื่องของตราสารอนุพันธ์และกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง ซึ่งจะทำให้สินทรัพย์และหนี้สินสัญญาอนุพันธ์ที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเคยเป็นรายการที่อยู่นอกงบการเงินภายใต้หลักการของมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินจะถูกรับรู้ในงบการเงิน

ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่ารับรู้สัญญาเช่าเกือบทั้งหมดในงบแสดงฐานะการเงิน โดยไม่ต้องจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงินอีกต่อไป กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ (ต่อ)

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (ต่อ)

ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า (ต่อ)

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้มาใช้เป็นครั้งแรก โดยผู้บริหารคาดว่ากลุ่มกิจการจะได้รับผลกระทบจากการรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าเกี่ยวกับสัญญาเช่าพื้นที่ อาคารและรถยนต์ ซึ่งเคยจัดประเภทเป็น 'สัญญาเช่าดำเนินงาน' ภายใต้หลักการของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า พร้อมกับการรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้

2.3 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

(1) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน โดยต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อเงินลงทุนจะถูกรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนเริ่มแรกของเงินลงทุน

(2) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

(3) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม (ต่อ)

(4) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อพร้อมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มกิจการจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

(5) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของผู้เป็นเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มกิจการยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกรับรู้มูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

(6) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.4 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกรวบรวมค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจจะถูกรวบรวมค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนหนึ่งของเจ้าของจะไม่มีกรวัดมูลค่าใหม่

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

(ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่บริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินรวมแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการ

(ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้าม การรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

(ค) กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศถือเป็นสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศนั้นและแปลงค่าด้วยอัตราปิด

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.6 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทางถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา และเงินเบิกเกินบัญชีเงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

2.7 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระสำหรับการขายสินค้าและการให้บริการตามปกติธุรกิจ

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ในกรณีที่มีส่วนประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญจะรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

2.8 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

2.8.1 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ราคาทุนของเชื้อเพลิงคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

2.8.2 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง

อะไหล่และวัสดุสำรองคลังซึ่งมีอายุใช้งานไม่เกิน 1 ปี แสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้ออะไหล่และวัสดุสำรองคลั้้นั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผื่อการเคลื่อนไหวซ้ำของอะไหล่และวัสดุสำรองคลังเท่าที่จำเป็น

2.9 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ที่ดินที่ไม่ได้มีไว้ใช้งานของกลุ่มกิจการ จะถูกจัดประเภทเป็น อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการที่เกี่ยวข้อง

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

การรวมรายจ่ายในภายหลังเข้าเป็นมูลค่าบัญชีของสินทรัพย์จะกระทำต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตในรายจ่ายนั้น และต้นทุนสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม 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 - 30 ปี
อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่งและคอมพิวเตอร์	3 - 15 ปี
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	5 - 25 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชี และจะรับรู้ผลไว้ในงบกำไรขาดทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.11 ค่าความนิยม

กลุ่มกิจการจะทดสอบการตัดยค่าของค่าความนิยมทุกปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะตัดยค่า โดยค่าความนิยมจะแสดงด้วยราคาทุนหักการตัดยค่าสะสม

เพื่อวัตถุประสงค์ของการทดสอบการตัดยค่า ค่าความนิยมจะถูกบันทึกบางส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจที่ก่อให้เกิดค่าความนิยมดังกล่าวขึ้น โดยหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดหรือกลุ่มของหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดนั้นจะต้องเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่กลุ่มกิจการที่ใช้ในการประเมินค่าความนิยมเพื่อประโยชน์ในการบริหารภายในกิจการ

2.12 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

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

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค่างรับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับจำนวนการใช้บริการสาธารณะ สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับ จะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นสุดงวดบัญชี

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

2.13.1 สิทธิการใช้สินทรัพย์

สิทธิการใช้สินทรัพย์ประกอบด้วย

(ก) สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ

ต้นทุนของระบบท่อส่งก๊าซซึ่งกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะถูกโอนให้กับผู้จัดจำหน่ายก๊าซตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซ ได้ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่โอนสิทธิ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายก๊าซ เป็นระยะเวลา 5 ถึง 25 ปี

(ข) สิทธิการใช้สถานีย่อย

ต้นทุนของสถานีย่อยซึ่งกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะถูกโอนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ได้ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่โอนสิทธิ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 17 ถึง 25 ปี

(ค) สิทธิการใช้ระบบสาธารณูปโภค

สิทธิในการใช้ระบบสาธารณูปโภค เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในระบบสาธารณูปโภคสำหรับการจัดส่งน้ำ ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญา เป็นระยะเวลา 3 -13 ปี

2.13.2 สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา

สิทธิในสัญญาให้บริการและบำรุงรักษาซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย จะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาให้บริการและบำรุงรักษา เป็นระยะเวลา 21 ปี

2.13.3 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากรัฐบาลประเทศลาวตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 2.12 ข้อตกลงสัมปทานบริการจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ประกอบด้วยสัญญาสัมปทานเป็นเวลา 25 ปี

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

2.13.4 ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่าย

ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่าย ได้แก่ ค่าใช้จ่ายที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และรายจ่ายเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้ารับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในจำนวนไม่เกินต้นทุนที่สามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และเมื่อประเมินแล้วว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ ส่วนรายจ่ายอื่นเพื่อการพัฒนารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนการพัฒนาที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนจะไม่บันทึกเป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจำหน่ายจะรับรู้และทยอยตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเวลา 21 ถึง 25 ปี โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายตั้งแต่วันเริ่มส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

2.13.5 สิทธิในการใช้ที่ดิน

สิทธิในการใช้ที่ดิน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินสำหรับการติดตั้งโรงไฟฟ้า สถานีย่อยระบบการจัดส่งพลังงานไฟฟ้า และ เสาไฟฟ้า ค่าสิทธิดังกล่าวรับรู้และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี

2.13.6 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการรวมธุรกิจถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ได้มา สัญญาที่ทำกับลูกค้าจะถูกตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจัดหาไฟฟ้า และสัญญาจัดหาไอน้ำที่ทำกับลูกค้าเป็นระยะเวลา 1 ปี ถึง 25 ปี

จำนวนเงินที่จ่ายเพื่อให้ได้รับสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้เกิดจากการรวมธุรกิจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยมูลค่าต้นทุนและตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.13.7 โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์โดยที่ซื้อและมีลักษณะเฉพาะบันทึกเป็นสินทรัพย์โดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มาและการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ โดยจะตัดจำหน่ายตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 - 10 ปี

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.14 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการไม่ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอน แต่จะทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

2.15 สัญญาเช่าระยะยาว - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

การรับรู้เมื่อเริ่มแรกของสัญญาเช่าทางการเงินจะบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้าง โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าจะบันทึกหักจากค่าใช้จ่ายทางการเงิน ค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า

2.16 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น เงินกู้ยืมวัดมูลค่าภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้ยืมมาจะรับรู้เป็นค่าธรรมเนียมรอการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน ซึ่งจะนำไปรวมคำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หากมีความเป็นไปได้ที่จะไม่ถอนเงิน ค่าธรรมเนียมนี้จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าและตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.16 เงินกู้ยืม (ต่อ)

กลุ่มกิจการจะตัดรายการเงินกู้ยืมออกจากงบแสดงฐานะการเงินเมื่อภาระผูกพันตามสัญญานั้นได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้ถูกยกเลิกไปหรือสิ้นสุดลง ผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินที่สิ้นสุดลงหรือที่ได้โอนให้กับกิจการอื่นและสิ่งตอบแทนที่จ่ายซึ่งรวมถึงสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดที่โอนไปหรือหนี้สินที่รับมาจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงิน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็น เวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2.17 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ หักด้วยรายได้จากการลงทุน ที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการ ดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย ได้เสร็จสิ้นลง

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

2.18 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะ รับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่ รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมี ผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่มีการนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสม จากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.18 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

2.19 ผลประโยชน์พนักงาน

2.19.1 ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มกิจการได้กำหนดโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุในหลายรูปแบบ กลุ่มกิจการมีทั้งโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์

2.19.1.1 โครงการสมทบเงิน

สำหรับโครงการสมทบเงินบริษัทจะจ่ายเงินสมทบให้กองทุนในจำนวนเงินที่คงที่ กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุมานที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่ม ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการจะจ่ายสมทบให้กับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 เงินสมทบจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเมื่อถึงกำหนดชำระ สำหรับเงินสมทบจ่ายล่วงหน้าจะถูกรับรู้เป็นสินทรัพย์จนกว่าจะมีการได้รับเงินคืนหรือหักออกเมื่อครบกำหนดจ่าย

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.19 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

2.19.1 ผลประโยชน์หลังออกจากงาน (ต่อ)

2.19.1.2 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

สำหรับโครงการผลประโยชน์คือโครงการบำเหน็จบำนาญที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน ซึ่งจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และ ค่าตอบแทน

ภาระผูกพันผลประโยชน์นี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระทุกปี ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดจ่ายในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินประมาณการกระแสเงินสด และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลที่ใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้นและรวมอยู่ในกำไรสะสมในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

2.19.2 ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

กลุ่มกิจการให้ทองเป็นรางวัลแก่พนักงาน เมื่อพนักงานมีอายุงานขั้นต่ำครบ 10 ปี และจ่ายอีกครั้งเมื่อมีอายุงานครบทุก ๆ 5 ปี หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

2.19.3 ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างจะจ่ายเมื่อกลุ่มกิจการยกเลิกการจ้างงานก่อนวันเกษียณตามปกติ หรือเสนอที่จะให้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง เพื่อสนับสนุนการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน กลุ่มกิจการจะรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างเฉพาะเมื่อกลุ่มกิจการมีโครงการที่เป็นทางการอย่างละเอียดสำหรับการเลิกจ้างและไม่สามารถยกเลิกโครงการนั้นได้ ในส่วนของการเสนอที่จะให้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างด้วยความสมัครใจนั้น จะคำนวณจากจำนวนพนักงานที่คาดว่าจะยอมรับข้อเสนอสู่ ผลประโยชน์ที่มีกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือน ภายหลังรอบระยะเวลารายงานต้องคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.20 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ ซึ่งวัดมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ให้สิทธิแก่พนักงาน และทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงาน พร้อมกับการเพิ่มขึ้นในส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าของตลอดระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการที่ตกลงกัน จำนวนที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงจำนวนตราสารทุนที่แท้จริงซึ่งออกให้เมื่อเข้าเงื่อนไขการให้บริการที่ไม่ใช่เงื่อนไขทางตลาด

รายการของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนและบันทึกเป็นส่วนเพิ่มในรายการ “ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดระยะเวลาที่เงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการโดยพนักงานเป็นไปตามเงื่อนไข มูลค่าของหุ้นซึ่งถูกจัดสรรเพื่อเป็นผลตอบแทนพนักงานจะถูกแสดงเป็น “สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลตอบแทนพนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ซึ่งแสดงหักอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น รายการดังกล่าวจะถูกหักกลับกับรายการ “ทุนสำรองอื่น-การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” เมื่อครบระยะเวลาที่พนักงานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขผลงาน

กรณีที่บริษัทให้ตราสารทุนแก่พนักงานของบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการ จะปฏิบัติเหมือนเป็นเงินอุดหนุนจากบริษัทใหญ่ กลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของบริการของพนักงาน โดยอ้างอิงกับมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ มูลค่าของตราสารทุนเหล่านั้นต้องวัด ณ วันที่ให้สิทธิ ซึ่งจะรับรู้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับสิทธิ ในงบเฉพาะของบริษัทจะบันทึกเสมือนกับเป็นการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและเพิ่มส่วนของผู้ถือหุ้น

2.21 ประเมินการหนี้สิน

2.21.1 ประเมินการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินเมื่อกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายการที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่าย ชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องผลประโยชน์พนักงานเนื่องจากบริษัทได้กล่าวถึงในนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานในหมายเหตุ 2.19

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.21 ประมาณการหนี้สิน (ต่อ)

2.21.2 ประมาณการหนี้สินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาับสิทธิขายไฟฟ้า

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

2.21.3 ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอน

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนโรงไฟฟ้าด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารีดถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หนี้สินค่ารีดถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่ารีดถอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่างๆ เช่น ระยะเวลารีดถอน อัตราเงินเฟ้อในอนาคตและมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุน ค่ารีดถอนโรงไฟฟ้าคำนวณโดยคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลที่มีสกุลเงินเดียวกันและอายุใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันและแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้า

2.22 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิชนิดใดก็ตามไม่ได้และกิจการสามารถกำหนดการจ่ายเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น ทุนประเภทอื่นซึ่งรวมถึงหุ้นบุริมสิทธิชนิดบังคับใดก็ตามจะจัดประเภทไว้เป็นหนี้สิน

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่หรือการออกสิทธิในการซื้อหุ้นซึ่งสุทธิจากภาษีจะถูกแสดงในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกตราสารทุนดังกล่าว

2.23 หนี้กู้ยืมยืมที่มีลักษณะคล้ายทุน

หนี้กู้ยืมยืมที่มีลักษณะคล้ายทุนรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นเมื่อหนี้กู้ยืมยืมเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกกิจการบริษัทมีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการใช้สิทธิไถ่ถอนหนี้กู้ยืมก่อนกำหนดตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของหนี้กู้ยืมที่กำหนดไว้ และมีสิทธิเลื่อนการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหนี้กู้ยืมโดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุญาตจากผู้ถือหนี้กู้ยืมและไม่จำกัดระยะเวลา ดังนั้นการจ่ายชำระดอกเบี้ยจะถือเสมือนการจ่ายเงินปันผลและจะรับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น เมื่อมีการจ่ายชำระดอกเบี้ยเกิดขึ้น การจ่ายชำระดอกเบี้ยรับรู้ในงบกระแสเงินสดในลักษณะเดียวกันกับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.24 การรับรู้รายได้

รายได้หลักรวมถึงรายได้ที่เกิดจากกิจกรรมปกติทางธุรกิจทุกประเภท รวมถึงรายได้อื่น ๆ ที่กลุ่มกิจการได้รับจากการให้บริการในกิจกรรมตามปกติธุรกิจ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

รายได้จากการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบกระแสไฟฟ้า และลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น และวัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณไฟที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไอน้ำกับผู้บริโภคไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรม จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบไอน้ำ วัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามสัญญา

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากสัญญาให้บริการที่มีลักษณะการให้บริการแบบต่อเนื่องตามวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาของสัญญา โดยที่ไม่ได้คำนึงถึงรอบระยะเวลาการชำระเงินตามสัญญา

รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน จะรับรู้ตลอดช่วงระยะเวลาหนึ่ง โดยขั้นของความสำเร็จจะคำนวณเป็นสัดส่วนของต้นทุนที่เกิดขึ้นสะสมจนถึงวันที่ในรายงานต่อประมาณการต้นทุนทั้งหมด ในกรณีที่กลุ่มกิจการไม่สามารถประมาณขั้นของความสำเร็จได้อย่างน่าเชื่อถือ รายได้ (หากกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ) จะรับรู้ได้เท่ากับต้นทุนของสัญญาที่รับรู้เป็นรายจ่าย

รายได้ดอกเบี้ยต้องรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้นเกิดขึ้น

2.25 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลจ่ายบันทึกในงบการเงินในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

2.26 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ คณะกรรมการบริหารที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มกิจการย่อมมีความเสี่ยงทางการเงินที่หลากหลายซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงด้านมูลค่ายุติธรรมอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงิน และแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มกิจการให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

การจัดการความเสี่ยงดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารเงินส่วนกลาง (ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการ) เป็นไปตามนโยบายที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการจะประเมิน ประเมิน และป้องกันความเสี่ยงทางการเงินด้วยการร่วมมือกันทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานต่างๆ ภายในกลุ่มกิจการ

3.1.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

เนื่องจากกลุ่มกิจการดำเนินงานระหว่างประเทศจึงย่อมมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากสกุลเงินที่หลากหลาย โดยมีสกุลเงินหลักเป็นดอลลาร์สหรัฐฯ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดขึ้นจากรายการธุรกรรมในอนาคต การรับรู้รายการของสินทรัพย์และหนี้สิน และเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

กลุ่มกิจการใช้สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการรับผิดชอบในการป้องกันความเสี่ยงของฐานะสุทธิในแต่ละสกุลเงินโดยใช้การกู้ยืมเป็นเงินสกุลนั้นและใช้สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าโดยมีคู่สัญญาเป็นบุคคลภายนอก

3.1.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยขึ้นกับการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในอนาคตซึ่งส่งผลต่อรายได้และกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน กลุ่มกิจการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดของจำนวนเงินดอกเบี้ยที่จะต้องจ่ายในอนาคต

3.1.3 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุน เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ โดยกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำจากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน และสำหรับรายการลูกหนี้การค้า กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และภาคอุตสาหกรรมที่มีสถานะการเงินที่ดี ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.1.4 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

จำนวนเงินสดที่มีอยู่อย่างเพียงพอและเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่มีตลาดรองรับย่อมแสดงถึงการจัดการความเสี่ยงของสภาพคล่องอย่างรอบคอบ ความสามารถในการหาแหล่งเงินทุนแสดงให้เห็นได้จากการที่มีวงเงินอำนาจความสะดวกในการกู้ยืมที่ได้มีการตกลงไว้แล้วอย่างเพียงพอ ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มกิจการได้ตั้งเป้าหมายว่าจะใช้ความยืดหยุ่นในการระดมเงินทุนโดยการรักษาวงเงินสินเชื่อที่ตกลงไว้ให้เพียงพอที่จะหามาได้เนื่องจากลักษณะธรรมชาติของธุรกิจที่เป็นฐานของกลุ่มกิจการมีพลวัตเปลี่ยนแปลงได้

3.2 การบัญชีสำหรับอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินและกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือดังกล่าวไม่รับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก

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

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยช่วยป้องกันกลุ่มกิจการจากความเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย ส่วนต่างที่จะต้องจ่ายหรือที่จะได้รับจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยรับรู้เป็นส่วนประกอบของรายได้ดอกเบี้ยหรือดอกเบี้ยจ่ายตลอดอายุของสัญญา รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยก่อนกำหนดหรือจากการจ่ายชำระเงินกู้ยืมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายละเอียดของอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35

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 ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคา) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับที่ 3 ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

กลุ่มกิจการได้เปิดเผยวิธีการประมาณมูลค่ายุติธรรมของรายการที่กล่าวข้างต้นไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้อง

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

4.1 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐาน

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญ ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

(ก) โรงไฟฟ้า อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ฝ่ายบริหารได้พิจารณาการประมาณการอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งโดยส่วนใหญ่ขึ้นอยู่กับความสามารถทางเทคนิค และอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ ผู้บริหารจะทบทวนการคิดค่าเสื่อมราคา หากคาดว่าอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของโรงไฟฟ้า อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนแตกต่างไปจากที่ได้ประมาณการไว้อย่างมีสาระสำคัญ หรือจะตัดจำหน่ายรายการสินทรัพย์ดังกล่าวที่มีความล้าสมัยทางเทคนิค ไม่ได้ใช้งาน หรือขายออกไป

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ (ต่อ)

4.1 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐาน (ต่อ)

(ข) การระบุต้นทุนผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์พนักงานระยะยาว

มูลค่าปัจจุบันของการระบุต้นทุนผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์พนักงานระยะยาวขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยโดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของการระบุต้นทุนผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์พนักงานระยะยาว

กลุ่มกิจการได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายการระบุต้นทุนผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์พนักงานระยะยาว ในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมกลุ่มกิจการพิจารณาใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระการระบุต้นทุนผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์พนักงานระยะยาวที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่น ๆ สำหรับการระบุต้นทุนผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและผลประโยชน์พนักงานระยะยาวได้เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุ 24

(ค) การด้อยค่าของค่าความนิยม

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดพิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ได้เปิดเผยในหมายเหตุ 17

(ง) การประมาณการมูลค่ายุติธรรมในการรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการรวมกิจการโดยแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระซึ่งมีคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญในวิชาชีพ โดยใช้วิธีการการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมบนพื้นฐานของสมมติฐานทางการเงินในการได้มาซึ่งมูลค่ายุติธรรมของการซื้อกิจการ การคำนวณดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน

4.2 การใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี

(ก) การร่วมการงาน

บริษัทถือสิทธิในการออกเสียงร้อยละ 48 ถึงร้อยละ 70 ของการร่วมการงานของกลุ่มกิจการตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 14 (ข) กลุ่มกิจการมีการควบคุมร่วมในการงานนี้ เนื่องจากภายใต้สัญญาที่ตกลงร่วมกันได้กำหนดว่าการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์ จากผู้ร่วมกันควบคุมการงานแล้วเท่านั้น

การร่วมการงานของกลุ่มกิจการได้จัดตั้งขึ้นในรูปแบบบริษัทจำกัดและให้สิทธิในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทจำกัดนี้แก่กลุ่มกิจการและผู้ร่วมการงานอื่นภายใต้ข้อตกลงร่วมกัน ดังนั้นการงานนี้จึงจัดประเภทเป็น “การร่วมค่า”

5 การจัดการความเสี่ยงในส่วนลงทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้สิน

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการเปิดเผยส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน อันประกอบด้วย ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและธุรกิจอื่น

- (1) ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- (2) ธุรกิจอื่น : ส่วนงานนี้เกี่ยวข้องกับธุรกิจเพื่อการลงทุน และการบำรุงรักษาและการให้บริการในโรงไฟฟ้า

คณะกรรมการบริษัทประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาจากผลกำไรก่อนภาษีแยกตามส่วนงาน ซึ่งใช้มาตรฐานในการวัดผลการดำเนินงานเช่นเดียวกับการจัดทำงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	งบการเงินรวม		
	ผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่าย พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
รายได้ตามส่วนงาน	45,634,974	1,003,436	46,638,410
หัก รายได้ระหว่างส่วนงาน	(1,507,085)	(999,436)	(2,506,521)
รายได้จากลูกค้าภายนอก	44,127,889	4,000	44,131,889
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน	7,835,494	(1,278,856)	6,556,638
ดอกเบี้ยรับ	122,100	62,301	184,401
ต้นทุนทางการเงิน	(1,595,139)	(1,035,030)	(2,630,169)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	101,330	101,330
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	6,362,455	(2,150,255)	4,212,200
ภาษีเงินได้	(241,980)	6,809	(235,171)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	6,120,475	(2,143,446)	3,977,029
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4,592,140	67,800	4,659,940
สินทรัพย์ถาวรจำแนกตามส่วนงาน	71,968,985	162,638	72,131,623
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	1,530,543	1,530,543
สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน			48,030,639
สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม			121,692,805

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	งบการเงินรวม		
	ผลวิเคราะห์ไฟฟ้า เพื่อจำหน่าย พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
รายได้ตามส่วนงาน	37,752,492	1,337,557	39,090,049
หัก รายได้ระหว่างส่วนงาน	(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	1,802,222
สินทรัพย์ไม่จำแนกตามส่วนงาน			36,483,438
สินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม			100,636,040

จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 สามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ผลวิเคราะห์ไฟฟ้า เพื่อจำหน่าย พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้			
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	43,765,663	-	43,765,663
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (overtime)	362,226	4,000	366,226
รวม	44,127,889	4,000	44,131,889

6 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่าย พันบาท	ธุรกิจอื่น พันบาท	รวม พันบาท
จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้			
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	117,234	-	117,234
ตลอดช่วงเวลาปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (overtime)	-	261,238	261,238
รวม	117,234	261,238	378,472

ข้อมูลรายได้ตามส่วนงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 จัดทำขึ้นภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 ดังนั้นจึงไม่จำเป็นต้องแสดงจังหวัดการรับรู้รายได้

ส่วนงานภูมิศาสตร์

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้า สิ้นทรัพย์ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

	รายได้รวม		สินทรัพย์รวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ไทย	40,642,153	34,566,221	96,889,314	88,449,280
สปป.ลาว	628,604	835,717	5,135,085	4,379,671
เวียดนาม	2,861,132	1,183,159	19,001,628	7,806,920
กัมพูชา	-	-	182,688	169
สาธารณรัฐเกาหลี	-	-	374,354	-
สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	-	-	109,736	-
	44,131,889	36,585,097	121,692,805	100,636,040

ลูกค้ารายใหญ่

ลูกค้ารายใหญ่รายหนึ่งของส่วนงานผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายก่อให้เกิดรายได้เป็นจำนวน 28,726.45 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 23,663.98 ล้านบาท)

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เงินสดในมือ	2,570	2,072	10	10
เงินฝากธนาคาร	17,769,773	12,122,787	7,190,459	3,724,691
เงินฝากประจำที่ครบกำหนดภายใน 3 เดือน	3,388,827	434,867	1,514,796	11,427
	<u>21,161,170</u>	<u>12,559,726</u>	<u>8,705,265</u>	<u>3,736,128</u>

เงินฝากธนาคารมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.04 ถึงร้อยละ 5.20 ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 0.10 ถึงร้อยละ 4.60 ต่อปี)

8 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอน

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
หมุนเวียน		
ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์		
จากการประกอบกิจการไฟฟ้า	364,798	515,777
เงินฝากธนาคาร	27,078	19,076
	<u>391,876</u>	<u>534,853</u>
ไม่หมุนเวียน		
เงินสำรองเพื่อจ่ายชำระเป็นค่าธรรมเนียมแก่กองทุนรวมโครงสร้าง		
พื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	129,080	220,181
	<u>520,956</u>	<u>755,034</u>

บริษัทมีเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า เพื่อประกันการชำระหนี้ทั้งหมดทั้งในปัจจุบันและในอนาคตที่บริษัทมีอยู่กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เงินฝากธนาคาร จำนวน 27.08 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 19.08 ล้านบาท) ได้ถูกใช้เป็นหลักประกันสำหรับหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคาร เงินฝากธนาคารดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.22 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 0.37 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี)

9 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	3,245,806	2,912,048	1,693	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.3)	781	831	29,622	22,634
รวมลูกหนี้การค้า	3,246,587	2,912,879	31,315	22,634
รายได้ค้างรับ	3,418,753	2,792,982	19,997	1,859
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	26,706	3,876	1,743	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.3)	1,984	292	1,113,360	525,084
ค่าเบี้ยประกันภัยจ่ายล่วงหน้า	113,201	54,154	1,099	973
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	147,164	80,548	22,678	7,910
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานรอตัดจ่าย	16,318	17,006	5,063	5,227
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	26,235	33,552	800,417	457,626
เงินทดรองจ่ายพนักงาน	5,898	2,217	3,618	133
เงินปันผลค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.3)	-	-	441,002	703,358
ลูกหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	30,622	1,278	7	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.3)	32,525	107,010	233,636	236,108
อื่น ๆ - สุทธิ	90,116	115,729	2,129	1,130
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	7,156,109	6,121,523	2,676,064	1,962,042

9 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ (ต่อ)

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ

เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ คือ เงินซึ่งบริษัทหรือบริษัทย่อยในกลุ่มกิจการได้จ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการในโอกาสของกลุ่มกิจการ โดยจะเรียกเก็บไปยังบริษัทเจ้าของโครงการนั้น ๆ เมื่อได้มีการจัดตั้งบริษัทขึ้นแล้ว เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการถูกแสดงอยู่ในรายการลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นในงบการเงินเฉพาะกิจการแต่ถูกแสดงอยู่ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบการเงินรวมเนื่องจากจะถูกแปลงสภาพไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของกลุ่มกิจการในอนาคต

ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	ข้อมูลทางการเงินรวม		ข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	3,233,995	2,849,905	1,693	-
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน	11,753	34,800	-	-
- 3 - 6 เดือน	-	27,281	-	-
- 6 - 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือน	58	62	-	-
	3,245,806	2,912,048	1,693	-

ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	781	831	17,022	13,607
ครบกำหนดชำระ - ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	3,424	3,879
- 3 - 6 เดือน	-	-	1,926	3,398
- 6 - 12 เดือน	-	-	880	1,750
- มากกว่า 12 เดือน	-	-	6,370	-
	781	831	29,622	22,634

10 เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีรายการเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่นดังต่อไปนี้

- บริษัทมีเงินให้กู้แก่กิจการอื่นเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐเกาหลีจำนวน 3.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 109.09 ล้านบาท) เงินให้กู้มีหลักประกันเป็นหุ้นสามัญของบริษัทย่อยของผู้กู้ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และมีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
- บริษัทโอนเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์เป็นเงินให้กู้ระยะสั้นจำนวน 0.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 19.81 ล้านบาท) เงินให้กู้ไม่มีหลักประกัน มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ และมีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
- บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีเงินให้กู้แก่กิจการอื่นเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในสาธารณรัฐเกาหลีจำนวน 12.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 369.66 ล้านบาท) เงินให้กู้ไม่มีหลักประกัน มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น ใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

11 อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เชื้อเพลิง	657	926
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	1,189,312	1,032,681
อะไหล่และวัสดุสำรองคลังระหว่างทาง	1,365	30,355
	1,191,334	1,063,962
หัก ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังที่มีการเคลื่อนไหวซ้ำ	(222,680)	(84,877)
	968,654	979,085

12 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	48,356	57,266	12,830	20,660
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน	853,401	1,384,822	30,618	14,646
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	16,516	12,574	1,280	3,302
อื่น ๆ	1,990	2,513	-	-
	920,263	1,457,175	44,728	38,608

กลุ่มกิจการมีบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงของ		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนที่มิใช่อำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	51.20	51.20	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	51.19	51.19	48.81	48.81
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	50.69	50.69	49.31	49.31
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	51.20	51.20	48.80	48.80
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	30.00	30.00	60.72	60.72	39.28	39.28
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	30.00	30.00	61.74	61.74	38.26	38.26
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	30.00	30.00	61.74	61.74	38.26	38.26
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	29.88	29.88	55.48	55.48	44.52	44.52

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
- Anata Power (Blen Hoa) Limited (บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ถือส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของร้อยละ 60)	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้า	-	-	30.72	30.72	69.28	69.28
- บริษัท อมตะ เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (หยุดดำเนินการ)	-	-	51.19	51.19	48.81	48.81
- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (หยุดดำเนินการ)	-	-	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 (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	99.96	99.96	0.04	0.04
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	99.96	99.96	0.04	0.04
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (หยุดดำเนินการ)	-	-	99.96	99.96	0.04	0.04
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- บริษัท โกลส์ เอสพีวี 1 จำกัด (หมายเหตุ 36)	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	-	74.97	-	25.03	-

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงของส่วนได้เสียที่ไม่ใช่เจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
B.Grimm Power (Lao) Company Limited	สปป.ลาว	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้						
- XeNamnoy and XeKatam Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ	-	-	70.00	30.00
- Nam Che 1 Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (เริ่มดำเนินการในปี พ.ศ. 2562)	-	-	72.00	28.00
- Nam Khao Hydropower Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	72.00	28.00
- Tadsakhoi Power Company Limited	สปป.ลาว	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	72.00	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.00	74.00	74.00	26.00
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.00	74.00	74.00	26.00
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า	74.99	74.99	74.99	25.01
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ปออิน) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	100.00	100.00	100.00	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	100.00	100.00	100.00	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	100.00	100.00	100.00	-

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่ใช่เจ้าควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
บริษัท บี.กริม รีโนเวเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
- Viet Thai Solar Joint Stock Company ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศเวียดนาม	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	-	-	99.97	99.97	0.03	0.03
- Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (เริ่มต้นดำเนินการในปี พ.ศ. 2562)	-	-	54.98	54.98	45.02	45.02
บริษัท บี.กริม รีโนเวเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
- Phu Yen TTP Joint Stock Company	ประเทศเวียดนาม	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (เริ่มต้นดำเนินการในปี พ.ศ. 2562)	-	-	79.98	79.98	20.02	20.02
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด (เดิมชื่อ "บริษัท บี.กริม รีโนเวเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด")	ประเทศไทย	บริหารโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (เดิมชื่อ "บริษัท บี.กริม รีโนเวเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด")	ประเทศไทย	ผลิตและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (ยังไม่เริ่มต้นกิจการ)	91.31	91.31	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท ไทย วินด์ เพาเวอร์ (มุกดาหาร) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	70.00	70.00	70.00	70.00	30.00	30.00

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- Sisophon Clean Power Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	พัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	-	-	-
- Ray Power Supply Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	-	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ป้าเหล็งจรงค์) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ตะอ่า) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รุฟหือป จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (เริ่มดำเนินการในปี พ.ศ. 2562)	-	-	99.99	99.99	0.01	0.01
ซึ่งมีบริษัทย่อยดังนี้								
- B.Grimm Solar Power, Inc.	สาธารณรัฐฟิลิปปินส์	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)	-	-	99.99	-	0.01	-

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อกิจการ	สถานที่หลักในการประกอบธุรกิจประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	ส่วนได้เสียในความที่เป็นเจ้าของที่ถือโดยบริษัทใหญ่ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความที่เป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยกลุ่มกิจการ (ร้อยละ)		ส่วนได้เสียในความที่เป็นเจ้าของที่แท้จริงที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
			พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ซบใหญ่) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	51.00	51.00	49.00	49.00
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ศรีบุญเรือง) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (วานรนิวาส) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
- บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ยางตลาด) จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	-	-	100.00	100.00	-	-
บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	99.99	99.99	99.99	0.01	0.01
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	บริหารและบริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บ่อทอง วินด์ฟาร์ม จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม	74.00	74.00	92.20	92.20	7.80	7.80
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ชลบุรี) 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้า (ยังไม่เริ่มดำเนินการ)	99.97	99.97	99.97	99.97	0.03	0.03
B.Grimm Power (Cambodia) Co., Ltd.	ประเทศกัมพูชา	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00	100.00	-	-
บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	99.99	99.99	99.99	99.99	0.01	0.01
B.Grimm Power Korea Limited	สาธารณรัฐเกาหลี	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	-	100.00	-	-	-
B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.	ประเทศมาเลเซีย	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	100.00	-	100.00	-	-	-

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย กลุ่มกิจการได้นำใบหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทย่อยจำนวน 9 บริษัท ใช้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยเหล่านั้น (พ.ศ. 2561 : 11 บริษัท)

ยอดรวมของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีจำนวน 10,532.86 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 8,485.67 ล้านบาท) ซึ่งเป็นส่วนของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 6,312.13 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 5,679.14 ล้านบาท) ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยอื่นไม่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ส่วนที่หมุนเวียน :		
สินทรัพย์	13,570,117	12,817,364
หนี้สิน	(6,255,182)	(5,689,224)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ	7,314,935	7,128,140
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน :		
สินทรัพย์	37,868,484	40,277,662
หนี้สิน	(30,740,970)	(34,317,440)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ	7,127,514	5,960,222
สินทรัพย์สุทธิ	14,442,449	13,088,362
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,252,674	5,853,282

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
รายได้	27,872,451	24,814,859
รายได้อื่น	117,004	92,524
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,729,633	2,459,841
ภาษีเงินได้	(139,401)	(177,252)
กำไรหลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	2,590,232	2,282,589
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(76,625)	(16,446)
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	2,513,607	2,266,143
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,089,010	809,963
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	676,313	719,674

งบกระแสเงินสดโดยสรุป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม :

	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (งบการเงินรวม)	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	6,035,702	5,566,895
จ่ายดอกเบี้ย	(1,834,375)	(1,801,264)
จ่ายภาษีเงินได้	(176,730)	(162,722)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,024,597	3,602,909
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	358,508	(3,802,515)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,676,153)	(1,708,237)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	1,706,952	(1,907,843)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	5,517,413	7,431,978
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(29,040)	(6,722)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	7,195,325	5,517,413

จำนวนที่เปิดเผยแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเคลื่อนไหวของเงินลงทุน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	9,522,638	7,752,864
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	-	600,000
การเปลี่ยนสถานะเงินลงทุนจากการร่วมค้า มาเป็นบริษัทย่อย (หมายเหตุ 14 (ข) และ 36)	-	564,718
ลงทุนเพิ่ม	11,395	583,223
เงินอุดหนุนบริษัทย่อยภายใต้โครงการผลประโยชน์พนักงาน	19,779	21,833
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	9,553,812	9,522,638

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2562

(ก) การลงทุนของบริษัท

B.Grimm Power Korea Limited (“BGPKL”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2562 BGPKL ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐเกาหลี เพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า โดย BGPKL มีทุนจดทะเบียน 300 ล้านวอนเกาหลี (เทียบเท่ากับ 8.46 ล้านบาท) บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPKL

B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd. (“BGPMA”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2562 BGPMA ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศมาเลเซีย เพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า โดย BGPMA มีทุนจดทะเบียน 1 รिंगกิตมาเลเซีย (เทียบเท่ากับ 7.7 บาท) บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPMA

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด (“BGPSS”) (เดิมชื่อ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2562 บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกระทรวงพาณิชย์เป็นบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2562 BGPSS ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม โดยบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวนเงินรวม 0.68 ล้านบาท

บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (“BGLNG”) (เดิมชื่อ บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2562 บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกระทรวงพาณิชย์เป็นบริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด

BGLNG เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1 ล้านบาท เป็น 10 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 90,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้ 100 บาทต่อหุ้น โดยบริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นสำหรับ 90,000 หุ้น ในราคา 25 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนเงิน 2.25 ล้านบาท

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

พ.ศ. 2562 (ต่อ)

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด (“GSPP1”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2562 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ถือส่วนได้เสียร้อยละ 100 ในหุ้นสามัญของ GSPP1 ในราคา 3,300 ล้านบาท ต่อมา ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จำหน่ายส่วนได้เสียร้อยละ 25 ใน GSPP1 ในราคา 825 ล้านบาท รายละเอียดของการซื้อและจำหน่ายส่วนได้เสียได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 36

บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด (“BSPR”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2562 BSPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด (“BGSP1”) เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10 ล้านบาท เป็น 251 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 2,410,000 หุ้น ในมูลค่าที่ตราไว้ 100 บาทต่อหุ้น โดย BGSP1 จ่ายชำระค่าหุ้นสำหรับ 2,410,000 หุ้น ในราคา 100 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนเงิน 241 ล้านบาท นอกจากนี้ BSPP ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจากหุ้นจดทะเบียนเดิม จำนวน 100,000 หุ้น โดย BGSP1 ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 6.5 ล้านบาท

Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company (“DTE”)

ในระหว่างไตรมาสที่หนึ่งของปี พ.ศ. 2562 DTE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Viet Thai Solar Joint Stock Company (“VTS”) ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม โดย VTS ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิม เป็นจำนวน 70,780 ล้านเวียดนามดอง

B.Grimm Solar Power, Inc. (“BGSP1”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2562 BGSP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BSPP ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดย BGSP1 มีทุนจดทะเบียน 25 ล้านเปโซ (เทียบเท่ากับ 15 ล้านบาท) BSPP มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGSP1

Tadsakhoi Power Company Limited (“TSK”)

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปี พ.ศ. 2562 TSK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ B.Grimm Power (Lao) Company Limited (“BGPL”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเพื่อดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ โดย TSK มีทุนจดทะเบียน 146,200 ล้านบาท (เทียบเท่ากับ 512.62 ล้านบาท) BGPL มีส่วนได้เสียร้อยละ 72 ใน TSK ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 BGPL ยังไม่ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

Sisophon Clean Power Co., Ltd. (“SSCP”)

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2562 SSCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ BGSP1 ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศกัมพูชาเพื่อพัฒนาที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต โดย SSCP มีทุนจดทะเบียน 134 ล้านเรียล (เทียบเท่ากับ 1 ล้านบาท) BGSP1 มีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน SSCP

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

พ.ศ. 2562 (ต่อ)

Ray Power Supply Co., Ltd. (“Ray Power”)

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2562 BGSP1 ซื้อส่วนได้เสียร้อยละ 100 ในหุ้นสามัญของ Ray Power ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้ง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศกัมพูชา ในราคา 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่ากับ 9.15 ล้านบาท) ทำให้ Ray Power มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการพิจารณารายการลงทุนดังกล่าวตามแนวคิดสำหรับวิธีปฏิบัติทางบัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อยภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ และสรุปว่าการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นการซื้อสินทรัพย์ (Assets Acquisition) โดยส่วนต่างของจำนวนเงินจ่ายซื้อกับสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาถูกพิจารณาเป็นมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (รวมแสดงอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน)

ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ Ray Power และจำนวนของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งรับรู้ ณ วันที่ซื้อสินทรัพย์

สิ่งตอบแทนที่จ่าย ณ วันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	พันบาท
เงินสด	9,145
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	151
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	8,994
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ	9,145

พ.ศ. 2561

(ก) การลงทุนของบริษัท

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

เมื่อวันที่ 12 มกราคม พ.ศ. 2561 BGPCAM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ถูกจัดตั้งขึ้นในประเทศกัมพูชา เพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า โดย BGPCAM มีทุนจดทะเบียน 1,000 ดอลลาร์สหรัฐ บริษัทมีส่วนได้เสียร้อยละ 100 ใน BGPCAM ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทยังไม่ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

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

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

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

พ.ศ. 2561

(ก) การลงทุนของบริษัท

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

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

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

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย

การเพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเจ็ดแห่ง

บริษัทย่อยทั้งเจ็ดแห่ง 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 BGSP1 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัท และเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ในบริษัททั้งเจ็ดแห่งข้างต้นได้ซื้อหุ้นอีกร้อยละ 49 จากผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมในแต่ละบริษัทดังกล่าว เป็นจำนวนเงินรวม 515 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในเจ็ดบริษัทย่อยของ BGSP1 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 51 เป็นร้อยละ 100 กลุ่มกิจการปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของส่วนของเจ้าของและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนการถือหุ้น ผลต่างระหว่างมูลค่าของส่วนได้เสียในเจ็ดบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้นและมูลค่าสิ่งตอบแทนที่จ่ายถูกพิจารณาว่าเป็นมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (รวมอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน)

รายการดังกล่าวสรุปได้ดังนี้

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

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย (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 (“BGRP1”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทได้ลงทุนเป็นจำนวนเงิน 55,000 ล้านดอลลาร์เวียดนาม 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 เรื่อง การรวมธุรกิจ และสรุปว่าการซื้อเงินลงทุนดังกล่าวเป็นการซื้อสินทรัพย์ (Assets Acquisition) โดยส่วนต่างของจำนวนเงินจ่ายซื้อกับสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาถูกพิจารณาเป็นมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (รวมแสดงอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน)

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. 2562 กลุ่มกิจการยังค้างชำระเงินลงทุนเป็นจำนวน 3.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่ากับ 95.54 ล้านบาท) (พ.ศ. 2561 : จำนวน 12.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบเท่ากับ 410.95 ล้านบาท)

13 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

(ข) การลงทุนของบริษัทย่อย (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 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่ากับ 1,165.33 ล้านบาท) เพื่อชำระค่าหุ้นในมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นในบริษัท PYT ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศเวียดนามและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ การลงทุนดังกล่าวทำให้ BGRP2 มีส่วนได้เสียร้อยละ 80 ใน PYT และทำให้ PYT มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
บริษัทร่วม	816,249	1,148,345	-	-
การร่วมค้า	714,294	653,877	522,376	509,008

ส่วนแบ่งกำไรที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จมีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
บริษัทร่วม	54,281	96,184
การร่วมค้า	47,049	85,846
	101,330	182,030

(ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ลักษณะของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม :

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะ ความสัมพันธ์	วิธีการวัดมูลค่า
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561		
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	ประเทศไทย	29.97	29.97	หมายเหตุ 1	วิธีส่วนได้เสีย

หมายเหตุ 1 : กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานกลุ่มกิจการถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

ทั้งนี้ ไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มกิจการ

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วม (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	1,148,345	1,358,033
ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุน	54,281	96,184
การลดทุน	(299,237)	(157,935)
เงินปันผลรับ	(87,140)	(147,937)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	816,249	1,148,345

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ของกลุ่มกิจการ ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีมูลค่า 823.58 ล้านบาท (พ.ศ. 2561: 1,105.89 ล้านบาท)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า

การร่วมค้าดังรายชื่อต่อไปนี้มีทุนเรือนหุ้นทั้งหมดเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งกลุ่มกิจการได้ถือหุ้นทางตรง

ลักษณะของเงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม:

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะธุรกิจ
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	
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 จัดจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท โปรเกรส อินเตอร์คอม (ประเทศไทย) จำกัด	ประเทศไทย	48.00	48.00	ประกอบกิจการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า จากขยะอุตสาหกรรม

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า (ต่อ)

ชื่อ	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	สัดส่วนของส่วนได้เสีย (ร้อยละ)		ลักษณะธุรกิจ
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	
การร่วมค้าของบริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	51.00	51.00	ประกอบกิจการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา
บริษัท บี.กริม สเปคตรัม โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	70.00	70.00	ประกอบกิจการผลิต และจำหน่าย ไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา

เงินลงทุนในการร่วมค้าวัดมูลค่าโดยวิธีส่วนได้เสีย

รายการเคลื่อนไหวที่สำคัญของเงินลงทุนในการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

พ.ศ. 2562

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

ในระหว่างไตรมาสที่สามของปีพ.ศ. 2562 PIC ซึ่งเป็นการร่วมค้าของบริษัท ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม โดยบริษัทได้จ่าย
ชำระค่าหุ้นเพิ่มดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมเป็นจำนวน 13.37 ล้านบาท

พ.ศ. 2561

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

เมื่อวันที่ 4 มกราคม พ.ศ. 2561 บริษัทลงทุนจำนวน 99.84 ล้านบาท เป็นสัดส่วนร้อยละ 48 ของทุนจดทะเบียนใน PIC
ซึ่งดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.8 เมกะวัตต์ การลงทุนดังกล่าวทำให้ PIC
มีสถานะเป็นการร่วมค้า ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาการลงทุนดังกล่าวตามแนวคิดสำหรับวิธีปฏิบัติทาง
บัญชีสำหรับการซื้อบริษัทย่อยภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ และสรุปว่าการซื้อ
เงินลงทุนดังกล่าวมีเนื้อหาเป็นการซื้อสินทรัพย์ (Asset Acquisition)

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

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

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2561 BGSNSP จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท BSPR 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 BSPR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมลงทุนจำนวน 1.75 ล้านบาท สำหรับส่วนได้เสียร้อยละ 70 ใน BGSSP

การร่วมค้าของกลุ่มกิจการทั้งหมดเป็นบริษัทจำกัดและหุ้นของบริษัทเหล่านี้ไม่มีราคาเสนอซื้อขายในตลาด

ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม การร่วมค้าของกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันที่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน ดังนี้

	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ภาระผูกพันสำหรับรายจ่ายฝ่ายทุน	573,382	104

กลุ่มกิจการไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า

14 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (ต่อ)

(ข) เงินลงทุนในการร่วมค้า (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	653,877	1,069,544	509,008	972,661
ลงทุนเพิ่ม	13,368	105,065	13,368	101,065
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	47,049	85,846	-	-
การเปลี่ยนสถานะจากเงินลงทุนในการร่วมค้า ไปเป็นบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13 และ 36)	-	(606,578)	-	(564,718)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	714,294	653,877	522,376	509,008

15 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ไม่มีการเคลื่อนไหวของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในระหว่างปี พ.ศ. 2562 และ พ.ศ. 2561

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ คือที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต กลุ่มกิจการไม่ได้ระบุว่าจะมีอสังหาริมทรัพย์นั้นไว้ใช้งานหรือเพื่อหาประโยชน์จากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์ในระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนมีมูลค่า 15.07 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 8.79 ล้านบาท) ประเมินโดยการเทียบเคียงกับราคาซื้อขายที่ดินซึ่งมีลักษณะทางกายภาพและทำเลที่ตั้งใกล้เคียงกับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่กลุ่มกิจการถืออยู่ ซึ่งมีการซื้อขายในระยะเวลาใกล้เคียงกับวันที่ประเมิน

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนอ้างอิงจากวิธีเปรียบเทียบราคาขาย โดยใช้ข้อมูลที่สังเกตได้ที่มีนัยสำคัญมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

	งบการเงินรวม										
	ที่ดิน พื้นที่	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน พื้นที่	โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พื้นที่	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พื้นที่	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พื้นที่	ยานพาหนะ พื้นที่	งานระหว่าง ก่อสร้าง พื้นที่	วัสดุสำรองคลัง พื้นที่	รวม พื้นที่		
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	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)	
	มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	2,277,243	50,691	37,201,102	125,373	478,868	23,129	10,996,259	317,187	51,489,852	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	2,277,243	50,691	37,201,102	125,373	478,868	23,129	10,996,259	317,187	51,489,852
		การซื้อเพิ่ม	-	3,651	449,355	85,974	15,940	13,412	9,928,222	53,989	10,550,543
		การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	-	333,093	2,851,015	33	623	-	23,462	-	3,208,226
		การเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13)	-	-	-	-	-	4,157	76,905	-	81,062
		การขายและการจัดจำหน่าย - สุทธิ	-	-	(1,872)	(19)	-	(3,523)	-	-	(5,414)
การโอนเข้า (ออก)		-	60,070	14,371,800	1,448	177,083	(167)	(14,500,921)	(11,436)	97,877	
การด้อยค่า		-	-	-	-	-	-	-	(10,024)	(10,024)	
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน		-	-	(138)	(120)	102	(258)	(66,600)	6	(67,008)	
ค่าเสื่อมราคา		-	(14,997)	(2,878,949)	(40,308)	(33,803)	(6,677)	-	-	(2,974,734)	
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ		2,277,243	432,508	51,992,313	172,381	638,813	30,073	6,457,327	349,722	62,350,380	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	ราคาทุน	2,277,243	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)	
	มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	2,277,243	432,508	51,992,313	172,381	638,813	30,073	6,457,327	349,722	62,350,380	

	งบการเงินรวม								
	ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุง ที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้า ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง พันบาท	วัสดุสำรองคลัง พันบาท	รวม พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	2,277,243	432,508	51,992,313	172,381	638,813	30,073	6,457,327	349,722	62,350,380
	304,246	54,935	10,873,926	75,851	451,334	8,284	1,023,830	14,764	12,807,170
	177,751	-	1,773,657	1,954	16,811	-	410	5,953	1,976,536
	-	-	(9,830)	(189)	-	(1,829)	-	-	(11,848)
	-	1,095	6,037,705	17,934	63,710	-	(6,185,116)	(23,259)	(87,931)
	-	-	-	-	-	-	-	(11,325)	(11,325)
	(1)	(1,310)	(430,185)	(730)	(11,613)	(1,267)	(287,182)	(60)	(732,348)
	-	(25,334)	(4,005,692)	(61,882)	(58,276)	(7,827)	-	-	(4,159,011)
	2,759,239	461,894	66,231,894	205,319	1,100,779	27,434	1,009,269	335,795	72,131,623
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	2,759,239	561,937	94,104,221	460,662	1,421,266	67,281	1,009,269	367,993	100,751,868
	-	(100,043)	(27,872,187)	(255,343)	(320,487)	(39,847)	-	-	(28,587,907)
	-	-	(140)	-	-	-	-	(32,198)	(32,338)
	2,759,239	461,894	66,231,894	205,319	1,100,779	27,434	1,009,269	335,795	72,131,623

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

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

16 **คดี อาชญากรรม - สุทธิ (ต่อ)**

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	โรงไฟฟ้า สถานีย่อย ระบบส่งพลังไฟฟ้า และอุปกรณ์ พันบาท	อุปกรณ์สำนักงาน เครื่องตกแต่ง และคอมพิวเตอร์ พันบาท	อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง พันบาท	ยานพาหนะ พันบาท	งานระหว่าง ก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	19,986	607,267	47,721	-	1,210	-	676,184
	159	14,577	12,126	1,280	828	13,067	42,037
	-	1,817	10,759	-	-	(12,576)	-
	(806)	(27,532)	(15,228)	(61)	(301)	-	(43,928)
	19,339	596,129	55,378	1,219	1,737	491	674,293
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562							
	20,156	624,072	85,524	1,280	2,058	491	733,581
	(817)	(27,943)	(30,146)	(61)	(321)	-	(59,288)
	19,339	596,129	55,378	1,219	1,737	491	674,293

16 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนขาย	4,102,551	2,937,216	28,400	422
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	56,460	37,518	15,528	6,960
	4,159,011	2,974,734	43,928	7,382

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 29,458.28 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 33,877.75 ล้านบาท) ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 22)

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 9.65 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 173.3 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้บันทึกเป็นต้นทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างของงบการเงินรวม กลุ่มกิจการใช้อัตราราคาตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ 3.83 ถึงร้อยละ 3.91 ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 2.78 ถึงร้อยละ 3.71 ต่อปี) ในการคำนวณต้นทุนที่รวมเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้าง อัตราดังกล่าวเป็นอัตราต้นทุนการกู้ยืมระยะยาวที่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมที่นำมาใช้เป็นเงินทุนสำหรับโครงการนั้น

นอกจากนี้ ต้นทุนทางการเงินจำนวน 79.90 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการคิดลดหนี้สินระยะยาวที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม ได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้าในงบการเงินรวม กลุ่มกิจการใช้อัตราคิดลดร้อยละ 2.80 ต่อปี ซึ่งเป็นอัตราอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

17 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม
	พันบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	457,192
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	457,192
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	457,192
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	457,192

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) ที่ถูกกำหนดอยู่ในส่วนงานผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นประจำทุกปี โดยเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณนี้ใช้ประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เหลืออยู่เป็นเวลา 28 ปี โดยใช้ประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และใช้อัตราคิดลดอยู่ระหว่างร้อยละ 8 ถึงร้อยละ 9 ต่อปี ขึ้นกับอัตราภาษีที่แท้จริงในแต่ละปี

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนคำนวณโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายมีจำนวนมากกว่ามูลค่าตามบัญชีหากมีการเพิ่มอัตราคิดลดเป็นร้อยละ 10.38 ต่อปี จะทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเท่ากับราคาตามบัญชี

18 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน - สุทธิ									
		งบการเงินรวม							
		สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ พันบาท	ต้นทุนโครงการ โรงไฟฟ้ารอดัดจ่าย พันบาท	สิทธิในการใช้ ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลง สัมปทาน พันบาท	สิทธิในสัญญาให้ บริการและ บำรุงรักษา พันบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ พันบาท	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ระหว่างติดตั้ง พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561									
ราคาทุน		169,743	2,763,591	712,756	2,009,294	2,289,358	21,670	105,393	24,869
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(89,834)	(223,962)	(40,754)	(455,769)	(31,104)	(15,045)	(36,403)	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ		79,909	2,539,629	672,002	1,553,525	2,258,254	6,625	68,990	24,869
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561									
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ		79,909	2,539,629	672,002	1,553,525	2,258,254	6,625	68,990	24,869
การซื้อเพิ่ม		25,522	148,509	-	580,085	728,310	-	38,764	6,692
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)		36,530	255,097	-	429,301	-	-	74	-
การเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13)		-	-	-	1,055,633	-	-	-	-
การโอนเข้า (ออก)		-	-	(6,572)	-	-	-	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน		(49)	(304)	(4)	(7,225)	(13,153)	-	(36)	(24,216)
ค่าตัดจำหน่าย		(11,104)	(105,551)	(24,605)	(124,238)	(74,216)	(1,562)	(24,999)	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ		130,808	2,837,380	640,821	3,487,081	2,899,195	5,063	107,016	7,345
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561									
ราคาทุน		234,923	3,195,241	706,176	4,067,095	3,004,616	21,670	162,550	7,345
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(104,115)	(357,861)	(65,355)	(580,014)	(105,421)	(16,607)	(55,534)	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ		130,808	2,837,380	640,821	3,487,081	2,899,195	5,063	107,016	7,345

	งบการเงินรวม							รวม พันบาท
	สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ พันบาท	ต้นทุนโครงการ โรงไฟฟ้าหรือติดตั้ง พันบาท	สิทธิในการใช้ ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลง สัมปทาน พันบาท	สิทธิในสัญญาให้ บริการและ บำรุงรักษา พันบาท	สินทรัพย์ ไม่ตัวตน ระหว่างติดตั้ง พันบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	130,808	2,837,380	640,821	3,487,081	2,899,195	5,063		10,114,709
	13,476	1,769	288,044	30,079	360,836	-	7,345	733,908
	-	-	-	-	-	-	-	(224)
	12,499	-	-	225,000	-	-	-	237,499
	-	-	-	8,994	-	-	-	8,994
	478	-	139,110	-	-	-	-	152,496
	(1,697)	(3,893)	(5,291)	(71,691)	(212,551)	-	(19,408)	(295,551)
	(14,669)	(126,307)	(36,926)	(189,328)	(102,517)	(1,358)	-	(500,929)
	140,895	2,708,949	1,025,758	3,490,135	2,944,963	3,705	10,164	10,450,902
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	272,735	3,192,817	1,127,815	4,258,603	3,142,492	21,670	10,164	12,236,101
	(131,840)	(483,868)	(102,057)	(768,468)	(197,529)	(17,965)	-	(1,785,199)
	140,895	2,708,949	1,025,758	3,490,135	2,944,963	3,705	10,164	10,450,902

18 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	สิทธิในการใช้ สินทรัพย์ พันบาท	สิทธิในการใช้ที่ดิน พันบาท	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า พันบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ พันบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ ระหว่างติดตั้ง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561						
ราคาทุน	-	-	-	57,529	15,607	73,136
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-	(11,367)	-	(11,367)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	-	-	-	46,162	15,607	61,769
สำหรับปีสิ้นสุด						
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - 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)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - 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)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	11,612	245,300	244,004	75,011	6,404	582,331
สำหรับปีสิ้นสุด						
วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	11,612	245,300	244,004	75,011	6,404	582,331
การซื้อเพิ่ม	7	175	-	9,856	12,499	22,537
การโอนเข้า (ออก)	478	-	-	13,717	(14,195)	-
ค่าตัดจำหน่าย	(468)	(9,828)	(9,766)	(18,159)	-	(38,221)
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	11,629	235,647	234,238	80,425	4,708	566,647
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
ราคาทุน	12,104	253,448	244,159	124,154	4,708	638,573
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(475)	(17,801)	(9,921)	(43,729)	-	(71,926)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	11,629	235,647	234,238	80,425	4,708	566,647

ค่าตัดจำหน่ายถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนขาย	466,756	272,996	20,062	308
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34,173	93,279	18,159	22,030
	500,929	366,275	38,221	22,338

19 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	134,487	141,937	6,427	3,749
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(203,214)	(117,697)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(68,727)	24,240	6,427	3,749

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	1,130	(11,176)	10	10
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	133,357	153,113	6,417	3,739
	134,487	141,937	6,427	3,749
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระ ภายใน 12 เดือน	(20,775)	(1,430)	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระ เกินกว่า 12 เดือน	(182,439)	(116,267)	-	-
	(203,214)	(117,697)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(68,727)	24,240	6,427	3,749

19 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	24,240	15,300	3,749	1,784
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน	8,415	47,499	911	1,477
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	8,597	2,377	1,767	488
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	(114,605)	(41,320)	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	4,626	384	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(68,727)	24,240	6,427	3,749

19 ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชี (ต่อ)

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้จากการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม						
	กำไรส่วนเพิ่มบนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	ขาดทุนทางภาษี	การผูกพันผลประโยชน์	ค่าร้อยละของไฟฟ้า	ค่าเสื่อมราคา	ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของทรัพย์สินและหนี้สิน	มูลค่าสุทธิของสินทรัพย์
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชี							
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 36)	-	-	-	-	-	-	23,556
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	239,165	26,099	22,253	30,614	50,310	21,150	413,147
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	239,165	26,099	22,253	30,614	50,310	21,150	413,147
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน	(23,609)	(7,645)	9,309	2,253	14,952	13,826	-
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	8,597	-	-	-	-
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	-	-	3,804	-	16,695	354	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	215,556	18,454	43,963	32,867	81,957	35,330	451,683

19 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

	งบการเงินรวม			
	มูลค่ายุติธรรม ของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์จาก การซื้อบริษัทย่อย พันบาท	มูลค่ายุติธรรม ของสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน พันบาท	ค่าเสื่อมราคา พันบาท	รวม พันบาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	86,908	157,132	59,288	303,328
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน	(4,504)	(14,469)	40,060	21,087
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	-	64,876	-	64,876
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(384)	-	(384)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	82,404	207,155	99,348	388,907
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	82,404	207,155	99,348	388,907
เพิ่ม(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน	(11,447)	(23,030)	35,148	671
การรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	44,302	38,244	52,912	135,458
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(4,626)	-	(4,626)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	115,259	217,743	187,408	520,410

งบการเงินเฉพาะกิจการ
ภาระผูกพันผลประโยชน์
พนักงาน
พันบาท

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	1,784
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน	1,477
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	488
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	3,749
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	3,749
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุน	911
เพิ่มในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,767
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	6,427

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ก่อนข้างนั้นว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 2,932.77 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 1,511.03 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจะหมดอายุในปี พ.ศ. 2563 ถึงปี พ.ศ. 2567 (พ.ศ. 2561 : ปี พ.ศ. 2562 ถึงปี พ.ศ. 2566) ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ผลแตกต่างชั่วคราวจากกำไรในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 207.03 ล้านบาทไม่ได้รับรู้เป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (พ.ศ. 2561 : จำนวน 192.84 ล้านบาท)

20 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เงินมัดจำ	34,096	21,309	164	433
ค่าสัญญาบริการระยะยาวจ่ายล่วงหน้า	354,136	104,843	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ	897,566	508,124	-	-
เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าสำหรับการลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุ 39.4 (ข))	60,308	64,900	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานรอตัดจ่ายเกินกว่า 1 ปี	-	17,053	-	5,227
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า	236,036	248,900	-	-
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายรอขอคืน	215,410	60,724	26,898	15,091
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	535,002	303,483	-	-
อื่น ๆ	62	1,269	-	-
	2,332,616	1,330,605	27,062	20,751

21 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เจ้าหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	2,300,566	2,626,615	5,325	22,644
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.4)	-	-	29,334	-
เจ้าหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	421,520	452,267	25,987	62,978
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.4)	12,121	12,427	125,574	369,140
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	13,975,981	69,714	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- สถาบันการเงิน	288,480	309,513	80,660	80,126
- กิจการอื่น	720	770	720	770
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 37.4)	80,298	207,777	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	354,028	594,811	28,828	76,225
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - สัญญาบริการระยะยาว	477,915	471,730	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	246,579	424,471	-	-
เจ้าหนี้จากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13)	95,544	410,946	-	-
	18,253,752	5,581,041	296,428	611,883

22 เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้น

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัทได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นในสกุลเงินบาทจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นจำนวน 3,000 ล้านบาท เพื่อวัตถุประสงค์ในการซื้อหุ้นของ GSPP1 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.25 ต่อปี มีกำหนดชำระคืนดอกเบี้ยและเงินต้นภายในหนึ่งปีนับตั้งแต่วันที่ทำสัญญา

เงินกู้ยืมระยะยาว

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	855,047	798,371
<u>หัก</u> ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ	(22,075)	(22,792)
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	832,972	775,579
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24,363,894	24,933,530
<u>หัก</u> ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ	(346,215)	(361,233)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	24,017,679	24,572,297
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	24,850,651	25,347,876

ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	855,047	798,371
ครบกำหนดเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,333,334	4,604,980
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	19,030,560	20,328,550
<u>หัก</u> ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ	(368,290)	(384,025)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	24,850,651	25,347,876

22 เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสามารถจำแนกตามสกุลเงินได้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
สกุลเงินบาท	15,684,502	16,163,434
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	9,534,439	9,568,467
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตตัมบูซี	(368,290)	(384,025)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	24,850,651	25,347,876

เงินกู้ยืมระยะยาวมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอยู่ตั้งแต่ร้อยละ 3.11 ถึง 6.20 ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 3.19 ถึง 7.03 ต่อปี)

มูลค่ายุติธรรมคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของกลุ่มกิจการ โดยมูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวมีมูลค่าใกล้เคียงมูลค่ายุติธรรม และอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	25,347,876	36,841,133	-	1,909,743
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น	1,004,305	589,803	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	-	2,942,449	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(829,495)	(15,254,238)	-	(1,912,240)
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(588,562)	82,180	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตตัมบูซี	(8,507)	(14,894)	-	(219)
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหา เงินกู้ยืมรอตตัมบูซี	23,222	169,543	-	2,716
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(98,188)	(8,100)	-	-
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	24,850,651	25,347,876	-	-

22 เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

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

ในระหว่างไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2561 บริษัทได้จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนถึงกำหนดเป็นจำนวนเงิน 1,712.24 ล้านบาท โดยบริษัทได้ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชีที่คงเหลืออยู่ ณ วันจ่ายคืนเงินกู้จำนวน 1.87 ล้านบาท ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

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 จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนถึงกำหนดทั้งจำนวนรวมทั้งสิ้น 4,762.79 ล้านบาท และ 9.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่ากับ 302.33 ล้านบาท) บริษัทย่อยทั้งสี่แห่งได้ชำระค่าธรรมเนียมในการคืนเงินกู้ยืมก่อนถึงกำหนดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 10.14 ล้านบาท และตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชีที่คงเหลืออยู่ ณ วันจ่ายคืนเงินกู้รวมทั้งสิ้น 38.98 ล้านบาท ค่าธรรมเนียมและค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

เงินกู้ยืมระยะยาวเหล่านี้ค้ำประกันโดยหุ้นของบริษัทย่อย (หมายเหตุ 13) การจดจำนองที่ดิน และโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการ (หมายเหตุ 16) และ standby letter of credit ที่ออกโดยกลุ่มกิจการ (หมายเหตุ 39.3) นอกจากนี้ กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

23 หุ้นกู้ - สุทธิ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,699,990	299,892	500,000	-
หัก ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(2,037)	(494)	(274)	-
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	2,697,953	299,398	499,726	-
หุ้นกู้	29,900,118	32,600,108	14,200,000	14,700,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(98,170)	(117,526)	(77,693)	(94,017)
หุ้นกู้ - สุทธิ	29,801,948	32,482,582	14,122,307	14,605,983
รวมหุ้นกู้ - สุทธิ	32,499,901	32,781,980	14,622,033	14,605,983

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	32,781,980	16,975,838	14,605,983	5,493,990
ออกหุ้นกู้	-	21,400,000	-	14,700,000
จ่ายคืนหุ้นกู้	(299,892)	(5,500,000)	-	(5,500,000)
ค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	-	(101,993)	-	(94,583)
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	17,813	8,135	16,050	6,576
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	32,499,901	32,781,980	14,622,033	14,605,983

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 หุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน

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 ค่าธรรมเนียมดังกล่าวแสดงรวมอยู่เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

23 หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของหุ้นกู้ (ต่อ)

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

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
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

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2560

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

- 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 หุ้นกู้มีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหนึ่งปีเป็นระยะเวลา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 หุ้นกู้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

23 หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดของหุ้นกู้ (ต่อ)

- 4) เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2561 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 4 ชุด มูลค่ารวมทั้งสิ้น 9,700 ล้านบาท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชุดที่	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
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

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

- 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 ต่อปี

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

หุ้นกู้มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน เริ่มจากวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2562

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญา เป็นต้น

ราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ราคาตามบัญชี พันบาท	มูลค่ายุติธรรม พันบาท	ราคาตามบัญชี พันบาท	มูลค่ายุติธรรม พันบาท
หุ้นกู้	32,499,901	34,941,550	14,622,033	15,624,813

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลอดอายุสัญญาของหุ้นกู้รุ่นนั้น ๆ ที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยที่อัตราร้อยละ 1.65 ถึงร้อยละ 3.11 และอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

23 หุ้นกู้ - สุทธิ (ต่อ)

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 ร้อยละต่อปี	พ.ศ. 2561 ร้อยละต่อปี	พ.ศ. 2562 ร้อยละต่อปี	พ.ศ. 2561 ร้อยละต่อปี
หุ้นกู้	2.74 - 4.81	2.74 - 4.81	2.88 - 4.38	2.88 - 4.38

24 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	404,718	226,408	32,136	18,747
ผลประโยชน์พนักงานที่รับรู้เข้ากำไร จากการดำเนินงาน	87,462	33,250	4,607	7,443
การวัดมูลค่าใหม่ - ผลขาดทุนที่เกิดจากการ เปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน	83,539	18,667	8,834	2,441

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานประกอบด้วย ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ และผลตอบแทนอายุการทำงาน

24 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

รายการเคลื่อนไหวของผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	208,397	163,983	18,214	8,669
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	26,841	23,153	1,010	6,913
ต้นทุนบริการในอดีต	51,386	-	3,188	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	6,201	4,419	307	314
	292,825	191,555	22,719	15,896
การวัดมูลค่าใหม่:				
ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ด้านประชากรศาสตร์	1,574	2,447	27	155
ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ทางการเงิน	46,530	3,373	2,130	527
ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	31,578	11,029	6,465	1,636
	79,682	16,849	8,622	2,318
	372,507	208,404	31,341	18,214
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ	10,589	-	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(111)	(7)	-	-
จ่ายชำระผลประโยชน์	(3,108)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	379,877	208,397	31,341	18,214

24 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ (ต่อ)

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับแก้ไขได้มีผลบังคับใช้ การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญได้แก่ค่าชดเชยสำหรับพนักงานที่เกษียณอายุและมีอายุงานมากกว่าหรือเท่ากับ 20 ปีจะเปลี่ยนจากจำนวน 300 วันของค่าจ้างอัตราสุดท้ายเป็น 400 วันของค่าจ้างอัตราสุดท้าย ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนี้ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนบริการในอดีตในระหว่างปี

จำนวนเงินที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงานในกำไรหรือขาดทุน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	26,841	23,153	1,010	6,913
ต้นทุนบริการในอดีต	51,386	-	3,188	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	6,201	4,419	307	314
ต้นทุนทั้งหมด	84,428	27,572	4,505	7,227

ค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนรับรู้ในต้นทุนขายและการให้บริการ และค่าใช้จ่ายในการบริหาร มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนขายและการให้บริการ	43,231	12,910	4,505	7,227
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	41,197	14,662	-	-
	84,428	27,572	4,505	7,227

24 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ผลตอบแทนอายุการทำงาน

รายการเคลื่อนไหวของผลตอบแทนอายุการทำงานระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	18,011	11,452	533	252
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	2,616	2,393	90	206
ต้นทุนบริการในอดีต	-	2,946	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	418	339	12	10
	21,045	17,130	635	468
การวัดมูลค่าใหม่:				
ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ				
ด้านประชากรศาสตร์	323	78	11	3
ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ				
ทางการเงิน	829	161	89	5
ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	2,695	1,579	112	115
	3,857	1,818	212	123
	24,902	18,948	847	591
การเพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ	8,428	-	-	-
จ่ายชำระผลประโยชน์	(8,489)	(937)	(52)	(58)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	24,841	18,011	795	533

จำนวนเงินที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงานในกำไรหรือขาดทุน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	2,616	2,393	90	206
ต้นทุนบริการในอดีต	-	2,946	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	418	339	12	10
ต้นทุนทั้งหมด	3,034	5,678	102	216

24 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ผลตอบแทนอายุการทำงาน (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนรับรู้ในต้นทุนขายและการให้บริการ และค่าใช้จ่ายในการบริหารดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนขายและการให้บริการ	1,553	2,659	102	216
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,481	3,019	-	-
	3,034	5,678	102	216

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 ร้อยละ	พ.ศ. 2561 ร้อยละ
อัตราคิดลด	1.9	2.9
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	4.0 - 9.0	4.0 - 9.0
อัตราการลาออก	0.0 - 5.0	0.0 - 10.0

24 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกยไยตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยของมีดังนี้

	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	พ.ศ. 2562	
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	
		การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ	การลดลงของ ข้อสมมติ
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 11	เพิ่มขึ้นร้อยละ 14
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 13	ลดลงร้อยละ 11
อัตราการลาออก	ร้อยละ 20	ลดลงร้อยละ 4	เพิ่มขึ้นร้อยละ 4

	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	พ.ศ. 2561	
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	
		การเพิ่มขึ้นของ ข้อสมมติ	การลดลงของ ข้อสมมติ
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ลดลงร้อยละ 12	เพิ่มขึ้นร้อยละ 14
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้นร้อยละ 15	ลดลงร้อยละ 12
อัตราการลาออก	ร้อยละ 20	ลดลงร้อยละ 4	เพิ่มขึ้นร้อยละ 5

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

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์คือ 19.2 ปี (พ.ศ. 2561 : 19.8 ปี)

25 ทุนเรือนหุ้น

	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ออกและชำระแล้ว		ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ
	พันธุน	พันธบาท	พันธุน	พันธบาท	พันธบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	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
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	2,700,000	5,400,000	2,606,900	5,213,800	9,644,040

26 หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน จำนวน 8,000 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้จำนวน 48.33 ล้านบาท กลุ่มกิจการรับรู้หุ้นกู้ดังกล่าวเป็นรายการหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นของเจ้าของข้อกำหนดและเงื่อนไขสำคัญ และอัตราดอกเบี้ย มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ประเภทด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกบริษัท หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ ทั้งนี้ บริษัทมีสิทธิเลื่อนการชำระดอกเบี้ยพร้อมกับสะสมดอกเบี้ยจ่ายไปชำระในวันใดๆ ก็ได้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ โดยไม่จำกัดระยะเวลาและจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของบริษัทแต่เพียงผู้เดียว

อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน มีดังนี้

ตั้งแต่	ถึง	อัตราดอกเบี้ย
22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562	22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	คงที่ร้อยละ 5.00
22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2587	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 3.86
22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2587	22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2612	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 4.61
22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2612	22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2662	พันธบัตรรัฐบาล อายุ 5 ปี บวกร้อยละ 5.61

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมีดอกเบี้ยจ่ายสะสมของหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนที่ยังไม่ได้ประกาศจ่ายและไม่ได้รับรู้จำนวน 43.84 ล้านบาท

27 ทุนสำรองตามกฎหมาย

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

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทจัดสรรสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงิน 42.00 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : จำนวน 96.04 ล้านบาท)

28 รายได้จากการขายและการให้บริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	43,765,663	35,848,167	117,234	1,859
รายได้จากการให้บริการ	5,390	8,620	261,238	634,835
	<u>43,771,053</u>	<u>35,856,787</u>	<u>378,472</u>	<u>636,694</u>

29 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ดอกเบี้ยรับ	184,402	138,532	767,304	338,534
เงินชดเชยจากการประกันภัย	44,484	-	-	-
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ ถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (หมายเหตุ 36)	-	35,319	-	-
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม (หมายเหตุ 36)	-	240,287	-	-
รายได้เงินปันผลรับ	-	-	950,676	1,662,939
อื่น ๆ	60,611	45,599	1,210	500
	<u>289,497</u>	<u>459,737</u>	<u>1,719,190</u>	<u>2,001,973</u>

30 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญ ซึ่งรวมอยู่ในการคำนวณกำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้สามารถแยกตามลักษณะได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ต้นทุนค่าก๊าซ	26,617,956	22,139,070	-	-
ต้นทุนการขายกระแสไฟฟ้า	1,120,351	1,061,428	-	-
ต้นทุนวัสดุสิ้นเปลือง	85,029	92,609	1,009	-
ค่าน้ำดิบ	356,852	299,804	40	-
ต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องกับการขายกระแสไฟฟ้า	218,376	190,160	5,929	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	1,656,229	1,060,850	115,660	87,182
ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุ 16)	4,159,011	2,974,734	43,928	7,382
ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุ 18)	500,929	366,275	38,221	22,338
ค่าซ่อมบำรุงรักษาหลักของโรงไฟฟ้า	1,162,108	1,049,743	36	-
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	53,984	34,979	4,275	4,428
ค่าที่ปรึกษา	256,854	170,269	79,421	61,185
ค่าปรับ	100,960	101,739	-	-
ค่าประกันภัยโรงไฟฟ้า	150,013	127,694	578	9

31 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมและหุ้นกู้	2,704,584	2,424,400	614,939	334,269
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (หมายเหตุ 37.2)	199,319	343,194	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากกิจกรรมการจัดการเงิน	(569,337)	(89,618)	(2,349)	(558)
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ	41,035	174,066	16,050	9,292
ต้นทุนทางการเงินซึ่งเกิดจากการคิดลดหนี้สินระยะยาว				
ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	220,837	-	-	-
อื่น ๆ	33,731	75,519	8,294	27,025
	2,630,169	2,927,561	636,934	370,028

32 ภาษีเงินได้				
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี	243,586	224,706	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
เพิ่มในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 19)	(9,086)	(68,586)	(911)	(1,477)
เพิ่มในหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 19)	671	21,087	-	-
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(8,415)	(47,499)	(911)	(1,477)
รวมภาษีเงินได้	235,171	177,207	(911)	(1,477)

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
กำไรก่อนภาษี	4,212,200	3,152,986	839,114	1,919,318
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 8 - ร้อยละ 30 (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 8 - ร้อยละ 24)	853,790	628,862	167,823	383,864
ผลกระทบทางภาษี :				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(810,047)	(477,602)	(194,455)	(332,718)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	41,432	19,463	12,738	6,407
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักภาษีได้สองเท่า	(9,009)	(12,456)	(3,491)	(3,022)
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษี เงินได้รอการตัดบัญชี	185,651	70,381	16,474	-
การใช้ขาดทุนทางภาษีที่ผ่านมาซึ่งยังไม่รับรู้ อื่น ๆ	(11,732)	(69,913)	-	(56,008)
	(14,914)	18,472	-	-
รวมภาษีเงินได้	235,171	177,207	(911)	(1,477)
อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ย	ร้อยละ 6	ร้อยละ 6	-	-

32 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2562			พ.ศ.2561		
	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษีลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษีลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ เมื่อเกษียณอายุ	83,538	(8,597)	74,941	18,667	(2,377)	16,290
การแปลงค่าทางการเงิน	528,261	-	528,261	130,330	-	130,330
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	611,799	(8,597)	603,202	148,997	(2,377)	146,620

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2562			พ.ศ.2561		
	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษีลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท	ก่อนภาษี พันบาท	ภาษีลด พันบาท	หลังภาษี พันบาท
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ เมื่อเกษียณอายุ	8,834	(1,767)	7,067	2,441	(488)	1,953
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	8,834	(1,767)	7,067	2,441	(488)	1,953

33 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่เฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ชำระแล้วและออกจำหน่ายอยู่ในระหว่างปี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
กำไรสำหรับปีที่เป็นผู้ถือหุ้นสามัญ (พันบาท)	2,331,153	1,862,806	840,025	1,920,795
หัก ดอกเบี้ยจ่ายสะสมสำหรับงวดของหุ้นกู้ที่มี ลักษณะคล้ายหุ้น - สุทธิจากภาษี (พันบาท)	(43,836)	-	(43,836)	-
กำไรสำหรับปีที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (พันบาท)	2,287,317	1,862,806	796,189	1,920,795
จำนวนหุ้นสามัญที่เฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณ กำไรต่อหุ้น (พันหุ้น)	2,606,900	2,606,900	2,606,900	2,606,900
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.88	0.71	0.31	0.74

34 เงินปันผล

พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.17 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 443.17 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท สำหรับหุ้นจำนวน 2,606,900,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 391.04 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 10 กันยายน พ.ศ. 2562

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 เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 7 กันยายน พ.ศ. 2561

35 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยกลุ่มกิจการได้กู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจซึ่งต้องชำระคืนเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศและชำระอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงินเพื่อลดความไม่แน่นอนของกระแสเงินสดในอนาคตที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยน และเพื่อช่วยในการบริหารสภาพคล่องของเงินสด

กลุ่มกิจการไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำตราสารอนุพันธ์ทุกประเภท ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการก่อน

ความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงินดังต่อไปนี้ ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

35 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังต่อไปนี้

สกุลเงิน	เงินกู้ยืมระยะยาว		มูลค่าตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ยแลกเปลี่ยน	
	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ร้อยละ	พ.ศ. 2561 ร้อยละ
จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่						
- บาท	15,684.50	16,163.43	17,154.66	19,984.82	2.59 - 4.55	2.59 - 4.55
- ดอลลาร์สหรัฐ	314.95	293.67	314.04	337.89	2.11 - 6.49	1.75 - 6.49
จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว						
- บาท	-	-	-	1,079.24	-	THBFIX
- ดอลลาร์สหรัฐ	-	-	-	17.16	-	LIBOR

มูลค่าตามสัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวที่เหลืออยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	3,329.81	5,949.36
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี	23,350.22	26,694.67
	26,680.03	32,644.03

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยเป็นสัญญาที่ช่วยในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าสำหรับการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับการชำระหนี้ตามสัญญาก่อสร้าง สัญญาบริการระยะยาว และ ข้อตกลงในการจัดหาวัสดุ และทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยสำหรับการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว

35 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยจากสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วยสกุลเงินท้องถิ่น		หน่วยสกุลเงินบาท	
	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท
ดอลลาร์สหรัฐ	174.40	177.09	5,865.79	5,951.89
เยน	-	167.72	-	48.89

มูลค่ายุติธรรมสุทธิของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินสุทธิ ณ วันที่ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 ล้านบาท	พ.ศ. 2561 ล้านบาท
สัญญาที่เป็นสินทรัพย์		
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	33.86
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	719.15	239.97
สัญญาที่เป็นหนี้สิน		
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(2,600.41)	(1,756.90)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(0.40)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	-	(25.44)

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้ ส่วนมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย กำหนดโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ในงบการเงิน และคิดลดมูลค่าที่ได้กลับมาเป็นมูลค่าปัจจุบัน ซึ่งจัดอยู่ในข้อมูลระดับที่ 2

พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2562 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ถือส่วนได้เสียร้อยละ 100 ในหุ้นสามัญของ GSPP1 ในราคา 3,300 ล้านบาท ทำให้ GSPP1 มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ การลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ

ตารางต่อไปนี้สรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อ GSPP1 และจำนวนของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งรับรู้ ณ วันที่ซื้อกิจการ

สิ่งตอบแทนที่จ่าย ณ วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2562

	พันบาท
เงินสด	3,300,000
มูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	472,157
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	689,111
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	56,508
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,976,536
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	12,499
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	225,000
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	23,326
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,691
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(439,125)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(42,273)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(19,017)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(114,605)
สินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิ	2,842,808
ค่าความนิยม	457,192
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อ	3,300,000

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ได้รวมรายได้และกำไรของ GSPP1 นับตั้งแต่วันที่ถูกต้องเป็นจำนวน 2,420.68 ล้านบาท และ 220.24 ล้านบาท ตามลำดับ

หาก GSPP1 ได้ถูกรวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จะแสดงรายได้จำนวน 44,633.26 ล้านบาท และกำไรจำนวน 4,015.51 ล้านบาท

36 การรวมธุรกิจ (ต่อ)

พ.ศ. 2562 (ต่อ)

การจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยโดยไม่สูญเสียการควบคุม

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด ได้จำหน่ายส่วนได้เสียร้อยละ 25 ใน GSPP1 ในราคา 825 ล้านบาท มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ส่วนได้เสียร้อยละ 25) ของ GSPP1 ณ วันที่จำหน่ายมีจำนวน 869.39 ล้านบาท กลุ่มกิจการจึงรับรู้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้นจำนวน 869.39 ล้านบาท และส่วนของเจ้าของของบริษัทใหญ่ลดลงจำนวน 44.39 ล้านบาท

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ใน GSPP1 ในระหว่างปี สรุปได้ดังนี้

	พันบาท
ราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่จำหน่ายไป	869,385
สิ่งตอบแทนที่ได้รับจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	825,000
ส่วนของเจ้าของของบริษัทใหญ่ลดลง	44,385

พ.ศ. 2561

เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 บริษัทซื้อหุ้นสามัญเพิ่มจากผู้ร่วมค้าจำนวนร้อยละ 51 ของบริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด ("BGYSP") เป็นจำนวนเงิน 600 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวทำให้สัดส่วนของส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน BGYSP เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 49 เป็นร้อยละ 99.99 และ BGYSP เปลี่ยนสถานะจากการร่วมค้าเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ การลงทุนดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ดังนั้นกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่จำนวนร้อยละ 49 ก่อนการรวมธุรกิจ ณ วันที่ซื้อหุ้นเพิ่ม ดังรายละเอียดต่อไปนี้

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

36 การรวมธุรกิจ (ต่อ)

พ.ศ. 2561 (ต่อ)

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

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

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 ได้รวมรายได้และกำไรสุทธิของ BGYSP นับตั้งแต่วันที่ถูกรับซื้อเป็นจำนวน 230.67 ล้านบาท และ 14.53 ล้านบาท ตามลำดับ

หาก BGYSP ได้ถูกรวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 จะแสดงรายได้จำนวน 36,818.19 ล้านบาท และกำไรจำนวน 3,057.15 ล้านบาท

37 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

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

37.1 รายได้และรายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุม				
ของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	24,072	25,061	-	-
รายได้ค่าบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	257,238	626,215
การร่วมค้า	4,000	8,620	4,000	8,620
	4,000	8,620	261,238	634,835
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัทย่อย	-	-	711,911	293,690
การร่วมค้า	4,035	292	3,500	292
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	-	4,809	-	4,809
	4,035	5,101	715,411	298,791
เงินปันผลรับ				
บริษัทย่อย	-	-	950,676	1,662,939

37 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

37.2 ค่าใช้จ่าย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
การซื้อน้ำดิบ				
บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุม				
ของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	204,479	190,205	-	-
ผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม				
ของบริษัทย่อย	60,101	55,635	-	-
	264,580	245,840	-	-
ดอกเบี๋ยจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	-	404
บริษัทร่วม	199,319	343,194	-	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	511	-	-	-
	199,830	343,194	-	404
ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน				
กิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	43,228	41,691	-	-

37.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	29,265	22,170
การร่วมค้า	357	464	357	464
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	424	367	-	-
	781	831	29,622	22,634

37 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

37.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (ต่อ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	1,111,911	524,792
การร่วมค้า	1,984	292	1,449	292
	<u>1,984</u>	<u>292</u>	<u>1,113,360</u>	<u>525,084</u>
เงินปันผลค้างรับ				
บริษัทย่อย	-	-	441,002	703,358
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>441,002</u>	<u>703,358</u>
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	211,620	193,098
การร่วมค้า	28,477	43,016	22,016	43,010
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	4,048	63,994	-	-
	<u>32,525</u>	<u>107,010</u>	<u>233,636</u>	<u>236,108</u>

37.4 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	29,334	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>29,334</u>	<u>-</u>
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	125,072	368,749
การร่วมค้า	17	18	17	18
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น	12,104	12,409	485	373
	<u>12,121</u>	<u>12,427</u>	<u>125,574</u>	<u>369,140</u>
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
บริษัทร่วม	80,298	207,777	-	-
	<u>80,298</u>	<u>207,777</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

37 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

37.5 เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
บริษัทย่อย	-	-	739,448	7,941,830
การร่วมค้า	218,273	18,240	132,228	18,240
	<u>218,273</u>	<u>18,240</u>	<u>871,676</u>	<u>7,960,070</u>

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	18,240	207,000	7,960,070	5,087,756
เงินให้กู้ระหว่างปี	2,111,073	18,240	8,159,993	4,035,307
โอนเป็นเงินให้กู้ระยะยาว				
แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(12,500,187)	-
โอนเป็นเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	(179,000)	-	(179,000)
รับคืนเงินให้กู้ระยะสั้น	(1,911,040)	(28,000)	(2,748,200)	(983,993)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>218,273</u>	<u>18,240</u>	<u>871,676</u>	<u>7,960,070</u>

เงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี) เงินให้กู้ดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเมื่อทวงถามและภายใน พ.ศ. 2563

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากผลกระทบของการคิดลดไม่มีสาระสำคัญ

37 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

37.6 เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
บริษัทย่อย		
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ - ภายในหนึ่งปี	453,570	237,052
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ - เกินกว่าหนึ่งปี	18,596,979	6,838,814
	<u>19,050,549</u>	<u>7,075,866</u>

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	7,075,866	1,137,948
เงินให้กู้ระหว่างปี	998,383	6,296,317
โอนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,500,187	-
รับคืนเงินให้กู้ระยะยาว	(1,519,485)	(358,399)
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	(4,402)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>19,050,549</u>	<u>7,075,866</u>

เงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาทและดอลลาร์สหรัฐ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และอัตรา MLR ลบส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตั้งแต่ พ.ศ. 2563 ถึง พ.ศ. 2583

มูลค่ายุติธรรมคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่เป็นอัตราดอกเบี้ยตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของกลุ่มกิจการ โดยมูลค่าตามบัญชีของเงินให้กู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันมีมูลค่าใกล้เคียงมูลค่ายุติธรรม และอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

37.7 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

ในระหว่างไตรมาสที่สี่ของปี พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นดังกล่าวทั้งจำนวน

37 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

37.8 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
บริษัทรวม	2,384,500	3,558,000

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 รอบระยะเวลาหกเดือน สัญญาดังกล่าวมีวันสิ้นสุด วันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2562 สำหรับบริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด และวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 สำหรับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งดอกเบี้ยจะถูกคำนวณโดยอิงกับผลประกอบการและกระแสเงินสดคงเหลือในแต่วัดของโรงไฟฟ้าของแต่ละบริษัทย่อย หักด้วยจำนวนเงินต้นที่จะต้องจ่ายชำระคืนในแต่ละงวดซึ่งถูกกำหนดไว้ภายใต้เงื่อนไขในสัญญา

ตามเงื่อนไขในสัญญา เมื่อครบวันสิ้นสุดของสัญญาหากมีจำนวนที่ค้างชำระแก่กองทุนรวมฯ ตามสัญญาอยู่ ให้ถือว่าภาระหนี้สินของกลุ่มกิจการบนส่วนที่ค้างอยู่ดังกล่าวเป็นอันสิ้นสุดลง

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	3,558,000	4,085,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(1,173,500)	(527,000)
ราคาตามบัญชีสิ้นปี - สุทธิ	2,384,500	3,558,000

ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	608,500	883,000
ครบกำหนดเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,776,000	2,675,000
	2,384,500	3,558,000

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีจำนวน 2,616.85 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 4,175.22 ล้านบาท) ซึ่งคำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดที่ต้องจ่ายในอนาคต และคิดลดด้วยอัตราที่สะท้อนความเสี่ยงของบริษัทย่อย ซึ่งเท่ากับร้อยละ 5.07 ต่อปี (พ.ศ. 2561 : ร้อยละ 4.86 ถึงร้อยละ 5.08 ต่อปี) ข้อมูลอยู่ในระดับ 3 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

37 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

37.9 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

ผู้บริหารสำคัญของบริษัท รวมถึงกรรมการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่) และคณะผู้บริหารระดับสูง ค่าตอบแทนที่จ่ายหรือค้างจ่ายสำหรับผู้บริหารสำคัญ มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เงินเดือนและผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น	109,408	112,888
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1,332	8,099
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	11	12
ผลประโยชน์ของผู้บริหารสำคัญที่จ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	9,448	9,448
	120,199	130,447

38 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

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

รายการเคลื่อนไหวของจำนวนหุ้นภายใต้โครงการค่าตอบแทนพิเศษ มีดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กิจการ
	จำนวนหุ้น	จำนวนหุ้น
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
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	10,236,400	1,068,100
ได้รับสิทธิ	(151,300)	-
จำนวนที่ถูกยกเลิกเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขบริการ	(73,200)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	10,011,900	1,068,100

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นที่ให้ ณ วันที่ให้สิทธิ ประเมินโดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด มีมูลค่า 16.50 บาทต่อหุ้น ข้อมูลสำคัญที่ใช้ในการคำนวณคือประมาณการกระแสเงินสดอิสระในอนาคตของกลุ่มกิจการ

38 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ (ต่อ)

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามวิธีคิดลดกระแสเงินสด มีดังนี้

งบการเงินรวม	
อัตราดอกเบี้ยที่ปราศจากความเสี่ยง	ร้อยละ 3
ส่วนชดเชยความเสี่ยง	ร้อยละ 8
เบต้า	0.79

จำนวนเงินสำหรับโครงการค่าตอบแทนพิเศษที่รับรู้ในงบการเงิน มีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบแสดงฐานะการเงิน	-	-	16,140	17,763
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็น เกณฑ์ที่รับรู้เข้ากำไรจากการดำเนินงาน	46,866	47,237	2,650	2,650
กลับรายการทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้ หุ้นเป็นเกณฑ์				
- ได้รับสิทธิ	(2,421)	(2,413)	-	-
- จำนวนที่ถูกยกเลิกเนื่องจากไม่ปฏิบัติตาม เงื่อนไขบริการ	(1,774)	(1,418)	-	-

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ

39.1 ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนที่มีอยู่ ณ วันที่ในงบการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุนสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ ซึ่ง
ไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
สกุลเงินบาท	2,145,178	113,400
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	49,255	503,256
สกุลเงินยูโร	-	535
สกุลเงินเวียดนามดอง	5,435,615	32,264,202
สกุลเงินกีบ	667,638	2,291,502

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

39.2 ภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

ยอดรวมของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท	พ.ศ. 2562 พันบาท	พ.ศ. 2561 พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	84,657	97,454	8,350	6,932
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	193,994	143,420	10,991	10,748
ครบกำหนดเกิน 5 ปี	950,777	468,149	-	-
	1,229,428	709,023	19,341	17,680

39.3 ภาระผูกพันภายใต้หนังสือสัญญาค้ำประกัน และ Standby letter of credit

	สกุลเงิน (ล้านบาท)	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
หนังสือค้ำประกันการเรียกชำระค่า หุ้นสามัญ	บาท	119.83	482.71	44.83	180.58
หนังสือค้ำประกันการยื่นประมูลงาน โครงการโรงไฟฟ้า	บาท	300.00	300.00	300.00	300.00
หนังสือค้ำประกันให้กับการไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 39.4)	บาท	3,462.56	3,031.19	334.12	180.00
หนังสือค้ำประกันให้กับการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	บาท	93.79	131.19	7.20	7.20
หนังสือค้ำประกันให้กับการไฟฟ้า ประเทศกัมพูชา	ดอลลาร์ สหรัฐ	0.29	-	-	-
หนังสือค้ำประกันให้กับ องค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก	บาท	164.38	212.38	164.38	212.38
หนังสือค้ำประกันให้กับสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	บาท	-	12.00	-	12.00
หนังสือค้ำประกันให้กับสหกรณ์ การเกษตร	บาท	2.20	-	2.20	-
หนังสือค้ำประกันสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า	บาท	250.00	250.00	250.00	250.00
หนังสือค้ำประกันสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า	ดอลลาร์ สหรัฐ	223.53	200.95	223.53	200.95
หนังสือค้ำประกันเพื่อวัตถุประสงค์อื่น	บาท	23.38	15.38	6.00	-

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

39.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ภายในประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA") ทั้งหมด 43 สัญญา (พ.ศ. 2561 : 41 สัญญา) ที่ทำกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ปัจจุบัน กลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 39 สัญญา (พ.ศ. 2561 : 36 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มกิจการ สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

	ระบบการผลิตไฟฟ้า	กิจการ	จำนวนสัญญา	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัทย่อย	16	1,951.4	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 21 ถึง 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้ยื่นหนังสือคำประกันจากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตาม PPA และจะได้รับคืนหลักประกันดังกล่าวเมื่อครบอายุสัญญา (หมายเหตุ 39.3)
	โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม	การร่วมค้า	1	4	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกิจการร่วมค้าต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัท	4	18.6	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
		บริษัทย่อย	12	80	
		การร่วมค้า	6	46.5	
อยู่ในระหว่างการพัฒนา	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัทย่อย	2	240	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้ยื่นหนังสือคำประกันจากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตาม PPA และจะได้รับคืนหลักประกันดังกล่าวเมื่อครบอายุสัญญา (หมายเหตุ 39.3)
	โรงไฟฟ้าพลังงานลม	บริษัทย่อย	2	16	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ จนกว่าจะมีการยุติสัญญา

39 การผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

39.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ต่อ)

ต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศทั้งหมด 11 สัญญา (พ.ศ. 2561 : 9 สัญญา) ที่ทำกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (“EDL”) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าเวียดนาม (“EVN”) และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้ากัมพูชา (“EAC”) ปัจจุบันกลุ่มกิจการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งสิ้น 4 สัญญา (พ.ศ. 2561 : 1 สัญญา) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในต่างประเทศของกลุ่มกิจการ สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

	ระบบการผลิตไฟฟ้า	กิจการ	ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	จำนวนสัญญา	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัทย่อย	สปป.ลาว	2	35.1	บริษัทย่อยในต่างประเทศได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (รัฐบาลแห่งสปป. ลาว) ในการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากวันที่ในสัญญาสัมปทาน และหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจาก COD
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัทย่อย	ประเทศเวียดนาม	2	677	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA
อยู่ในระหว่างการพัฒนา	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัทย่อย	สปป.ลาว	6	127.5	บริษัทย่อยในต่างประเทศได้รับสัมปทานจากรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (รัฐบาลแห่งสปป. ลาว) ในการก่อสร้างเป็นเจ้าของ และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เพื่อผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ EDL สัมปทานดังกล่าวมีอายุ 50 ปี นับจากวันที่ในสัญญาสัมปทาน และหลังครบกำหนดบริษัทย่อยจะต้องโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการคืนแก่รัฐบาลแห่งสปป.ลาว ตามเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานข้างต้น บริษัทย่อยได้ทำ PPA กับ EDL โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจาก COD
	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัทย่อย	ประเทศกัมพูชา	1	30	สัญญาดังกล่าวมีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่ COD โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดใน PPA

39 การผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

39.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาซื้อขายก๊าซ

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

สัญญาซื้อขายน้ำ

- ข) บริษัทย่อยจำนวนสิบหกแห่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำกับผู้ขายในนิคมอุตสาหกรรม เพื่อนำมาใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า สัญญามีอายุ 21 และ 25 ปี และสามารถต่ออายุได้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาอื่น

- ค) 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

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยสี่แห่งได้ตกลงขยายอายุสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับอุปกรณ์โรงไฟฟ้า จากเดิมสัญญามีระยะเวลา 8 ปี เป็น 15 ปี และ 22 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีการปรับมูลค่าสัญญาดังกล่าวเพิ่มขึ้นอีก 818.62 ล้านบาท และ 265.21 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยหนึ่งแห่งได้ตกลงขยายอายุสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับอุปกรณ์โรงไฟฟ้า จากเดิมสัญญามีระยะเวลา 8 ปี เป็น 15 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีการปรับมูลค่าสัญญาดังกล่าวเพิ่มขึ้นอีก 137.33 ล้านบาท และ 44.16 ล้านบาท

39 ภาระผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

39.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาอื่น (ต่อ)

- ง) เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2559 บริษัทย่อยได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 33 สัญญาจากผู้จะขายที่ดินจำนวนสองราย โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 8,277.25 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 33 โครงการของบริษัทย่อยในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 450.52 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 450.52 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับเงินมัดจำค่าจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาโครงการหนึ่งโครงการใดเช่นนั้นไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด
- จ) บริษัทตกลงในสัญญาผู้สนับสนุนโครงการเพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมให้แก่บริษัทย่อยภายใต้วงเงินกู้ยืมจำนวน 29.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ฉ) ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนให้สิทธิขายไฟฟ้ากับองค์การทหารผ่านศึกและสหกรณ์ภาคการเกษตรภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 เป็นจำนวนรวม 7 โครงการซึ่งมีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 30.83 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาร่วมลงทุนดังกล่าวกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ช) เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยทางตรงแห่งหนึ่งในประเทศลาวได้ตกลงในสัญญาแสดงเจตจำนงในการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยอีกร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท โดยบริษัทย่อยทางตรงได้จ่ายเงินมัดจำล่วงหน้าสำหรับการลงทุนดังกล่าวเป็นจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 60.31 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 (พ.ศ. 2561 : จำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 64.90 ล้านบาท) (หมายเหตุ 20) ทั้งนี้บริษัทย่อยทางตรงมีสิทธิได้รับเงินมัดจำ พร้อมทั้งดอกเบี้ยคืนจากผู้จะขาย หากผู้จะขายไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ซ) เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทย่อยสองแห่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 2 สัญญาจากผู้จะขายที่ดินรายหนึ่ง โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 387.15 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วมในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยสองแห่งดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 193.57 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 193.57 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทย่อยสองแห่งมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด

39 การผูกพันและสัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

39.4 สัญญาที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

สัญญาอื่น (ต่อ)

- ฅ) เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินจากผู้จะขายที่ดินรายหนึ่ง โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 16.66 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จ่ายชำระเงินค่าซื้อที่ดินเต็มจำนวนแล้ว และอยู่ระหว่างการจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์
- ฉ) ในระหว่างปี 2562 บริษัทย่อยสองแห่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินจากผู้จะขายที่ดินรายหนึ่ง โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 312.00 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วมในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยสองแห่งดังกล่าวมีเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินภายใต้สัญญาจะซื้อจะขายที่ดินคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 31.20 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทย่อยสองแห่งมีสิทธิได้รับเงินมัดจำดังกล่าวคืนจากผู้จะขายหากการซื้อขายที่ดินตามสัญญาไม่สามารถได้รับการดำเนินการในท้ายสุด
- ฎ) เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2562 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินจากผู้จะขายที่ดินรายหนึ่ง โดยสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินดังกล่าวมีมูลค่าที่ดินรวมทั้งสิ้น 6.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่ากับ 199.82 ล้านบาท) โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้ที่ดินดังกล่าวเพื่อการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอนาคต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยดังกล่าวได้จ่ายชำระเงินค่าซื้อที่ดินเต็มจำนวนแล้ว และอยู่ระหว่างการจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์

40 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (“BOI”) สำหรับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและการผลิตไอน้ำ โดยบริษัทและบริษัทย่อยทั้งยี่สิบสองบริษัทจะได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่างๆ หลายประการตามที่ระบุในบัตรส่งเสริมการลงทุน รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมและมีกำหนดเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนถูกกำหนดให้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน รวมไปถึงบริษัทย่อยห้าแห่งที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และบริษัทย่อยสองแห่งที่ตั้งอยู่ในประเทศเวียดนามได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากหน่วยงานที่ส่งเสริมการลงทุนภายในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และภายในประเทศเวียดนาม ตามลำดับ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าซึ่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีและอากรต่างๆ ตามรายละเอียดในบัตรส่งเสริมการลงทุนและมีกำหนดเวลาดังตั้ง 3 - 13 ปีตามหน่วยงานที่เป็นผู้ออกบัตรส่งเสริมการลงทุนภายในประเทศของบริษัทย่อยในแต่ละแห่ง

41 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2562 บริษัท บ่อทองวินฟาร์ม จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 300 ล้านบาท เป็น 426 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มจำนวน 12,600,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้ 10 บาทต่อหุ้น บริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนเดิมในราคา 2.5 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวน 23.31 ล้านบาท

คำนิยาม

นอกจากจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ ให้คำดังต่อไปนี้มีความหมายดังนี้

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
ABPH	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
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 เอสพีวี 1 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
BGLNG	บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 4 จำกัด)
BGP (Cambodia)	B.Grimm Power (Cambodia) Company Limited
BGP (Korea)	B.Grimm Power Korea Limited

BGP (Lao)	B.Grimm Power (Lao) Company Limited
BGP (Malaysia)	B.Grimm Power (Malaysia) Sdn. Bhd.
BGP (Poipet)	B.Grimm Power (Poipet) 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
BGPSP	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ 1 จำกัด
BGPSS	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 3 จำกัด)
BGRP1	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 1 จำกัด
BGRP2	บริษัท บี.กริม รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ 2 จำกัด
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGSNP	บริษัท บี.กริม ส.นภา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด
BGSPS1	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด
BGSPT	บริษัท บี.กริม สเปคตรัม 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
BPLC Group	กลุ่มบริษัทแหลมฉบัง
BPLC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
BPSLC	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ เซอร์วิส (แหลมฉบัง) จำกัด
BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด)
BSPCB	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชัยบาดาล) จำกัด
BSPCD	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (ชนแดน) จำกัด
BSP Inc. (Philippines)	B.Grimm Solar Power, Inc.

BSPRT	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด
BTU	หน่วยรับความร้อนระบบอังกฤษ (บีทียู)
BTW	บริษัท บ่อทองวินด์ฟาร์ม จำกัด
DCQ	ปริมาณก๊าซที่ผู้ขายจะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อในแต่ละวัน
DSC	Daosavanh Co., Ltd.
DSV	Daosavanh Investment and Construction Group Company Limited
DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
DT 1&2	โครงการ Dau Tieng 1&2
EDC	การไฟฟ้าประเทศกัมพูชา
EDL	การไฟฟ้าประเทศลาว
EPC	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง
EU	สหภาพยุโรป
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทยเวียดนาม
FIT	อัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff)
FOF	ดัชนีการหยุดซ่อมฉุกเฉิน (Forced Outage Factor)
HRSG	หม้อไอน้ำแบบความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator)
IFRS	มาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่
IPS	ผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายให้ผู้ซื้อไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม
IPS GSA	สัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับภาคอุตสาหกรรมพลังงาน
IUs	ลูกค้าอุตสาหกรรม
LIBOR	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีฐานะและชื่อเสียงดีมาก ซึ่งกำหนด ณ ตลาดการเงินที่กรุงลอนดอน
MLR	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้แบบมีระยะเวลาที่ธนาคารพาณิชย์ เรียกเก็บจากลูกค้าชั้นดีรายใหญ่
MOF	ดัชนีการหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา (Maintenance Outage Factor)
Nam Che 1	น้ำแฉะ 1 ไฮโดรพาวเวอร์ คอมพานี ลิมิเต็ด (Nam Che 1 Hydropower Company Limited)
Nam Khao	น้ำคาว ไฮโดรพาวเวอร์ คอมพานี ลิมิเต็ด (Nam Khao Hydropower Company Limited)

Net ACQ	ปริมาณก๊าซสุทธิที่ส่งและรับมอบกันในปี
O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
OEM	ผู้รับจ้างผลิตสินค้า
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Joint Stock Company
PIC	Progress Interchem (Thailand) Limited
POF	ค่าดัชนีการหยุดซ่อมตามแผน (Planned Outage Factor)
PV	โฟโตโวลตาอิก (Photovoltaic)
Ray	Ray Power Supply Company Limited
SCP	Sisophon Clean Power Company Limited
Solar WVO and CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560
Solarwa	บริษัท โซลาร์วา จำกัด
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
SPP1	บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
SSC	ข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญต่อความปลอดภัย
SVG	บริษัท เอสวี กรุ๊ป 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
ก.ล.ต.	คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมายวิสาหกิจ	กฎหมายวิสาหกิจ เลขที่ 46/เอ็นเอ ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2556 (ประเทศลาว)
กนอ.	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กปน.	การประปานครหลวง
กพข.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง

กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
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)
พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
พ.ร.บ.การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	พระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.บริษัทมหาชนฯ	พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535
พ.ร.บ.ส่งเสริมการลงทุน	พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520
พ.ร.บ.สิ่งแวดล้อม	พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535
พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ	พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่แก้ไขเพิ่มเติม)
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
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
สพช.	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
อมตะ คอร์ปอเรชัน	บริษัท อมตะ คอร์ปอเรชัน จำกัด (มหาชน)
อีวาย ประเทศไทย / EY	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จาก
แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ของบริษัทที่แสดงไว้ใน
www.sec.or.th หรือ <https://investor-th.bgrimpower.com/home.html>



B.GRIMM

SINCE 1878

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240 ประเทศไทย
Tel. +66 (0) 2710 3400
Fax. +66 (0) 2379 4245



www.bgrimpower.com